

Наименование регулируемой организации		ООО "Каскад-Энергосеть"												
ИНН		4028033476												
Местонахождение (фактический адрес)		248008, г. Калуга ул. Механизаторов, 38												
Информация о елиных (когловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования, 2020 год														
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов		Министерство конкурентной политики Калужской области												
Реквизиты решения		Дата		31.12.2019г.										
		Номер		552-РК										
Источник официального опубликования		Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет												
		Официальный сайт газеты Калужской области "Весть" от 06.03.2020г. №9(386) стр. 47												
Величина тарифов														
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие											
II полугодие														
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 016 828,07	1 361 278,71	1 467 175,71	1 817 248,11	x		1 077 837,76	1 442 955,43	1 555 206,25	1 926 282,99
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		150,41	351,36	448,48	838,05	x		159,43	372,44	475,39	888,33
1.2	Одноставочный	руб./кВт·ч	x	x	1,87421	2,64578	2,92190	3,74333	x	x	1,98666	2,80453	3,09722	3,96793

	тариф													
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	910 504,12		133 238,68	56 230,50	527 873,53	193 161,41	929 461,88		139 419,56	65 401,52	541 594,38	183 046,42
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	520,60		167,16	604,80	791,15	1 007,80	527,95		1169,24	650,13	825,79	1015,42

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, поставляемой прочим потребителям на 2020 год:

- в первом полугодии составляют 438,10 млн. кВт·ч, в том числе по диапазонам напряжения:

ВН - 158,28 млн. кВт·ч;

СН-I - 55,03 млн. кВт·ч;

СН-II - 132,03 млн. кВт·ч;

НН - 92,75 млн. кВт·ч;

- во втором полугодии составляют 403,84 млн. кВт·ч, в том числе по диапазонам напряжения:

ВН - 149,21 млн. кВт·ч;

СН-I - 52,33 млн. кВт·ч;

СН-II - 119,18 млн. кВт·ч;

НН - 83,11 млн. кВт·ч.

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
на территории Калужской области на 2020 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.	918 224,92	1 002 452,47	997 883,66	1 186 873,67	
1.1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	150,41	351,36	448,48	838,05	
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,71007	2,04442	2,16620	3,07887	
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.	978 007,99	1 057 233,30	1 065 364,76	1 291 139,04	
1.2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	159,43	372,44	475,39	888,33	
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,82046	2,15767	2,30756	3,32393	

№ 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)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ)	2 015,4255	-	0,8356
2.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»)	2 663,8214	-	1,3105
3.	Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго»)	12 566,4675	-	1,8115
4.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»)	122 568,2200	550,41	22,4624
5.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район»)	11 788,7380	-	1,0603
6.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» (ПАО «КАДВИ»)	6 123,3510	-	1,2642
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»)	1 377,7014	-	3,1334
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»)	44 912,9910	-	3,1431

9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»)	58 647,3045	-	6,9424
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	91 933,6896	97,04	13,3020
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»)	1 287,8573	-	0,8004
12.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭТС»)	34 041,3672	-	15,6233
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»)	6 247,5845	-	1,0183
14.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ)	2 388,2829	-	0,0625
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)	10 490,0642	-	0,7279
16.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентрТехноКом»)	8 465,4191	-	0,5128
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»)	5 310,7899	-	0,5761
18.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод»)	5 286,6814	-	1,5791
19.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ»)	2 501,2658	-	0,2126
20.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»)	8 278 083,7114	171 178,36	765,5541
ВСЕГО		8 708 700,7336	171 825,81	841,9325

Таблица 2

[illegible]

1.1.1.

Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребителиские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	3,20	0,88	12,67	260,51	х	2,80	0,88	11,79	252,10
--	------------	---	------	------	-------	--------	---	------	------	-------	--------

1.1.2.

