

**Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на текущий период регулирования (2021г.)**

Таблица 1

Наименование регулируемой организации			ООО "Каскад-Энергосеть"											
ИНН			4028033476											
Местонахождение (фактический адрес)			248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38											
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			Министерство конкурентной политики Калужской области											
Реквизиты решения			Дата		Номер									
			30.12.2020г.		537-РК									
			15.02.2021г.		6-РК-внесение изменений в приказ № 537-РК									
Источник официального опубликования			Сайт Министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет Официальный сайт газеты Калужской области "Весть" от 26.02.2021г. №7(435) стр. 19 ; от 05.03.2021г. №8(436) стр. 8											
Величина тарифов														
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)													
1.1	I полугодие													
Двухставочный тариф														
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ч мес.	X	X	1 077 837,76	1 442 955,43	1 555 206,25	1 926 282,99	X	X	1 108 017,22	1 483 358,18	1 598 752,03	1 980 218,91
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	X	X	159,43	372,44	475,39	888,33	X	X	168,36	393,30	502,01	938,08
1.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	X	X	1,98666	2,80453	3,09722	3,96793	X	X	2,04229	2,88306	3,18394	4,07903
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.												
			937 515,63	X	128 277,47	59 298,83	529 574,78	220 364,55	902 450,41	X	116 534,24	62 972,11	523 742,79	199 201,27
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	535,02	X	160,41	633,20	794,27	1 146,39	511,63	X	141,54	610,66	791,01	1 136,29

**Примечание:**

Величины технологического расхода (потерь) электрической энергии, учтённые при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, предоставляемой прочим потребителям на 2021 год:

- в первом полугодии составляют 440,53 млн. кВт·ч, в том числе по диапазонам напряжения:  
ВН – 159,25 млн. кВт·ч.;  
СН-I – 55,75 млн. кВт·ч.;  
СН-II – 132,55 млн. кВт·ч.;  
НН – 92,97 млн. кВт·ч.;
- во втором полугодии составляют 372,50 млн. кВт·ч, в том числе по диапазонам напряжения:  
ВН – 136,68 млн. кВт·ч.;  
СН-I – 48,49 млн. кВт·ч.;  
СН-II – 110,13 млн. кВт·ч.;  
НН – 77,20 млн. кВт·ч.

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год**

№ 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 №1 к настоящему приказу:					
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.	983 216,59	1 067 280,08	1 084 062,08	1 209 219,68
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) 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)	II 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 (потери) 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

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиопламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ)	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
		2 696,7351	-	0,8070
2.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт	7 699,8005	-	1,2545

	имени А.И.Лейбунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»)			
3.	Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго»)	16 834,9532	-	1,7585
4.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»)	121 312,9563	594,8978	22,3129
5.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район»)	10 851,7931	-	1,0607
6.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» (ПАО «КАДВИ»)	6 987,8951	-	1,2336
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»)	1 230,8234	-	1,4430
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»)	40 156,2638	-	3,1982
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»)	72 213,0482	-	6,6633
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	88 919,8837	754,2834	12,2698
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»)	1 973,2077	-	0,7194
12.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭ и ТС»)	34 797,4485	-	15,6750
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»)	12 042,6190	-	1,1736
14.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)	2 418,9733	-	0,0645
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)	16 223,0919	-	0,7727

16.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентрТехноКом»)	6 913,7031	-	0,4265
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»)	3 880,4824	-	0,6957
18.	Публичное акционерное общество «Агретатный завод» (ПАО «Агретатный завод»)	6 170,1629	-	1,1869
19.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ»)	3 320,1743	-	0,2009
20.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»)	8 612 199,4035	161 738,3016	740,1099
ВСЕГО		9 068 843,4190	163 087,4828	813,0266

## Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год**

[illegible]

[illegible]



	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	3,09	0,94	13,12	260,80	х	3,03	0,94	11,06	245,40
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:</p> <p>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. кВт·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 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>												
1.1.4.	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>												
1.1.4.1.	<p>Садовые дачные некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p>												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	0,00	0,00	11,19	187,55	х	0,00	0,00	11,76	173,56	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	1,21	0,08	44,29	0,67	х	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 раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	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.											
	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	3,49	1,91	x	0,00	0,00	3,25	1,49
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, 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	0,000	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 (потреба, сарай); 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.:	MВт	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 (тарифы указываются с учетом НДС):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	х	2,90	0,34	28,35	163,99	х	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	х	225,95	26,31	187,34	51,22	х	232,08	28,85	185,12	46,34

### Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе 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 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>.			
Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт·ч	2,06677	2,20631

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:</p> <p>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 фондов 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 &lt;1&gt;.</p>			
1.3	<p>Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	0,97240	1,02102
1.4	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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 фондов 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 &lt;1&gt;.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,97240	1,02102
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>			



1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,06677	2,20631	
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,06677	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 им хозяйственных постройках (потребл. 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. 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	

#### 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 электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.



**МИНИСТЕРСТВО  
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 15 февраля 2021 г. № 6-РК

**О внесении изменения в приказ  
министерства конкурентной политики  
Калужской области от 30.12.2020 № 537-РК  
«Об установлении единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям  
на территории Калужской области на 2021  
год»**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492, от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341, от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442, от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044 (ред. от 07.05.2017), от 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265, от 08.12.2016 № 1319, от 21.12.2016 № 1419, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 04.02.2017 № 139, от 14.03.2017 № 290, от 07.05.2017 № 542, от 11.05.2017 № 557, от 24.05.2017 № 624, от 07.07.2017 № 810, от 28.07.2017 № 895, от 10.11.2017 № 1351, от 04.12.2017 № 1468, от 27.12.2017 № 1661, от 12.04.2018 № 448, от 18.04.2018

№ 463, от 13.08.2018 № 937, от 17.09.2018 № 1096, от 21.12.2018 № 1622, от 30.01.2019 № 64, от 19.04.2019 № 470, от 29.05.2019 № 682, от 22.06.2019 № 800, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 10.03.2020 № 262, от 21.03.2020 № 320, от 01.04.2020 № 403, от 18.04.2020 № 554, от 30.04.2020 № 628, от 29.06.2020 № 950, от 03.12.2020 № 2005, от 21.12.2020 № 2184, от 30.01.2021 № 85, от 30.01.2021 N 86 с изм., внесенными Постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 16.02.2015 № 132, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, от 25.12.2015 № 1428, от 26.12.2015 № 1450, от 31.12.2015 № 1522, от 17.05.2016 № 433, от 30.09.2016 № 989, от 05.10.2016 № 999, от 17.10.2016 № 1056, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, от 30.11.2016 № 1265, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 20.01.2017 № 44, от 07.05.2017 № 542, от 07.07.2017 № 810, от 21.07.2017 № 863, от 28.07.2017 № 895, от 28.08.2017 № 1016, от 09.11.2017 № 1341, от 04.12.2017 № 1468, от 25.12.2017 № 1629, от 26.12.2017 № 1645, от 30.12.2017 № 1707, от 17.02.2018 № 170, от 30.04.2018 № 534, от 29.06.2018 № 749, от 30.06.2018 № 761, от 19.10.2018 № 1246, от 08.12.2018 № 1496, от 21.12.2018 № 1622, от 25.12.2018 № 1670, от 25.01.2019 № 43, от 30.01.2019 № 64, от 09.03.2019 № 256, от 20.03.2019 № 287, от 29.03.2019 № 364, от 15.05.2019 № 598, от 29.05.2019 № 682, от 29.06.2019 № 837, от 05.09.2019 № 1164, от 13.11.2019 № 1450, от 18.11.2019 № 1469, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 31.12.2019 № 1947, от 07.03.2020 № 246, от 14.03.2020 № 281, от 21.03.2020 № 320, от 17.08.2020 № 1246, от 29.08.2020 № 1298, от 01.12.2020 № 1977, от 03.12.2020 № 2005, от 11.12.2020 № 2077, от 21.12.2020 № 2184, от 21.12.2020 № 2188, от 29.12.2020 № 2339 с изм., внесенными решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497, от 30.04.2020 № 622), приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в ред. приказов ФСТ России от 14.12.2004 № 289-э/15, от 28.11.2006 № 318-э/15, от 30.01.2007 № 14-э/14, от 31.07.2007 № 138-э/6, от 23.11.2007 № 385-э/1, от 21.10.2008 № 209-э/1, от 31.12.2009 № 558-э/1, от 24.06.2011 № 303-э, от 14.04.2014 № 625-э, приказов ФАС России от 21.11.2017 № 1546/17, от 29.03.2018 № 401/18, от 14.09.2020 № 836/20, с изм., внесенными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 28.10.2013 № ВАС-10864/13, приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э), приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных



уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (в ред. приказов ФАС России от 25.06.2019 № 825/19, от 23.03.2020 № 306/20), приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (в ред. приказов ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, от 18.03.2015 № 421-э, приказов ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17, от 01.09.2020 № 805/20), приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (в ред. приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, приказов ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17, от 31.08.2020 № 801/20, от 01.09.2020 № 804/20, с изм., внесенными Решением Верховного Суда РФ от 22.11.2016 № АКПИ16-895), приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (в ред. приказов ФАС России от 07.12.2017 № 1655/17, от 29.03.2018 № 402/18, от 12.10.2018 № 1413/18, от 12.11.2018 № 1545/18, от 25.06.2019 № 824/19), Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП, приказом Федеральной антимонопольной службы России от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 26.11.2020 № 1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.12.2019 № 1772/19 «О согласовании решения Министерства конкурентной политики Калужской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012

№ 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805, от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 15.02.2021 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2020 № 537-РК «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год» (далее – приказ), изложив подпункт 1.1.1 пункта 1 таблицы «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год» приложения № 1 к приказу в следующей редакции:

«1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	X	X	1 077 837,76	1 442 955,43	1 555 206,25	1 926 282,99	X	X	1 108 017,22	1 483 358,18	1 598 752,02	1 980 218,91»
--------	--------------------------------------------	---------------	---	---	--------------	--------------	--------------	--------------	---	---	--------------	--------------	--------------	---------------

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Министр**

**Н.В. Владимиров**



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

Наименование регулируемой организации			ООО "Каскад-Энергосеть"		
ИНН			4028033476		
Местонахождение (фактический адрес)			248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38		
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	536-РК	
Источник официального опубликования			Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет		
Наименование сетевой организации - котлодержателя			ПАО "МРСК Центра и Приволжья", филиал "Калугаэнерго"		
Величина тарифов (указать без НДС или без НДС)			без НДС		
I полугодие 2021 года			II полугодие 2021 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.	
253375,5	110,7	0,6633	248384,1	133,2	0,6655
Примечание		Система налогообложения: общая			

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

Наименование регулируемой организации	ООО "Каскад-Энергосеть"	
ИНН	4028033476	
Местонахождение (фактический адрес)	248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38	
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	522-РК
Источник официального опубликования	Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать с НДС или без НДС)	без НДС	

**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	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

<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.

Приложение № 2  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 28.12.2020 № 522-РК

**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
<b>С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)</b>				
<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением</b>				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	1 393 968	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	1 731 474
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.1	2 211 374	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.1	2 211 374
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	1 463 461	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	1 423 750
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.2	794 870	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.2	1 634 239
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 2.3.1.4.2	12 065 292	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 2.3.1.4.2	12 065 292
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	1 564 532	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	1 412 128
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.3	3 016 635	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.3	3 016 635
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.3	13 807 495	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.3	13 807 495
<b>С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)</b>				
<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода</b>				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.2	3 096 914	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.2	3 096 914

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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		4 052 018
от 500 до 800 мм <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4}$	12 403 381	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4}$	12 403 381
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.2.1.4}$	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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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 <sup>2</sup> 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		1 759 727		1 759 727

500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.1.4			
Переключательные пункты, рублей/шт.				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.3.4	3 415 356		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
полукошвенного 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).

