Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования *

* В соответствии с **пунктом 12** Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 (далее - Стандарты раскрытия информации) раскрывается регулируемой организацией на ее официальном сайте или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, ежегодно, до 1 марта.

Таблица 1

Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на текущий период регулирования

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2022 год								
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов			Министерство конкурентной политики Калужской области					
Реквизиты решения			дата				номер	
			27.12.2021 г.				525-РК	
Источник официального опубликования			Сайт ФГБНУ ВНИИРАЭ http://www.rirae.ru/					
Величина тарифов								
N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х		1 108 017,22	1 483 358,18	1 598 752,02	1 980 218,91
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт·ч	х		168,36	393,30	502,01	938,08

	сетях							
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,04229	2,88306	3,18394	4,079 03
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	939 481, 03		80 405, 10	56 295, 63	578 132 ,72	214 6 47,57
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	534,08		98,68	585,08	850,90	1 332, 41
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1. 1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	X	X	1 146 7 97,82	1 535 2 75,72	1 654 7 08,34	2 049 526,5 7
2.1. 2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	176,27	411,79	525,60	982,1 7
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	2,11377	2,98397	3,29538	4,221 80
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	900 485, 02	X	55 735, 43	59 821, 92	556 006 ,40	228 9 21,27
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	508,09	X	67,43	568,29	833,47	1 320, 41

Таблица 1.1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2022 год						
N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области в соответствии с **таблицей 1** приложения N 1					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 049 669,14	1 134 774,58	1 091 511,46	1 140 196,63
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	168,36	393,30	502,01	938,08
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,94667	2,30153	2,37050	3,10574
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 106 885,25	1 196 077,26	1 156 778,94	1 214 177,14
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	176,27	411,79	525,60	982,17
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,04949	2,42616	2,49794	3,27890
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых)		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете)		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением	

	тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области	единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области	технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)	2 805,1193	-

Таблица 1.2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2022 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт*ч	-	822,56	97,17	760,36	705,71	-	834,21	108,19	737,54	670,62
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч	-	7,76	0,95	80,92	537,10	-	7,66	2,92	70,44	497,24
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных	млн кВт*ч	-	2,13	0,61	10,40	259,31	-	2,03	0,58	9,28	239,49

	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а	млн кВт*ч	-	2,36	0,00	8,40	43,70	-	2,24	0,00	7,25	40,77

	также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	10,50	228,62	-	0,00	0,00	9,31	211,31

	общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходован-ной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	-	1,93	0,33	44,82	0,88	-	2,12	0,26	41,04	0,83
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	-	1,02	0,00	0,67	0,90	-	0,98	0,00	0,65	0,76
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	4,18	2,75	-	0,00	2,08	1,12	3,19
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч	-	0,31	0,00	1,95	0,96	-	0,29	0,00	1,79	0,90
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходован-ной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт*ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт*ч	-	814,80	96,22	679,43	168,60	-	826,55	105,27	667,10	173,37
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	232,26	27,23	216,93	223,61	-	235,29	30,37	209,59	211,42
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	2,59	0,32	26,97	179,03	-	2,55	0,97	23,48	165,75
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	229,67	26,92	189,96	44,57	-	232,74	29,39	186,11	45,67

Таблица 1.3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20631	2,42641
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц,			

	признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02102	1,05141
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02102	1,05141
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20631	2,42641
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20631	2,42641
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,02102	1,05141
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,20631	2,42641

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования

Наименование регулируемой организации	**Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)**				
ИНН	4025021419				
Местонахождение (фактический адрес)	249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км				
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования 2022 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области				
Реквизиты решения	дата		номер		
	27.12.2021 г.		520-РК		
Источник официального опубликования	Сайт ФГБНУ ВНИИРАЭ http://www.rirae.ru/				
Наименование сетевой организации - котлодержателя	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»				
Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС				
I полугодие 2022 года			II полугодие 2022 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
365 307,0	92,0	1,5454	371 814,8	104,4	1,6628
Примечание		Система налогообложения			
		общая			

Таблица 3

Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования

Наименование регулируемой организации	**Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)**	
ИНН	4025021419	
Местонахождение (фактический адрес)	249032, Калужская обл., г. Обнинск, Киевское шоссе, 109 км	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования 2022 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	27.12.2021 г. 14.01.2022 г.	526-РК 2- РК
Источник официального опубликования	Сайт ФГБНУ ВНИИРАЭ http://www.rirae.ru/	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС	

Таблица 3.1.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение	
1.	С1 - 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	<2>	<3>
		20 257,89	22 060,35
1.1.	С1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	7 179,32	
1.2.1	С1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>	13 078,57	
1.2.2	С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <3>	14 881,03	

Таблица 3.2.

Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства<1>

(без НДС)

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки			
	Обозначение	Для территорий городских населенных пунктов	Обозначение	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением				
до 50 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	1 407 038	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	1 407 038
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$	2 384 330	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$	2 384 330
от 50 до 100 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	1 341 984	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	1 341 984
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$	1 546 087	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$	1 546 087
от 100 до 200 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	1 567 400	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	1 567 400
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$	3 191 896	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$	3 191 896
С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)				
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				

от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	3 276 839	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	3 276 839
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 737 065	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 737 065
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 761 944	$C^{\text{не город, 1–10 к}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 761 944
от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.2.1}$	2 511 304	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	2 511 304
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	1 896 124	$C^{\text{не город, 1–10 к}}_{3.1.2.1.2.1}$	1 896 124
от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.2.2}$	4 646 550	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.2.2}$	4 646 550
от 50 до 100 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.2.4}$	4 569 866	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.2.4}$	4 569 866
от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 707 510	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 343 807
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 558 518	$C^{\text{не город, 1–10 к}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 558 518
от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 965 576	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 965 576
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 358 862	$C^{\text{не город, 1–10 к}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 358 862
от 100 до 200 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.3.4}$	3 056 588	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.3.4}$	3 056 588

от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ни}}_{3.1.2.1.4.1}$	4 053 552	$C^{\text{не город, 0,4 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$	4 053 552
от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	6 490 784	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	6 490 784
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$	2 380 551	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$	2 380 551
от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$	4 777 971	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$	4 777 971
от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	3 128 858	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	3 394 469
от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	3 753 729	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	3 032 690
от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	5 526 367	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	5 526 367
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	13 236 994	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	13 236 994
от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	32 475 934	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	32 475 934
от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	13 073 831	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	10 911 338

от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	20 138 261	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	20 138 261
200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	12 705 677	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	12 705 677
200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	24 489 105	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	24 489 105
200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	49 912 815	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	49 912 815
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.1.1}$	9 338 156	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.1.1}$	9 338 156
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	11 086 326	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	11 086 326
от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	10 828 565	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	10 828 565
от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	15 415 206	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	15 415 206
от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	15 016 703	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	15 016 703
от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	27 033 159	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	27 033 159
С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)				
Реклоузеры				
номинальным током до 100 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.1}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.1}$	1 870 083

	$C_{4.1.1}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 870 083	$C_{4.1.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	1 870 083
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083	$C_{4.1.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083
	$C_{4.1.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 870 083	$C_{4.1.2}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	1 870 083
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{4.1.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083	$C_{4.1.3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083
	$C_{4.1.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 870 083	$C_{4.1.3}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	1 870 083
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{4.1.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083
	$C_{4.1.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 870 083	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	1 870 083
номинальным током свыше 1000 А	$C_{4.1.5}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083	$C_{4.1.5}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 870 083
	$C_{4.1.5}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 870 083	$C_{4.1.5}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	1 870 083
Линейные разъединители				
номинальным током до 100 А включительно	$C_{4.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286	$C_{4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286
	$C_{4.2.1}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	73 286	$C_{4.2.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	73 286
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286	$C_{4.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286
	$C_{4.2.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	73 286	$C_{4.2.2}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	73 286
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{4.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286	$C_{4.2.3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286
	$C_{4.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	73 286	$C_{4.2.3}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	73 286

номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{4.2.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286	$C_{4.2.4}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286
	$C_{4.2.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	73 286	$C_{4.2.4}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	73 286
номинальным током свыше 1000 А	$C_{4.2.5}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286	$C_{4.2.5}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	73 286
	$C_{4.2.5}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	73 286	$C_{4.2.5}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	73 286
С5 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью				
до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.1.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	14 445	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	14 445
	$C_{5.1.1.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	17 816	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	17 327
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	21 438	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	17 108
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	12 741	$C_{5.1.2.1}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	8 371
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	14 633	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	14 633
	$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	15 616	$C_{5.1.2.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	8 262
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	8 786	$C_{5.1.3.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	6 916
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	6 055	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	5 551
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	5 612	$C_{5.1.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	4 249
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА	$C_{5.2.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	11 440	$C_{5.2.3.2}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	11 440

включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	9 446	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	10 846
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	5 890	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	5 890
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	5 814	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	6 445
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	7 348	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	7 348
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	7 762	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	7 762
от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	9 468	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	9 468
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	5 960	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	5 960
С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)				
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
прямого включения	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	17 742	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	17 742
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	29 548	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	29 548
полукосвенного включения	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	37 341	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	37 341
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.2}$	383 839	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.2}$	383 839
косвенного включения	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	271 920	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	271 920

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме 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), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Таблица 3.3.