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	x	1,75	0,01	7,30	33,51	x	1,54	0,00	6,98	32,49
--	------------	---	------	------	------	-------	---	------	------	------	-------

1.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
1.1.4.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	0,44	0,02	14,80	195,07	х	0,77	0,01	10,55	167,00
	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	1,23	0,11	42,49	0,72	х	1,35	0,10	43,07	0,80

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	х	1,41	0,00	0,67	1,23	х	1,38	0,00	0,76	1,04
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	х	0,00	0,00	3,31	2,15	х	0,00	0,00	3,02	1,50
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	0,00	0,00	0,00	0,00	х	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 (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	х	0,68	0,00	3,83	1,86	х	0,64	0,00	3,20	1,56
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	х	797,80	92,97	667,22	191,67	х	823,80	100,60	655,85	180,27
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	х	228,12	26,46	215,82	216,09	х	235,59	28,59	210,73	200,19

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	2,91	0,34	28,35	165,02	х	2,83	0,33	26,46	152,16	
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	225,21	26,12	187,47	51,07	х	232,76	28,26	184,28	48,03

Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 31.12.2019 № 552-РК

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания населения, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.				
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		руб./кВт·ч	2 006,07	2 066,77

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 общей собственности для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	руб./кВт·ч	937,32	972,40
1.3	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <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, признанные беженцами, а также жилые помещения вынужденных переселенцев, жилые помещения общей собственности для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	руб./кВт·ч	937,32	972,40
1.4	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:</p>	руб./кВт·ч	937,32	972,40

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	2 006,07	2 066,77	
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	2 006,07	2 066,77	
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	937,32	972,40	
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	2 006,07	2 066,77	

Примечание.

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

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования (2020г.)

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	
			31.12.2019	556-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 2020 года			II полугодие 2020 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
276969,9	105,2	0,7069	300839,9	116,1	0,7495
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, 2020 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	27.12.2019	544-РК
	16.04.2020	10-РК-внесение изменений в приказ 544-РК
	20.07.2020	30-РК-внесение изменений в приказ 544-РК
Источник официального опубликования	Сайт министерства конкурентной политики Калужской области в сети Интернет	
	Официальный сайт газеты Калужской области "Весть" от 06.03.2020г. №9(386)стр. 43; от 22.05.2020г. №20(397)стр. 12; от 20.07.2020г. №32(409)стр. 15	
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**

(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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	22 474,61
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 728,78
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 745,83

<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.

Стандартизованные 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

(без НДС)									
	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
2.	Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ		Уровень напряжения 35-110 кВ				
С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км									
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах								
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 649 100,00	1 583 400,00	2 065 100,00	2 158 900,00	-			
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	1 462 700,00	1 621 300,00	1 645 800,00	1 942 400,00	-			
3.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км								
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами								
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 789 700,00	1 789 700,00	-	-	-			
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ²	3 185 500,00	3 196 300,00	4 045 200,00	4 043 300,00	-			

	(включительно)								
3.1.3	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	4 303 300,00	4 649 900,00	4 486 000,00	4 803 300,00	-	-		
3.1.4	сечение жилы до 240 мм² (включительно)	4 549 000,00	4 549 000,00	4 723 100,00	5 038 100,00	-	-		
3.1.5	сечение жилы до 500 мм² (включительно)	-	-	3 859 000,00	3 859 000,00	-	-		
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами								
3.2.1	сечение жилы до 95 мм² (включительно)	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	-	-		
3.2.2	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	15 167 100,00	12 584 100,00	15 167 100,00	12 584 100,00	-	-		
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами								
3.3.1	сечение жилы до 240 мм² (включительно)	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	-	-		
3.3.2	сечение жилы до 500 мм² (включительно)	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	-	-		
4.	C ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.								
4.1	Строительство реклаузеров	1 548 700,00	1 731 300,00	1 548 700,00	1 731 300,00	-	-		
5.	C ₅ – 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								
5.1	Комплексная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТТП)								
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)	8 534,80	8 534,60	8 534,80	8 534,60	-	-		
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 687,81	5 713,00	5 687,81	5 713,00	-	-		
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50	-	-		
5.1.4	мощностью до	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90	-	-		

	630 кВА (включительно)						
5.1.5	мощностью до 1000 кВА (включительно)	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74	-	-
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПн)						
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	11 180,99	12 366,90	11 180,99	12 366,90	-	-
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 196,60	9 174,90	8 196,60	9 174,90	-	-
5.2.3	мощностью 2 х 630 кВА (включительно)	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)						
5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24	-	-
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90	-	-
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30	-	-
6.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)						
6.1	РТП (14 ячеек)	-	-	7 595,37	7 595,37	-	-
7.	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)						
						-	-

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 Кабульской 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).