Приложение № 3  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 28.12.2020 № 522-РК

**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 <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.1}}$	9 568	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.1}}$	9 890
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.1}}$	12 389	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.1}}$	8 447
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.2}}$	12 227	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.2}}$	10 807
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.2}}$	31 795	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.2}}$	16 744
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	15 258	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	5 242
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	4 424	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	4 424

$C_{\max N3}$ 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 <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.1.1.2}$	6 163	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.1.1.2}$	6 163
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.1}$	3 875	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.1}$	3 875
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.1}$	4 121	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.1}$	4 121
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.2}$	6 192	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.2}$	11 678
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.2}$	2 298	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.2}$	2 298
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.3}$	4 338	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.3}$	998
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.4}$	7 760	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.4}$	7 760
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.4}$	9 952	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.4}$	9 952
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.1}$	8 597	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.1}$	9 525
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.2}$	14 065	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.2}$	24 249
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.3}$	6 520	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.3}$	11 121
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.4}$	8 480	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.4}$	8 480
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода				
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.2}$	7 662	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.2}$	7 662
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.3}$	12 028	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.3}$	12 028
200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.4}$	11 987	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.6.2.1.4}$	11 987
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.1.4}$	12 877	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.1.4}$	12 877
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода				
до 50 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.1}$	6 287	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.1}$	6 287
от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.2}$	14 761	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.2}$	14 761
от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	$\text{max } N3.6.2.2.3$	14 601	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.3}$	14 601
от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.4}$	31 052	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.6.2.2.4}$	31 052
$C_{\max N4}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации				

на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)				
<b>Реклоузеры</b>				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 4.1.4}}$	8 533	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N 4.1.4}}$	8 533
<b>Переключательные пункты</b>				
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 4.3.4}}$	11 385		11 385
$C_{\text{maxN5}}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт);				
<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>				
до 25 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1}}$	17 039	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.1}}$	15 535
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.2}}$	13 573	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.2}}$	7 188
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3}}$	7 113	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.3}}$	5 913
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.4}}$	5 723	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.4}}$	5 701
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.5}}$	4 473	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.1.5}}$	3 842
<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью</b>				
от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.3}}$	10 083	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.3}}$	10 083
от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.4}}$	10 812	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.4}}$	10 812
от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.5}}$	11 537	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.5}}$	11 537
свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.6}}$	9 813	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ max N 5.2.6}}$	9 813
$C_{\text{maxN8}}$ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)				
<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные</b>				
прямого включения	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	3 144,71	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1}}$	3 144,71
<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные</b>				
прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1}}$	1 703,03	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1}}$	1 703,03
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 8.2.1}}$	2 894,95	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N 8.2.1}}$	2 894,95
полукошвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2}}$	446,65	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N 8.2.2}}$	446,65
косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N 8.2.3}}$	457,74	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ max N 8.2.3}}$	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 платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Калужской области**

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

$$\begin{aligned} \Pi_1 &= C_1 + C_{8i, q}, \text{ (руб.)} \\ C_1 &= C_{1,1} + C_{1,2} \text{ (руб.)}, \end{aligned}$$

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);

$C_{1,2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{8i, q}$  - 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 электропередач:

$$\Pi_2 = C_1 + \sum (C_{2i, t} \times L_{2i, t}) + C_{8i, q}, \text{ (руб.)},$$

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, 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 электропередач:

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

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

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

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

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

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

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

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

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

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

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

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

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

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

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

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

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

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

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

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

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

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

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

$L_{2i,t}$  – протяженность воздушных линий 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 5  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 28.12.2020 № 522-РК

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калужской области,  
не включаемые в плату за технологическое присоединение**

(руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение		
		связанных с осуществлени ем технологическ ого присоединени я энергоприним ающих устройств максимальной мощностью, не превышающе й 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенн ых в данной точке присоединени я энергоприним ающих устройств)	связанных с осуществлен ием технологиче ского присоединен ия к электрическ им сетям энергоприни мающих устройств максимально й мощностью до 150 кВт включительн о, не включаемых в состав платы за технологиче ское присоединен ие	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологическ ого присоединения энергопринима ющих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенн ых в данной точке присоединения энергопринима ющих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго»	161 687 535,84	0,00	50 760,00



	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)			
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	594 897,80	0,00	0,00
3.	Акционерное общество «Энергосервис»	0,00	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского»	0,00	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00	0,00
6.	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00	0,00
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00	0,00
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	0,00	0,00	0,00
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	520 916,50	233 366,90	0,00
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0,00	0,00	0,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00	0,00
13.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00	0,00
15.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00	0,00
16.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00	0,00
19.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00	0,00

20.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	0,00	0,00	0,00
-----	-------------------------------------------------------------------------------------------	------	------	------