

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 2021 год								
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов				Министерство конкурентной политики Калужской области				
Реквизиты решения				дата		номер		
				30.12.2020 г.		537-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.	x		1 077 837,76	1 442 955,43	1 555 206,25	1 926 282,99
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических	руб./МВт·ч	x		159,43	372,44	475,39	888,33

	сетях							
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,98666	2,80453	3,09722	3,96793
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	937 515,63		128 277,47	59 298,83	529 574,78	220 364,55
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	535,02		160,41	633,20	794,27	1 146,39
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	1 108 017,22	1 483 358,18	1 598 752,03	1 980 218,91
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	168,36	393,30	502,01	938,08
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	X	X	2,04229	2,88306	3,18394	4,07903
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	902 450,41	X	116 534,24	62 972,11	523 742,79	199 201,27
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	511,63	X	141,54	610,66	791,01	1 136,29

Таблица 1.1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 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.	983 216,59	1 067 280,08	1 084 062,08	1 209 219,68
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	159,43	372,44	475,39	888,33
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,82948	2,17498	2,34148	3,17044
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.	1 024 327,97	1 119 534,24	1 127 212,56	1 263 844,58
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	168,36	393,30	502,01	938,08
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,90397	2,27586	2,43184	3,32135
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)	2 418,9733	-

Таблица 1.2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год												
N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВ т·ч	x	808,4 1	94,68	751,8 0	684,19	x	831,8 1	104,12	741,4 9	634,8 8
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей											
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3 : 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											
	Плановый объем полезного отпуска	млн.кВ	x	3,09	0,94	13,12	260,80	x	3,03	0,94	11,06	245,4

	электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	т·ч										0
1.1.2.	<p>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;</p> <p>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</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВ т·ч	х	2,41	0,00	8,57	38,41	х	1,88	0,00	7,95	35,87
1.1.3.	<p>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</p>											

	<p>потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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</p>											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВ т·ч	x	0,00	0,00	11,19	187,55	x	0,00	0,00	11,76	173,56
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВ тч	x	1,21	0,08	44,29	0,67	x	1,41	0,05	41,52	0,85
1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВ тч	x	1,25	0,00	0,79	0,99	x	1,54	0,00	0,70	0,94
1.1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн.кВ т·ч	x	0,00	0,00	3,49	1,91	x	0,00	0,00	3,25	1,49
1.1.4.4.	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.											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,00	0,00	0,00	0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	0,77	0,01	3,60	1,63	x	0,62	0,00	3,13	1,47
1.2.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	799,69	93,65	666,74	192,23	x	823,34	103,12	662,12	175,31
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	228,85	26,65	215,69	215,21	x	234,90	29,18	211,58	199,54
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	x	2,90	0,34	28,35	163,99	x	2,83	0,33	26,46	153,19
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	225,95	26,31	187,34	51,22	x	232,08	28,85	185,12	46,34

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 2020 год				
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 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	2,06677	2,20631
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			

	<p>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.</p> <p>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).</p>	руб./кВт·ч	0,97240	1,02102
1.3.	<p>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.</p>			

	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	0,97240	1,02102
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. 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	2,06677	2,20631
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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	2,06677	2,20631
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	0,97240	1,02102
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих			

<p>им хозяйственных построек (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте (1)</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,06677	2,20631

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 2021 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области				
Реквизиты решения	дата			номер	
	30.12.2020 г.			535-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 2021 года			II полугодие 2021 года		
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
365 779,5	82,4	1,2980	380 700,9	101,8	1,3297
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 2021 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	28.12.2020 г.	522-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

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГБНУ ВНИИРАЭ наименование регулируемой организации									
N п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Заявленный максимальный объем мощности							
		Уровень напряжения 0,4 кВ				Уровень напряжения 6-10 кВ			
		до 15 кВт (включит ельно)	от 15 кВт до 150 кВт (включит ельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 15 кВт (включит ельно)	от 15 кВт до 150 кВт (включит ельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	20 255,85							
1.1.	С 1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	6 694,03							
1.2.	С 1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	13 561,82							

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 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	1 393 968	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	1 731 474
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.1}$	2 211 374	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.1}$	2 211 374
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	1 463 461	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	1 423 750
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	794 870	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	1 634 239
	$C_{\text{город, 35 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	12 065 292	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	12 065 292
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3}$	1 564 532	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3}$	1 412 128
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.3}$	3 016 635	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.3}$	3 016 635
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}^{2.3.1.4.3}$	13 807 495	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{2.3.1.4.3}$	13 807 495
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 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.1.1.1}$	3 096 914	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.1.1.1}$	3 096 914
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1}$	1 761 382	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1}$	1 761 382
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.1}$	1 369 040	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.1}$	1 369 040
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2}$	3 090 654	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2}$	2 111 895
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.2}$	1 792 011	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.2}$	1 792 011
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3}$	3 534 384	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3}$	3 564 152
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4}$	3 812 023	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4}$	3 812 023
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.4}$	4 052 018	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.4}$	4 052 018
от 500 до 800 мм ² включительно	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}^{3.1.2.1.5}$	38 224 747	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{3.1.2.1.5}$	38 224 747
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.1}$	2 107 192	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.1}$	1 898 876
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.2}$	4 389 890	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.2}$	4 389 890
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.3}$	2 957 058	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.3}$	3 208 084
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.4}$	4 168 192	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.2.4}$	2 866 170
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$	12 051 241	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$	12 051 241
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$	11 258 907	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$	11 258 907
200 до 500 мм ²	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4}$	12 403 381	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4}$	12 403 381

включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.1.4}$	15 422 416	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.1.4}$	15 422 416
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.1}$	10 477 594	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.1}$	10 477 594
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.2}$	12 756 305	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.2}$	12 756 305
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.3}$	16 015 586	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.3}$	16 015 586
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.4}$	20 951 583	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.2.4}$	15 056 211
С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)				
Реклоузеры, рублей/шт.				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{4.1.4}$	1 759 727	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{4.1.4}$	1 759 727
Переключательные пункты, рублей/шт.				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{4.3.4}$	3 415 356	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{4.3.4}$	3 415 356
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	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.1}$	17 039	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.1}$	15 535
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.2}$	13 573	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.2}$	7 188
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.3}$	7 113	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.3}$	5 913
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.4}$	5 723	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.4}$	5 701
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.5}$	4 473	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.5}$	3 842

двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	10 083	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	10 083
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	10 812	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	10 812
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	11 537	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	11 537
свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.6	9 813	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.6	9 813
С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);				
однотрансформаторные подстанции	$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}$ 7.1	29 402	$C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$ 7.1	29 402
двухтрансформаторные подстанции	$C_{\text{город, 110/6(10) кВ}}$ 7.2	39 472	$C_{\text{не город, 110/6(10) кВ}}$ 7.2	39 472
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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	17 010,80	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	17 010,80
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	29 161,37	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	29 161,37
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1	373 756,07	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1	373 756,07
полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	36 451,72	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	36 451,72
косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3	289 900,51	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3	289 900,51

<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 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
$C_{\max N1}$ ставка 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 подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (руб./кВт)				
	$C_{\max N1}$	1 284,12	$C_{\max N1}$	1 284,12
ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю				
	$C_{\max N1.1}$	424,68	$C_{\max N1.1}$	424,68
ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
	$C_{\max N1.2}$	859,44	$C_{\max N1.2}$	859,44
$C_{\max N2}$ 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 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.1}$	9 568	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.1}$	9 890
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.1}$	12 389	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.1}$	8 447
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.2}$	12 227	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.2}$	10 807
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.2}$	31 795	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.2}$	16 744
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.3}$	15 258	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.3}$	5 242

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.3}}$	4 424	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.3}}$	4 424
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 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.1.1.1}}$	6 163	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.1.1.1}}$	6 163
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.1}}$	3 875	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.1}}$	3 875
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.1}}$	4 121	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.1}}$	4 121
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.2}}$	6 192	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.2}}$	11 678
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.2}}$	2 298	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.2}}$	2 298
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.3}}$	4 338	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.3}}$	998
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.4}}$	7 760	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.1.2.1.4}}$	7 760
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.4}}$	9 952	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.1.4}}$	9 952
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.1}}$	8 597	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.1}}$	9 525
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.2}}$	14 065	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.2}}$	24 249
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.3}}$	6 520	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.3}}$	11 121
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.4}}$	8 480	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.1.2.2.4}}$	8 480
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.2}}$	7 662	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.2}}$	7 662
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	12 028	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	12 028

200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.4}}$	11 987	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.4}}$	11 987
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.4}}$	12 877	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.4}}$	12 877
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.1}}$	6 287	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.1}}$	6 287
от 50 до 100 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.2}}$	14 761	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.2}}$	14 761
от 100 до 200 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	14 601	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.3}}$	14 601
от 200 до 500 мм ² включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.4}}$	31 052	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.2.4}}$	31 052
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 от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.1.4}}$	8 533	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.1.4}}$	8 533
Переключательные пункты				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.3.4}}$	11 385	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.3.4}}$	11 385
C_{maxN5} ставка за единицу максимальной мощности 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	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	17 039	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	15 535
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	13 573	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	7 188
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	7 113	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	5 913
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	5 723	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	5 701

от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	4 473	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	3 842
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.3}}$	10 083	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.3}}$	10 083
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	10 812	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	10 812
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	11 537	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	11 537
свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.6}}$	9 813	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.6}}$	9 813
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	$C_{\text{город, 0,4 кВ}}^{\text{и ниже}}^{\text{max N 8.1.1}}$	3 144,71	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	3 144,71
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	1 703,03	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.2.1}}$	1 703,03
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$	2 894,95	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.1}}$	2 894,95
полукошвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	446,65	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	446,65
косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	457,74	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	457,74

<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), ставки за единицу максимальной мощности, 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 тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

<p>Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГБНУ ВНИИРАЭ наименование регулируемой организации</p>
--

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

$$П1 = С1 + С8i,t, \text{ (руб.)}$$

$$С1 = С1.1 + С1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

С1 - 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);

С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

С8i,t - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (t) (руб. за точку учета);

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

$$П2 = С1 + \sum (С2i,t \times L2i,t) + С8i,t, \text{ (руб.)},$$

где:

С1 - 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).

$C_{8i,t}$ - 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 (t) (руб. за точку учета);

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

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

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).

$C_{8i,t}$ - 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 (t) (руб. за точку учета);

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

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

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).

$C_{8i,t}$ - 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 (t) (руб. за точку учета);

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

$$P_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,t}, \text{ (руб.)},$$

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.);

$C_{8i,t}$ - 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 (t) (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):

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

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 электропередачи 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);

$C_{8i,t}$ - 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 (t) (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.