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ <1>

		Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ	
		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к населенным пунктам	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к населенным пунктам
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за 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./кВт				
1.1	$C_{\text{max}}^{1.1}$. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	296,94	296,94	296,94	296,94
1.2	$C_{\text{max}}^{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	694,86	694,86	694,86	694,86
2.	C_{max}^2 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт				
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах				
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	9 655,00	10 777,00	9 592,00	11 905,00
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	14 228,00	12 645,00	14 658,00	8 931,00

(без НДС)

3.	C_{max}^N – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт					
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами					
3.1.1	сечение жилы до 50 мм² (включительно)	7 517,00	7 517,00	-	-	-
3.1.2	сечение жилы до 95 мм² (включительно)	7 308,00	9 015,00	12 920,00	9 163,00	
3.1.3	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	9 398,00	12 653,00	4 494,00	11 395,00	
3.1.4	сечение жилы до 240 мм² (включительно)	8 963,00	8 963,00	11 202,00	11 925,00	
3.1.5	сечение жилы до 500 мм² (включительно)	-	-	9 865,00	9 865,00	
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем					
3.2.1	сечение жилы до 95 мм² (включительно)	13 933,00	13 933,00	13 933,00	13 933,00	
3.2.2	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	30 480,00	10 936,00	30 480,00	10 936,00	
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм					
3.3.1	сечение жилы до 240 мм² (включительно)	18 527,00	18 527,00	18 527,00	18 527,00	
3.3.2	сечение жилы до 500 мм² (включительно)	21 280,00	21 280,00	21 280,00	21 280,00	
4.	C_{max}^N – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт					
4.1	Строительство реклоузоров	7 744,00	8 857,00	7 744,00	8 857,00	
5.	C_{max}^N – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт					
5.1	Комплексная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТТП)					
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)	8 534,80	8 534,60	8 534,80	8 534,60	
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 687,81	5 713,00	5 687,81	5 713,00	
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50	
5.1.4	мощностью до 630 кВА	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90	

	(включительно)				
5.1.5	мощностью до 1000 кВА (включительно)	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПн)				
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	11 180,99	12 366,90	11 180,99	12 366,90
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 196,60	9 174,90	8 196,60	9 174,90
5.2.3	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				
5.3.1	мощностью до 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24
5.3.2	мощностью до 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90
5.3.3	мощностью до 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30
6.	C_{max}^N – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)				
6.1	РТП (14 ячеек)	-	-	7 595,37	7 595,37
7.	C_{max}^N – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				

<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 Кабульской 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":

$$C_1 = C_{1,1} + C_{1,2} \text{ (руб.)},$$

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);

$C_{1,1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

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

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

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

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 электропередачи электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

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

$$\Pi_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

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).

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

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

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).

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

$$\Pi_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

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

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):

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

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.);

$C_{si,t}$ - 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);

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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.

Приложение № 5
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2019 № 544-РК

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

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	(руб.) Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение	
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	171 022 440,00	155 920,00
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	550 410,00	0,00
3.	Акционерное общество «Энергосервис» (АО «Энергосервис») АО МСК-Энерго	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико- энергетический институт имени А.И.Лейпунского»	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00
6.	Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00
7.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00
8.	Акционерное общество	0,00	0,00

	«Оборонэнерго»		
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	97 040,00	0,00
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0,00	0,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00
13.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00
15.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00
16.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00
19.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00
20.	Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	0,00	0,00



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 16 апреля 2020 г. № 10-РК

О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», 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 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, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497), 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 26.07.2007 № 484, 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, 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 01.04.2020 № 403, с изм., внесёнными постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (в ред. приказа ФАС России от 11.01.2018 № 26/18), 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), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2020 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (далее – приказ), изложив приложение № 2 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Министр

Н.В. Владимиров

Приложение
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 16.04.2020 № 10-РК

«Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2019 № 544-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**

(без НДС)									
	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной анной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов
2.	Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ		Уровень напряжения 35 кВ		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах								
2.1.1	сечение жилы до 50 мм² (включительно)	1 649 100,00	1 583 400,00	2 065 100,00	2 158 900,00				
2.1.2	сечение жилы более 50 мм² (включительно)	1 462 700,00	1 621 300,00	1 645 800,00	1 942 400,00				

(без НДС)

