



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.06.2022

№ 17

О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2021 № 182

В соответствии с постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области» и протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 29.06.2022 № 33

служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2021 № 182 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2022 год» изменения, изложив приложения № 1, 2, 3 к постановлению в новой редакции согласно приложениям № 1, 2, 3 к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В срок не позднее семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 29.06.2022 № 33 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 29.06.2022 № 33 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://tarif.astrobl.ru>).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу с 01.07.2022.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение № 1
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 29.06.2022 № 17

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, на 2022 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжении 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжении 0,4 кВ и ниже
1***	C_{maxN1}	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	389	338
1.1.***	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/ кВт	224	224
1.2.1***	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	рублей/ кВт	-	114
1.2.2***	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	рублей/ кВт	165	-

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.2.3.1.3. 1.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб-лей/кВт	58 134	116 269
I.2.3.1.4. 1.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/кВт	9 109	18 218
	$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.1.1			49 094	98 188
I.2.3.1.4. 2.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/кВт	3 457	6 915
	$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2.1			1 793	3 587
I.2.3.2.3. 2.1	$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{max}}$ N2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/кВт	6 384	12 768
I.3.1.1.1. 3.1	$C_{\text{город,1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/кВт	4 064	8 129

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.1.1.1. 4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.1.1.4.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/кВт	649	1 299
I.3.1.1.1. 4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.1.1.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/кВт	3 584	7 168
I.3.1.2.1. 2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/кВт	611	1 223
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.1$			10 324	20 648
I.3.1.2.1. 2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб-лей/кВт	416	833
I.3.1.2.1. 3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/кВт	1 905	3 810
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}} N 3.1.2.1.3.1$			577	1 155

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.1.2.1. 3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/кВт	251	502
I.3.1.2.2. 2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/кВт	17 084	34 169
I.3.1.2.2. 3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/кВт	1 170	2 341
I.3.1.2.2. 4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/кВт	528	1 057
I.3.6.1.1. 3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скажине	руб-лей/кВт	76 226	152 453

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1.3.6.1.1. 4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $C_{\text{max}N 3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб-лей/кВт	2 555	5 110
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/кВт	11 094	22 189
	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.1.1}$			22 969	45 939
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/кВт	8 113	16 227
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	5 582	11 164
	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.2.2}$			6 240	12 481

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.1.3.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	2 795	5 590
	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$			5 474	10 949
I.5.1.4.2	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	1 595	3 191
I.5.2.3.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	10 038	20 076
I.5.2.4.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	5 649	11 298
	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.2}}$			5 374	10 749
I.5.2.5.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	4 845	9 691

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.2.6.3	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб-лей/кВт	6 276	12 552
	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$			5 584	11 169
I.5.2.9.3	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.9.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб-лей/кВт	9 625	19 250
I.8.1.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб-лей/кВт	1 386	
I.8.2.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб-лей/кВт	2 372	
I.8.2.2	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб-лей/кВт	2 806	
	$C_{\text{город,1 – 20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.2}}$			6 673	
I.8.2.3	$C_{\text{город,1 – 20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб-лей/кВт	29 522	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.2.3.1. 4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 852	17 705
II.2.3.1. 4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 641	11 282
	$C_{\text{не город, 1 – 20 кВ}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.4.2.1			4 374	8 749
II.2.3.2. 3.2.1	$C_{\text{не город, 1 – 20 кВ}}^{\text{max}}$ N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 980	13 961
II.3.1.1. 1.3.1	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 309	2 618
II.3.1.1. 1.4.1	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	746	1 493
II.3.1.1. 1.4.2	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включи-	рублей/кВт	4 272	8 545

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		тельно с двумя кабелями в траншее			
П.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	626	1 252
П.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	11 239	22 478
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$			309	619
П.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	638	1 276
П.3.6.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.6.1.1.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	83 820	167 641
П.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 913	21 826
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$			18 115	36 231

