

Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования <2018*>
АО»Восход»-КРЛЗ

Таблица 1

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

(в ред. Приказа Министерства тарифного регулирования
Калужской области от 26.02.2016 N 54)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям, на 2018 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской обл.	
Реквизиты решения	дата	номер
	25.12.2017г.	№561-ПК
Источник официального опубликования	Сайт http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/ Газета «ВЕСТЬ»	
Величина тарифов		

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x			38742,3	
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x			161,3	
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x			0,3182	
1.3.							
2.	2 полугодие						

2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x			38742,3	
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x			164,3	
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x			0,3256	

Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 393-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 2017 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</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>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844

1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95831	2,10844
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	1,95831	2,10844
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,88204	0,98132
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) 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	1,95831	2,10844

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

Наименование регулируемой организации		ООО «ЭЛМАТ»			
ИНН		4027118977			
Местонахождение (фактический адрес)		Г.Калуга, 2-й Академический проезд, 13			
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 20 17 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов		Министерство тарифного регулирования Калужской области			
Реквизиты решения		дата		номер	
		27.12.2016г.		№394-ПК	
Источник официального опубликования		Сайт http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/ Газета «ВЕСТЬ»			
Наименование сетевой организации - котлодержателя		ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»			
Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС)		Без НДС			
I полугодие 2017 года			II полугодие 2017года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

руб./кВт мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
75838,5	40,3	0,2105	84021,8	42,3	0,2601
Примечание		Система налогообложения			
		общая			

Таблица 3

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

Наименование регулируемой организации	ООО «ЭЛМАТ»	
ИНН	4027118977	
Местонахождение (фактический адрес)	248033. Г.Калуга, 2-й Академический проезд, 13	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 20 17год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство тарифного регулирования Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	27.12.2016г.	№397-ПК
Источник официального опубликования	Сайт http://admoblkaluga.ru/sub/mintarif_reg/main/ Газета «ВЕСТЬ»	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС 1305,27	

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

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	руб./кВт
1.	С1 - стандартизированная 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, в том числе	1 305,27	
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	599,98	
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	75,63	
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	11,76	
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	617,90	

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

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

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

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

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

Таблица 3.1

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области <1>**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Объем максимальный мощности						
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ			Уровень напряжения 35-110 кВ
		до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	более 150 кВт
		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		
2.	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км							
2.1.1	сечение жилы 16 мм ²	138 549,00	0	277 098,00	-	-	-	-
2.1.2	сечение жилы 25 мм ²	142 819,00	0	285 638,00	-	-	-	-
2.1.3	сечение жилы 35 мм ²	147 349,00	0	294 698,00	150 126,50	0	300 253,00	-
2.1.4	сечение жилы 50 мм ²	154 007,50	0	308 015,00	155 670,00	0	311 340,00	-
2.1.5	сечение жилы 70 мм ²	166 001,50	0	332 003,00	163 012,50	0	326 025,00	-
2.1.6	сечение жилы 95 мм ²	174 411,50	0	348 823,00	172 670,00	0	345 340,00	-
2.1.7	сечение жилы 120 мм ²	179 844,00	0	359 688,00	181 191,50	0	362 383,00	-
3.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.1.1	сечение жилы 70 мм ²	-	-	-	245 335,00	0	490 670,00	-
3.1.2	сечение жилы 95 мм ²	191 394,50	0	382 789,00	262 946,20	0	525 892,39	-
3.1.3	сечение жилы 120 мм ²	200 158,50	0	400 317,00	282 051,09	0	564 102,17	1 198 811,00
3.1.4	сечение жилы 150 мм ²	212 325,00	0	424 650,00	-	-	-	1 297 233,00