2.2	Строительство ВЛ в одноцепном исполнении с установкой опор									
2.2.1	сечение жилы до 70 мм² (включительно)					11 972 887	11 972 887			
2.3	Строительство ВЛ в двухцепном исполнении с установкой опор									
2.3.1	сечение жилы до 120 мм² (включительно)							13 693 662	13 693 662	
3.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км									
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами									
3.1.1	сечение жилы до 50 мм² (включительно)	1 789 700,00	1 789 700,00							
3.1.2	сечение жилы до 95 мм² (включительно)	3 185 500,00	3 196 300,00	4 045 200,00	4 043 300,00					
3.1.3	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	4 303 300,00	4 649 900,00	4 486 000,00	4 803 300,00					
3.1.4	сечение жилы до 240 мм² (включительно)	4 549 000,00	4 549 000,00	4 723 100,00	5 038 100,00					
3.1.5	сечение жилы до 500 мм² (включительно)			3 859 000,00	3 859 000,00					
3.1.6	сечение жилы до 800 мм² (включительно)							37 899 275	37 899 275	
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами									
3.2.1	сечение жилы до 95 мм² (включительно)	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00					
3.2.2	сечение жилы до 120 мм² (включительно)	15 167 100,00	12 584 100,00	15 167 100,00	12 584 100,00					
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами									
3.3.1	сечение жилы до 240 мм²	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00					

[illegible]

	630 кВА (включительно)								
5.3.2	Мощностью 2 х 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90				
5.3.3	Мощностью 2 х 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30				
6.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)								
6.1	РТП (14 ячеек)		7 595,37	7 595,37					
7.	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт								
7.1.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 35 кВ с одним трансформатором								
7.1.1.	Мощностью до 6 300 кВА (включительно)				20 851	20 851			
7.2.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 110 кВ с двумя трансформаторами								
7.2.1	Мощностью до 2 х 16 000 кВА (включительно)						39 130	39 130	

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)».



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20 июля 2020 г. № 30-РК

О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 № 10-РК)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», 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 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, с изм., внесенными решением ВАС РФ 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), 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 26.07.2007 № 484, 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 (в ред. от 07.05.2017), 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 01.04.2020 № 403, от 18.04.2020 № 554, от 30.04.2020 № 628, от 29.06.2020 № 950, с изм., внесенными Постановлением Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказа ФАС России от 01.04.2020 № 348/20), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (в ред. приказа ФАС России от 11.01.2018 № 26/18), 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), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 20.07.2020 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2020 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. от 16.04.2020 № 10-РК) (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Пункт 1.3 Приказа изложить в новой редакции:

«1.3 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 согласно приложению № 3 к настоящему приказу.».

1.2. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 2 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.3. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 3 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.4. Внести изменение в Приказ, изложив приложение № 4 к Приказу в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

Министр

Н.В. Владимиров

**Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 20.07.2020 № 30-РК**

**«Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27 декабря 2019 г. № 544-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
электроэнергетического хозяйства <1>**

		(без НДС)					
	Размер стандартизированной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
2.	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже						Уровень напряжения 6-20 кВ
2.1	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км						Уровень напряжения 35 кВ
2.1.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах						Уровень напряжения 110 кВ
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 649 100,00	1 583 400,00	2 065 100,00	2 158 900,00		
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	1 462 700,00	1 621 300,00	1 645 800,00	1 942 400,00		

2.2	Строительство ВЛ в одноцепном исполнении с установкой опор									
2.2.1	сечение жилы до 70 мм ² (включительно)							11 972 887	11 972 887	
2.3	Строительство ВЛ в двухцепном исполнении с установкой опор									
2.3.1	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)									
3.	Сз – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км									
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами									
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 789 700,00	1 789 700,00							
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	3 185 500,00	3 196 300,00	4 045 200,00	4 043 300,00					
3.1.3	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	4 303 300,00	4 649 900,00	4 486 000,00	4 803 300,00					
3.1.4	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	4 549 000,00	4 549 000,00	4 723 100,00	5 038 100,00					
3.1.5	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)			3 859 000,00	3 859 000,00					
3.1.6	сечение жилы до 800 мм ² (включительно)									
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем с алюминиевыми жилами									
3.2.1	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00	13 561 700,00					
3.2.2	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	15 167 100,00	12 584 100,00	15 167 100,00	12 584 100,00					
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм кабелем с алюминиевыми жилами									
3.3.1	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00	19 793 600,00					
3.3.2	сечение жилы до	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00	25 486 300,00					

[illegible]

	1000 кВА (включительно)								
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30				
6.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТПД) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)								
6.1	РТП (14 ячеек)			7 595,37	7 595,37				
7.	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)								
7.1.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 35 кВ с одним трансформатором								
7.1.1	мощностью до 6 300 кВА (включительно)					20 851	20 851		
7.2.	Трансформаторная подстанция уровнем напряжения 110 кВ с двумя трансформаторами								
7.2.1	мощностью до 2 х 16 000 кВА (включительно)							39 130	39 130
8.	С ₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./за точку учета								
8.1.	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения	16 861,80	16 861,80						
8.2.	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения	28 905,95	28 905,95						
8.3.	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения	36 132,43	36 132,43						
8.4.	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого			359 726,73	359 726,73				

	включения напряжением							
	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения			411 909,75	411 909,75			
8.5.								