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
II.5.1.2.1	$C_{maxN}^{не город, 6 / 0,4 кВ}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/кВт	4 247	8 494
	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.1.2.1			5 850	11 701
II.5.1.2.2	$C_{maxN}^{не город, 6 / 0,4 кВ}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	4 957	9 914
	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.1.2.2			4 498	8 996
II.5.1.3.2	$C_{maxN}^{не город, 6 / 0,4 кВ}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	3 005	6 010
	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.1.3.2			3 021	6 043
II.5.1.4.2	$C_{maxN}^{не город, 6 / 0,4 кВ}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	1 340	2 680
	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.1.4.2			3 145	6 290
II.5.2.4.2	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	5 925	11 851
II.5.2.5.2	$C_{maxN}^{не город, 10 / 0,4 кВ}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/кВт	2 011	4 022

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
П.8.1.1	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 386	
П.8.2.1	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 372	
П.8.2.2	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2 806	
	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2			6 673	
П.8.2.3	$C_{\text{max}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	29 522	

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

*** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электропитания

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 29.06.2022 № 17

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2022 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	9 812	4 496
1.1***	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 280	3 280
1.2.1***	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям	рублей за одно присоединение	-	1 216
1.2.2***	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями	рублей за одно присоединение	6 532	-

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.2.3.1. 3.1.1	C _{город,1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб-лей/ км	581 346	1 162 693
I.2.3.1. 4.1.1	C _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	826 658	1 653 316
	C _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			581 378	1 162 757
I.2.3.1. 4.2.1	C _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	693 350	1 386 700
	C _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			895 956	1 791 912
I.2.3.2. 3.2.1	C _{город,1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб-лей/ км	808 993	1 617 987
I.3.1.1. 1.3.1	C _{город,1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	1 618 346	3 236 692

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.1.1. 1.4.1	С _{3.1.1.1.4.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 202 299	4 404 598
I.3.1.1. 1.4.2	С _{3.1.1.1.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	2 109 361	4 218 722
I.3.1.2. 1.2.1	С _{3.1.2.1.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	1 798 626	3 597 252
	С _{3.1.2.1.2.1} город, 1-10 кВ			860 344	1 720 688
I.3.1.2. 1.2.4	С _{3.1.2.1.2.4} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб-лей/ км	1 020 259	2 040 519

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.1.2. 1.3.1	С _{3.1.2.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/ км	1 047 606	2 095 213
	С _{3.1.2.1.3.1} город, 1-10 кВ			1 179 161	2 358 322
I.3.1.2. 1.3.2	С _{3.1.2.1.3.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/ км	566 960	1 133 920
I.3.1.2. 2.2.1	С _{3.1.2.2.2.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/ км	2 372 843	4 745 686
I.3.1.2. 2.3.2	С _{3.1.2.2.3.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/ км	4 070 731	8 141 463
I.3.1.2. 2.4.2	С _{3.1.2.2.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/ км	1 480 428	2 960 856

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.3.6.1. 1.3.1	С _{3.6.1.1.3.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/ км	10 587 037	21 174 075
I.3.6.1. 1.4.2	С _{3.6.1.1.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/ км	5 705 376	11 410 752
I.5.1.1. 1	С _{5.1.1.1} город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	11 094	22 189
	С _{5.1.1.1} город, 10/0,4 кВ			22 969	45 939
I.5.1.2. 1	С _{5.1.2.1} город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	8 113	16 227

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.1.2. 2	C _{город,6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	5 582	11 164
	C _{город,10/0,4 кВ} 5.1.2.2			6 240	12 481
I.5.1.3. 2	C _{город,6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 795	5 590
	C _{город,10/0,4 кВ} 5.1.3.2			5 474	10 949
I.5.1.4. 2	C _{город,10/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 595	3 191
I.5.2.3. 2	C _{город,6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	10 038	20 076
I.5.2.4. 2	C _{город,6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	5 649	11 298
	C _{город,10/0,4 кВ} 5.2.4.2			5 374	10 749