3.1.5	сечение жилы 185 мм ²	-	-	-	-	-	-	1 363 191,00
3.1.6	сечение жилы 240 мм ²	247 343,50	0	494 687,00	346 634,79	0	693 269,57	1 599 639,00
3.1.7	сечение жилы 300 мм ²	-	-	-	376 986,00	0	753 972,00	-
3.1.8	сечение жилы 400 мм ²	-	-	-	395 020,50	0	790 041,00	-
3.1.9	сечение жилы 500 мм ²	-	-	-	503 962,00	0	1007 924,00	-
3.2	Подземная прокладка в траншее двух кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.2.1	сечение жилы 70 мм ²	-	0	-	425 126,50	0	850 253,00	-
3.2.2	сечение жилы 95 мм ²	275 536,00	0	551 072,00	422 128,80	0	877 257,60	-
3.2.3	сечение жилы 120 мм ²	290 556,50	0	581 113,00	476 412,06	0	952 824,12	-
3.2.4	сечение жилы 150 мм ²	314 464,50	0	628 929,00	-	-	-	-
3.2.5	сечение жилы 240 мм ²	383 352,50	0	766 705,00	602 659,77	0	1 205 319,54	-
3.2.6	сечение жилы 300 мм ²	-	-	-	688 614,00	0	1 377 228,00	-
3.2.7	сечение жилы 400 мм ²	-	-	-	722 788,00	0	1 445 576,00	-
3.2.8	сечение жилы 500 мм ²	-	-	-	935 488,50	0	1 870 977,00	-
3.3	Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.3.1	сечение жилы 70 мм ²	-	0	-	665 104,50	0	1 330 209,00	-
3.3.2	сечение жилы 95 мм ²	284 923,00	0	569 846,00	518 332,56	0	1 036 665,12	-
3.3.3	сечение жилы 120 мм ²	291 062,50	0	582 125,00	535 650,10	0	1 071 300,19	-
3.3.4	сечение жилы 150 мм ²	302 759,50	0	605 519,00	-	-	-	-
3.3.5	сечение жилы 240 мм ²	333 706,00	0	667 412,00	599 375,87	0	1 198 751,74	-
3.3.6	сечение жилы 300 мм ²	-	-	-	795 229,00	0	1 590 458,00	-
3.3.7	сечение жилы 400 мм ²	-	-	-	813 091,00	0	1 626 182,00	-
3.3.8	сечение жилы 500 мм ²	-	-	-	915 176,00	0	1 830 352,00	-
3.4	Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.4.1	сечение жилы 70 мм ²	-	-	-	1 257 574,50	0	2 515 149,00	-
3.4.2	сечение жилы 95 мм ²	499 497,50	0	998 995,00	970 522,095	0	1 941 044,19	-
3.4.3	сечение жилы 120 мм ²	516 589,50	0	1 033 179,00	1 008 102,80	0	2 016 205,59	-
3.4.4	сечение жилы 150 мм ²	540 225,50	0	1 080 451,00	-	-	-	-
3.4.5	сечение жилы 240 мм ²	608 341,00	0	1 216 682,00	1 135 119,93	0	2 279 239,86	-
3.4.6	сечение жилы 300 мм ²	-	-	-	1 522 098,00	0	3 044 196,00	-
3.4.7	сечение жилы 400 мм ²	-	-	-	1 557 589,50	0	3 115 179,00	-
3.3.8	сечение жилы 500 мм ²	-	-	-	1 771 958,00	0	3 543 916,00	-
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм							
3.5.1	сечение жилы 70 мм ² (АПвП)	1 032 490,50	0	2 064 981,00	1 032 490,50	0	2 064 981,00	-
3.5.2	сечение жилы 95 мм ² (АПвП)	1 057 791,00	0	2 115 582,00	1 057 791,00	0	2 115 582,00	-
3.5.3	сечение жилы 120 мм ² (АПвП)	1 086 460,00	0	2 172 920,00	1 086 460,00	0	2 172 920,00	-
3.5.4	сечение жилы 95 мм ² (АСБ)	455 746,50	0	911 493,00	455 746,50	0	911 493,00	-
3.5.5	сечение жилы 120 мм ² (АСБ)	464 373,00	0	928 746,00	464 373,00	0	928 746,00	-
3.6	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм							