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее. <1>

(без НДС)

Наименование	Размер ставки за единицу максимальной мощности			
	Обозначение	Для территорий городских населенных пунктов	Обозначение	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
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 (руб./кВт)				
	C_{maxN1} <2>	1 320,25	C_{maxN1} <2>	1 320,25
	C_{maxN1} <3>	1 363,02	C_{maxN1} <3>	1 363,02
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю				
	$C_{maxN1.1}$	444,64	$C_{maxN1.1}$	444,64
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям<2>				
	$C_{maxN1.2.1}$	875,61	$C_{maxN1.2.1}$	875,61
ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <3>				
	$C_{maxN1.2.2}$	918,38	$C_{maxN1.2.2}$	918,38
C_{maxN2} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)				
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением				

до 50 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	9 275	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	6 848
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	7 763	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	9 107
от 50 до 100 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	7 728	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	7 778
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	14 432	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	14 432
от 100 до 200 мм² включительно одноцепные	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	8 255	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	3 309
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	4 681	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	4 681
C_{maxN3} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)				
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	6 521	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	6 521
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	7 184	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	7 184
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	4 010	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	4 010
от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	3 869	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	10 995
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	2 432	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	2 432
от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	5 276	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	5 276
от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	1 994	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	4 468
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	1 789	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	1 789
от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	3 411	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	3 411
от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	6 538	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	6 538
от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	3 583	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	3 583

кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$	4 047	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$	7 509
от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	11 241	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	26 393
от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	2 874	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	11 767
от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	5 422	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	5 422
от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.2}$	6 244	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.2}$	6 244
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	17 530	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	17 530
от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.2}$	10 189	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.2}$	10 189
от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	15 850	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	15 850
от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$	3 804	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$	3 804
200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$	11 029	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$	11 029
200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	34 865	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	34 865
200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.4}$	7 872	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.4}$	7 872
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	52 709	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	52 709
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	6 652	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	6 652
от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.1}$	11 089	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.1}$	11 089
от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.1}$	6 474	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.1}$	6 474

от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.1}$	4 136	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.1}$	4 136
от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.2}$	25 245	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.2}$	25 245
C_{maxN4} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)				
Реклоузеры				
номинальным током до 100 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.1}$	8 391	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.1}$	8 391
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.1}$	8 391	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.1}$	8 391
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.2}$	8 391	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.2}$	8 391
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.2}$	8 391	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.2}$	8 391
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.3}$	8 391	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.3}$	8 391
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.3}$	8 391	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.3}$	8 391
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.4}$	8 391	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.4}$	8 391
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.4}$	8 391	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.4}$	8 391
номинальным током свыше 1000 А	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.5}$	8 391	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.1.5}$	8 391
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.5}$	8 391	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.5}$	8 391
Линейные разъединители				
номинальным током до 100 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.1}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.1}$	366
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.1}$	366	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.1}$	366
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.2}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.2}$	366
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.2}$	366	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.2}$	366
номинальным током от 250 до	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.3}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.3}$	366

500 А включительно	$C_{maxN\,4.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	366	$C_{maxN\,4.2.3}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	366
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{maxN\,4.2.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	366	$C_{maxN\,4.2.4}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	366
	$C_{maxN\,4.2.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	366	$C_{maxN\,4.2.4}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	366
номинальным током свыше 1000 А	$C_{maxN\,4.2.5}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	366	$C_{maxN\,4.2.5}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	366
	$C_{maxN\,4.2.5}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	366	$C_{maxN\,4.2.5}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	366
C_{maxN5} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт);				
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью				
до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	14 445	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	14 445
	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	17 816	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	17 327
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	21 438	$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	17 108
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{maxN\,5.1.2.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	12 741	$C_{maxN\,5.1.2.1}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	8 371
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	14 633	$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	14 633
	$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	15 616	$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	8 262
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	8 786	$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	6 916
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	6 055	$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	5 551
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	5 612	$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	4 249
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	11 440	$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	11 440
	$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	9 446	$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	10 846
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	5 890	$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	5 890
	$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	5 814	$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	6 445

от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{maxN5.2.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	7 348	$C_{maxN5.2.5.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	7 348
	$C_{maxN5.2.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	7 762	$C_{maxN5.2.5.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	7 762
от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{maxN5.2.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	9 468	$C_{maxN5.2.5.3}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	9 468
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{maxN5.2.6.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	5 960	$C_{maxN5.2.6.3}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$	5 960
C_{maxN8} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)				
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
прямого включения	$C_{maxN8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	3 070	$C_{maxN8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	3 070
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C_{maxN8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 970	$C_{maxN8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	1 970
полукосвенного включения	$C_{maxN8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	410	$C_{maxN8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	410
	$C_{maxN8.2.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	2 028	$C_{maxN8.2.2}^{\text{не город,1–20 кВ}}$	2 028
косвенного включения	$C_{maxN8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	1 025	$C_{maxN8.2.3}^{\text{не город,1–20 кВ}}$	1 025

Таблица 3.4.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям **ФГБНУ ВНИИРАЭ** наименование регулируемой организации

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$П_1 = C_1 + C_{8i,q,}$ (руб.)

$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1}$ (руб.) или $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$ (руб.)

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$ - Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$.

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:

$П_2 = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + C_{8i,q,}$ (руб.),

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, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$П_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8iq}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне

напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.