<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 электроснабжения).».

Приложение № 2
к приказу Министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 20.07.2020 № 30-РК

«Приложение № 3
к приказу Министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27 декабря 2019 г. № 544-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)					
		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		Уровень напряжения 6-20 кВ	
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за 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./кВт				
1.1	С ^{тажN} _{1.1} Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	296,94	296,94	296,94	296,94
1.2	С ^{тажN} _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	694,86	694,86	694,86	694,86
2.	С ^{тажN} ₂ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт				
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах				

2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	9 655,00	10 777,00	9 592,00	11 905,00
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	14 228,00	12 645,00	14 658,00	8 931,00
3.	С ^{max} ₃ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт				
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами				
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	7 517,00	7 517,00		
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	7 308,00	9 015,00	12 920,00	9 163,00
3.1.3	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	9 398,00	12 653,00	4 494,00	11 395,00
3.1.4	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	8 963,00	8 963,00	11 202,00	11 925,00
3.1.5	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)			9 865,00	9 865,00
3.2	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем				
3.2.1	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)	13 933,00	13 933,00	13 933,00	13 933,00
3.2.2	сечение жилы до 120 мм ² (включительно)	30 480,00	10 936,00	30 480,00	10 936,00
3.3	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм				
3.3.1	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)	18 527,00	18 527,00	18 527,00	18 527,00
3.3.2	сечение жилы до 500 мм ² (включительно)	21 280,00	21 280,00	21 280,00	21 280,00
4.	С ^{max} ₄ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
4.1	Строительство реклаузеров	7 744,00	8 857,00	7 744,00	8 857,00
5.	С ^{max} ₅ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТПД), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт				
5.1	Комплексная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПн)				
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)	8 534,80	8 534,60	8 534,80	8 534,60
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 687,81	5 713,00	5 687,81	5 713,00
5.1.3	мощностью до 400 кВА	4 559,80	4 553,50	4 559,80	4 553,50

	(включительно)				
5.1.4	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 407,28	5 479,90	6 407,28	5 479,90
5.1.5	мощностью до 1000 кВА (включительно)	3 793,74	3 793,74	3 793,74	3 793,74
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)				
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	11 180,99	12 366,90	11 180,99	12 366,90
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 196,60	9 174,90	8 196,60	9 174,90
5.2.3	мощностью до 630 кВА (включительно)	6 598,90	6 598,90	6 598,90	6 598,90
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				
5.3.1	мощностью до 630 кВА (включительно)	9 284,24	9 284,24	9 284,24	9 284,24
5.3.2	мощностью до 1000 кВА (включительно)	11 385,30	11 910,90	11 385,30	11 910,90
5.3.3	мощностью до 1600 кВА (включительно)	10 531,30	10 531,30	10 531,30	10 531,30
6.	С ^{тажN} ₆ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)				
6.1	РТП (14 ячеек)			7 595,37	7 595,37
7.	С ^{тажN} ₇ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				
8.	С ^{тажN} ₈ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, (руб./кВт)				
8.1	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения	7 741,49	7 741,49		
8.2	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения	3 069,25	3 069,25		
8.3	Трехфазный прибор учета электроэнергии подуговленного включения	537,30	537,30		
8.4	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения			2 439,30	2 439,30
8.5	Трехфазный прибор учета			1 647,64	1 647,64

электроэнергии косвенного включения					
--	--	--	--	--	--

<1> Прimenяются 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":

$$П_1 = C_1 + C_{8i,t} \text{ (руб.)}$$

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \text{ (руб.),}$$

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);

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

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета).

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

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

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, 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;

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

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

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

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

где:

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

$C_{3i,t}$ - 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;

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

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

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

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

где:

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

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

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

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{2i,t}$ - 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).

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

$$\Pi_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,t} \text{ (руб.)},$$

где:

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

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

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

$L_{4i,t}$ - 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.);

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):

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

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$C_{8i,t}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

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

Примечание.

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

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), 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.».