3.6.1	сечение жилы 240 мм ² (АПвП)	1 305 298,50	0	2 610 597,00	1 305 298,50	0	2 610 597,00	-
3.6.2	сечение жилы 300 мм ² (АПвП)	1 317 667,00	0	2 635 334,00	1 317 667,00	0	2 635 334,00	-
3.6.3	сечение жилы 400 мм ² (АПвП)	1 335 067,50	0	2 670 135,00	1 335 067,50	0	2 670 135,00	-
3.6.4	сечение жилы 500 мм ² (АПвП)	1 440 159,00	0	2 880 318,00	1 440 159,00	0	2 880 318,00	-
3.6.5	сечение жилы 240 мм ² (АСБ)	579 524,00	0	1 159 048,00	579 524,00	0	1 159 048,00	-
4.	С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПг), руб./кВт							
4.1.1	мощностью 1 x 63 кВА	686,22	0	1 372,43	686,22	0	1 372,43	-
4.1.2	мощностью 1 x 100 кВА	456,71	0	913,41	456,71	0	913,41	-
4.1.3	мощностью 1x 160 кВА	316,40	0	632,80	316,40	0	632,80	-
4.1.4	мощностью 1 x 250 кВА	221,23	0	442,45	221,23	0	442,45	-
4.1.5	мощностью 1 x 400 кВА	165,06	0	330,11	165,06	0	330,11	-
4.1.6	мощностью 1 x 630 кВА	136,82	0	273,63	136,82	0	273,63	-
4.1.7	мощностью 1 x 1 000 кВА	92,57	0	185,13	92,57	0	185,13	-
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт							
4.2.1	мощностью 1 x 63 кВА	863,85	0	1 727,69	863,85	0	1 727,69	-
4.2.2	мощностью 1 x 100 кВА	569,29	0	1 138,58	569,29	0	1 138,58	-
4.2.3	мощностью 1x 160 кВА	374,68	0	749,36	374,68	0	749,36	-
4.2.4	мощностью 1 x 250 кВА	254,68	0	509,36	254,68	0	509,36	-
4.2.5	мощностью 1 x 400 кВА	210,41	0	420,81	210,41	0	420,81	-
4.2.6	мощностью 1 x 630 кВА	164,25	0	328,49	164,25	0	328,49	-
4.2.7	мощностью 1 x 1 000 кВА	108,93	0	217,86	108,93	0	217,86	-
4.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПг), руб./кВт							
4.3.1	мощностью 2 x 100 кВА	521,73	0	1 043,46	521,73	0	1 043,46	-
4.3.2	мощностью 2x 160 кВА	343,78	0	687,55	343,78	0	687,55	-
4.3.3	мощностью 2 x 250 кВА	234,66	0	469,31	234,66	0	469,31	-
4.3.4	мощностью 2 x 400 кВА	163,06	0	326,12	163,06	0	326,12	-
4.3.5	мощностью 2 x 630 кВА	133,14	0	266,27	133,14	0	266,27	-
4.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт							
4.4.1	мощностью 2 x 100 кВА	573,78	0	1 147,55	573,78	0	1 147,55	-
4.4.2	мощностью 2x 160 кВА	376,3	0	752,60	376,3	0	752,60	-
4.4.3	мощностью 2 x 250 кВА	255,74	0	511,48	255,74	0	511,48	-
4.4.4	мощностью 2 x 400 кВА	176,24	0	352,47	176,24	0	352,47	-
4.4.5	мощностью 2 x 630 кВА	142,16	0	284,32	142,16	0	284,32	-
4.5	Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт							
4.5.1	мощностью 1 x 63 кВА	443,00	0	886,00	443,00	0	886,00	-
4.5.2	мощностью 1 x 100 кВА	292,74	0	585,48	292,74	0	585,48	-
4.5.3	мощностью 1x 160 кВА	203,42	0	406,83	203,42	0	406,83	-

4.5.4	мощностью 1 х 250 кВА	149,09	0	298,18	149,09	0	298,18	-
4.6	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт							
4.6.1	мощностью 2 х 250 кВА	335,59	0	671,18	335,59	0	671,18	-
4.6.2	мощностью 2х 400 кВА	279,72	0	559,44	279,72	0	559,44	-
4.6.3	мощностью 2 х 630 кВА	274,09	0	548,17	274,09	0	548,17	-
4.6.4	мощностью 2 х 1000 кВА	216,81	0	433,61	216,81	0	433,61	-
4.6.5	мощностью 2 х 1600 кВА							
4.7	Строительство РТП 2х1000 кВА, руб./кВт	640,30	0	1 280,59	640,30	0	1 280,59	-
4.8	Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт	249,5	0	499,00	249,5	0	499,00	-
4.9	Строительство ТП 2х1000 кВА, руб./кВт	341,06	0	682,12	341,06	0	682,12	-
4.10	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области

Примечание.

Величина стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Таблица 3.2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Приложение № 18
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-ПК

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>**

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряже ния	Объем максимальный мощности		
			до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт менее 8 900 кВт
			01.01.2017 по 30.09.2017	01.10.2017 по 31.12.2017	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	599,98		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 557,00	0	3 114,00
		6-10 кВ	3 008,50	0	6 017,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 154,00	0	4 308,00
		6-10 кВ	3 422,50	0	6 845,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 2 к настоящему приказу) <2>		
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	x	75,63		
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	x	11,76		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	x	617,90		

строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

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

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

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

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Формулы
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
наименование регулируемой организации		
N п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":	$\Pi 1 = C1 \times N \text{ (руб.)},$ <p>где: C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили"; N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).</p>
2	Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:	$\Pi 2 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) \text{ (руб.)},$ <p>где: C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили"; N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км; L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).</p>
3	Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:	$\Pi 3 = (C1 \times N) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$ <p>где: C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к</p>

		<p>электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;</p> <p>L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).</p>
4	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач</p>	<p>$П2, 3 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) \text{ (руб.)},$</p> <p>где:</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;</p> <p>L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);</p> <p>L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).</p>
5	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций</p>	<p>$П4 = (C1 \times N) + (C2 \times L2) + (C3 \times L3) + (C4 \times N) \text{ (руб.)},$</p> <p>где:</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;</p>

		<p>N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;</p> <p>L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);</p> <p>L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).</p>
--	--	---

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3, 4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

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 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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