Форма 1.1

Таблица 1

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

Наименование регулируемой организации			ПАО «КАДВИ»			
ИНН			400 000 0255			
Местонахождение (фактический адрес)			248021, г. Калуга, ул. Московская, 247			
Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования 2021 год						
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов			Министерства конкурентной политики Калужской области			
Реквизиты решения Приказ Министерства конкурентной политики Калужской области			дата		номер	
			27.12. 2021 г.		№ 525-РК	
Источник официального опубликования			Официальный портал органов власти КО в сети Интернет			
Величина тарифов						
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни 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 Приложением №1к настоящему приказу					

Форма 1.1

1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 108 017,22	1 483 358,18	1 598 752,02	1 980 218,91
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	2,04229	2,88306	3,18394	4,07903
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	176,27	411,79	525,60	982,17
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2,11377	2,98397	3,29538	4,22180
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	55 735,43	59 821,92	556 006,40	228 921,27

Форма 1.1

Таблица 2

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

Наименование регулируемой организации		ПАО «КАДВИ»			
ИНН		4000000255			
Местонахождение (фактический адрес)		Г.Калуга, ул. Московская, 247			
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		
		27.12. 2021г.	№ 521-РК		
Источник официального опубликования		Официальный портал органов власти КО в сети Интернет			
Наименование сетевой организации - котлодержателя		филиал «Калугаэнерго» ПАО « МРСК Центра и Поволжья»			
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./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
103 812,0	132,4	0,4075	106 201,4	138,3	0,4144
Примечание		Система налогообложения			
		обычная			

Форма 1.1

Таблица 3

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

Наименование регулируемой организации	ПАО «КАДВИ»	
ИНН	4000000255	
Местонахождение (фактический адрес)	Г.Калуга, ул. Московская, 247	
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.	№ 526-РК
Источник официального опубликования	Официальный портал органов власти КО в сети Интернет	
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 территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>

(без НДС)

№ 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

<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.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

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

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

<3> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных сноской <2>.

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>

Форма 1.1
(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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 737 065	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 737 065
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 761 944	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$	1 761 944

от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	2 511 304	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	2 511 304
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	1 896 124	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$	1 896 124
от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	4 646 550	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	4 646 550
от 50 до 100 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.4}$	4 569 866	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.4}$	4 569 866
от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 707 510	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 343 807
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 558 518	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$	3 558 518
от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 965 576	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 965 576
	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 358 862	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$	4 358 862
от 100 до 200 мм² включительно с четырьмя кабелями в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	3 056 588	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	3 056 588
от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	4 053 552	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	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
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.1}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.1}$	1 870 083
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.2}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.2}$	1 870 083
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.2}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.2}$	1 870 083
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.3}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.3}$	1 870 083
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.3}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.3}$	1 870 083
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.4}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.4}$	1 870 083
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	1 870 083
номинальным током свыше 1000 А	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.5}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.5}$	1 870 083

	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.5}$	1 870 083	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.5}$	1 870 083
Линейные разъединители				
номинальным током до 100 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.1}$	73 286	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.1}$	73 286
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.1}$	73 286	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.2.1}$	73 286
номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.2}$	73 286	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.2}$	73 286
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.2}$	73 286	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.2.2}$	73 286
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.3}$	73 286	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.3}$	73 286
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.3}$	73 286	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.2.3}$	73 286
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.4}$	73 286	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.4}$	73 286
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.4}$	73 286	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.2.4}$	73 286
номинальным током свыше 1000 А	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.5}$	73 286	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.5}$	73 286
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.5}$	73 286	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.2.5}$	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	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	14 445	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	14 445
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	17 816	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	17 327
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	21 438	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	17 108
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	12 741	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	8 371
от 25 до 100 кВА включительно	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	14 633	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	14 633

шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	15 616	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	8 262
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	8 786	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	6 916
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	6 055	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	5 551
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	5 612	$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	4 249
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	11 440	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	11 440
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	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

	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	383 839	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	383 839
косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	271 920	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	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).

Форма 1.1

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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	9 275	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	6 848

одноцепные	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	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 500 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.3}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.3}$	366
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.3}$	366	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.3}$	366
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.4}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.4}$	366
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.4}$	366	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.4}$	366
номинальным током свыше 1000 А	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.5}$	366	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.2.5}$	366
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.5}$	366	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.5}$	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	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	14 445	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	14 445
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	17 816	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	17 327
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	21 438	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	17 108
от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	12 741	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	8 371
от 25 до 100 кВА включительно	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	14 633	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	14 633

шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	15 616	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	8 262
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	8 786	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	6 916
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	6 055	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	5 551
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$	5 612	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$	4 249
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью				
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	11 440	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	11 440
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	9 446	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	10 846
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	5 890	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	5 890
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	5 814	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	6 445
от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	7 348	$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	7 348
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	7 762	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	7 762
от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	9 468	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	9 468
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.6.3}$	5 960	$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.6.3}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	3 070	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	3 070
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
прямого включения	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	1 970	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	1 970
полукосвенного	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	410	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	410

включения	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.2}$	2 028	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.2}$	2 028
косвенного включения	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	1 025	$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	1 025

<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.

<2> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Заявителям - юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

<3> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Заявителям - - физическим лицам в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

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).

Форма 1.1

Приложение № 4
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2021 № 526-РК

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

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:

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

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

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