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
I.5.2.5. 2	С _{5.2.5.2} город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 845	9 691
I.5.2.6. 3	С _{5.2.6.3} город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 276	12 552
	С _{5.2.6.3} город, 10/0,4 кВ			5 584	11 169
I.5.2.9. 3	С _{5.2.9.3} город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 625	19 250
I.8.1.1	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 900	
I.8.2.1	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 424	
I.8.2.2	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукос-	рублей за точ-	33 675	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
	$C_{8.2.2}$ город, 1-20 кВ	венного включения	ку учета	90 750	
I.8.2.3	$C_{8.2.3}$ город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	362 250	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	768 465	1 536 930
II.2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	741 152	1 482 305
	$C_{2.3.1.4.2.1}$ не город, 1-20 кВ			878 891	1 757 783
II.2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}$ не город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	688 115	1 376 231
II.3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}$ не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 599 626	3 199 253

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
II.3.1.1. 1.4.1	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 238 817	4 477 634
II.3.1.1. 1.4.2	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб-лей/ км	2 099 208	4 198 417
II.3.1.2. 1.2.1	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб-лей/ км	2 608 327	5 216 655
II.3.1.2. 1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} З.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	руб-лей/ км	1 183 055	2 366 111
	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.3.1			2 207 433	4 414 867
II.3.1.2. 1.3.2	С _{не город, 1-10 кВ} З.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб-лей/ км	1 938 147	3 876 294

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		с двумя кабелями в траншее			
II.3.6.1. 1.1.1	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб-лей/ км	6 382 261	12 764 522
II.5.1.1. 1	С _{не город,6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/ кВт	10 913	21 826
	С _{не город,10/0,4 кВ} 5.1.1.1			18 115	36 231
II.5.1.2. 1	С _{не город,6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб-лей/ кВт	4 247	8 494
	С _{не город,10/0,4 кВ} 5.1.2.1			5 850	11 701
II.5.1.2. 2	С _{не город,6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	4 957	9 914
	С _{не город,10/0,4 кВ} 5.1.2.2			4 498	8 996
II.5.1.3. 2	С _{не город,6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб-лей/ кВт	3 005	6 010
	С _{не город,10/0,4 кВ} 5.1.3.2			3 021	6 043

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
II.5.1.4. 2	C _{5.1.4.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 340	2 680
	C _{5.1.4.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}			3 145	6 290
II.5.2.4. 2	C _{5.2.4.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	5 925	11 851
II.5.2.5. 2	C _{5.2.5.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 011	4 022
II.8.1.1	C _{8.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 900	
II.8.2.1	C _{8.2.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 424	
II.8.2.2	C _{8.2.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 675	
	C _{8.2.2} ^{не город, 1-20 кВ}			90 750	

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
П.8.2.3	С _{8.2.3} ^{не город, 1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	362 250	

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

*** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электро-снабжения

Формула платы за технологическое присоединение

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), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и произведения стандартизированной тарифной ставки C_8 , указанной в приложении № 2, на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета

$$C_1 + (C_{8i} * K_i) = T_{i(\text{без мили})} \text{ (руб.) (1)}$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления, произведения стандартизированной тарифной ставки C_8 , указанной в приложении № 2, на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2), и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км), по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл})} \text{ (руб.) (2)}$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл})} \text{ (руб.) (3)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее – пункт секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б»

настоящего приложения и произведения ставки C_4 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (4)}$$

КЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.) (5)}$$

КЛ+ВЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \text{ (руб.) (6)}$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_5 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (7)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.) (8)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \text{ (руб.) (9)}$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (10)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * (1+b) = T_{i (кЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (11)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * (1+b) = T_{i (кЛ+ВЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (12)$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * N_i)) * (1+b) = T_{i (ВЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (13)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * N_i)) * (1+b) = T_{i (кЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (14)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * N_i)) * (1+b) = T_{i (кЛ+ВЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (15)$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

K_i – количество i -тых точек учета;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$$b=I/100,$$

b принимается равным единице, в случае если согласно технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году;

I – индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

ж) С 1 октября 2015 года по 30 сентября 2017 года, а также с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года по 30 июня 2022 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемые с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2022 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике включаются в расходы сетевой организации,

учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.