

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

Наименование регулируемой организации		ОАО «КАДВИ»									
ИНН		400 000 0255									
Местонахождение (фактический адрес)		248021, г. Калуга, ул. Московская, 247									
Информация о единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на текущий период регулирования, 2018 год											
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов				248021, г. Калуга, ул. Московская, 247							
Реквизиты решения Приказ Министерства конкурентной политики Калужской области				дата				номер			
				28.12. 2017 г.				№ 567-РК			
Источник официального опубликования				Официальный сайт в сети Интернет ОАО «КСК»							
Величина тарифов											
N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие 2018 года				II полугодие 2018 года				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Прочие потребители										
1.1	Одноставочный тариф (без НДС)	руб./кВт.ч	1,75638	-	2,73821	3,50800	1,81083	-	2,82309	3,61675	
1.2	Двухставочный тариф (без НДС)										
1.2.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	958457,98	-	1382953,74	1712930,63	987211,72	-	1424442,43	1764318,55	
1.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	135,16	-	403,02	753,10	140,57	-	419,14	783,22	
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без НДС)										
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,10844				2,23548				
3	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без НДС)										

3.1	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-
3.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,98132	1,06599
3.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-
3.4	Приравненные к населению категории потребителей			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-

Таблица 1

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

Наименование регулируемой организации		ОАО «КАДВИ»			
ИНН		4000000255			
Местонахождение (фактический адрес)		Г.Калуга, ул. Московская, 247			
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 2018 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов		Министерство конкурентной политики Калужской области			
Реквизиты решения		дата	номер		
		25.12.2017г.	№ 561-РК		
Источник официального опубликования		Газета «Весть» от 29.12.2017.			
Наименование сетевой организации - котлодержателя		филиал «Калугаэнерго» ОАО « МРСК Центра и Поволжья»			
Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС)		Без НДС			
I полугодие 2018 года			II полугодие 2018 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	

	расхода (потерь)			(потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
78439,9	111,4	0,3886	81001,2	113,6	0,3981
Примечание		Система налогообложения			
		обычная			

Таблица 3

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

Наименование регулируемой организации	<b>ОАО «КАДВИ»</b>	
ИНН	<b>4000000255</b>	
Местонахождение (фактический адрес)	<b>Г.Калуга, ул. Московская, 247</b>	
Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, 2018 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов	Министерство конкурентной политики Калужской области	
Реквизиты решения	дата	номер
	25.12.2017 г.	№ 555-РК
Источник официального опубликования	Газета «Весть» от 29.12.2017 г.	
Величина тарифных ставок - руб./кВт (указать: с НДС или без НДС)	Без НДС	

Таблица 3.1

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

(без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
----------	--	---

1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	23 563,10
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 769,14
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 793,96

<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.

**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 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
		<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>		<b>Уровень напряжения 6-10 кВ</b>		<b>Уровень напряжения 35 -110 кВ</b>	
2.	С <sub>2</sub> – 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 <sup>2</sup>  (включительно)	1 744 400,00	1 690 700,00	2 205 400,00	2 066 800,00	-	-
2.1.2	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	1 633 400,00	1 583 200,00	2 417 200,00	2 201 700,00	-	-
3.	С <sub>3</sub> – 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 кабелем АВБШВ						
3.1.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	3 586 800,00	3 155 000,00	-	-	-	-
3.1.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	4 682 900,00	4 280 000,00	-	-	-	-
3.1.3	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	5 035 300,00	4 800 700,00	-	-	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП						
3.2.1	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	-	-	6 200 000,00	5 969 700,00	-	-
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ						
3.3.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	-	-	3 961 800,00	3 903 000,00	-	-
3.3.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	-	-	4 938 020,00	3 688 200,00	-	-
3.3.3	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	-	-	4 974 700,00	4 512 500,00	-	-
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ						
3.4.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	8 066 600,00	8 066 600,00	8 066 600,00	8 066 600,00	-	-
3.4.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	8 425 100,00	8 425 100,00	8 425 100,00	8 425 100,00	-	-
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм						

3.5.1	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> (АСБ)	9 054 800,00	9 054 800,00	9 054 800,00	9 054 800,00	-	-
3.5.2	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup> (АПвП)	23 581 800,00	23 581 800,00	23 581 800,00	23 581 800,00	-	-
4.	С <sub>4</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт.						
4.1	Строительство реклоузеров	1 879 600,00	1 879 600,00	1 879 600,00	1 879 600,00	-	-
5.	С <sub>5</sub> - 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	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)						
5.1.1	мощностью 1 х 160 кВА	9 846,40	9 846,40	9 846,40	9 846,40	-	-
5.1.2	мощностью 1 х 250 кВА	5 272,60	5 272,60	5 272,60	5 272,60	-	-
5.1.3	мощностью 1 х 400 кВА	4 875,80	4 875,80	4 875,80	4 875,80	-	-
5.1.4	мощностью 1 х 630 кВА	5 794,20	5 794,20	5 794,20	5 794,20	-	-
5.1.5	мощностью 1 х 1000 кВА	3 064,60	3 064,60	3 064,60	3 064,60	-	-
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)						
5.2.1	мощностью 2 х	10 416,60	10 416,60	10 416,60	10 416,60	-	-

	250 кВА						
5.2.2	мощностью 2 х 400 кВА	7 647,80	7 647,80	7 647,80	7 647,80	-	-
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)						
5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА	19 085,80	19 085,80	19 085,80	19 085,80	-	-
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА	14 701,00	14 701,00	14 701,00	14 701,00	-	-
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА	9 468,70	9 468,70	9 468,70	9 468,70	-	-
6.	С <sub>6</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)						
7.	С <sub>7</sub> - 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 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).



**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>**

(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		Уровень напряжения 6-10 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	$C_{1.1}^{\max N}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	294,36	294,36	294,36	294,36
1.2	$C_{1.2}^{\max N}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	730,29	730,29	730,29	730,29
2.	$C_2^{\max N}$ – 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 <sup>2</sup> (включительно)	9 806,00	10 787,00	9 992,00	10 101,00
2.1.2	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup>	12 070,00	13 210,00	12 910,00	14 297,00
3.	С <sup>maxN</sup> <sub>3</sub> – 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 кабелем АВБШВ				
3.1.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	9 965,00	8 898,00	-	-
3.1.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	11 647,00	11 647,00	-	-
3.1.3	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	15 025,00	15 151,00	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП				
3.2.1	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	-	-	18 357,00	15 732,00
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ				
3.3.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	-	-	10 884,00	8 489,00
3.3.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	-	-	10 742,00	8 359,00
3.3.3	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	-	-	11 561,00	10 681,00
3.3.4	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	-	-		
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ				
3.4.1	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00

3.4.2	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	13 844,00	13 844,00	13 844,00	13 844,00
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм				
3.5.1	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> (АСБ)	13 945,00	13 945,00	13 945,00	13 945,00
3.5.2	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup> (АПвП)	14 275,00	14 275,00	14 275,00	14 275,00
4.	С <sup>maxN</sup> <sub>4</sub> – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
4.1	Строительство реклоузеров	9 398,00	9 398,00	9 398,00	9 398,00
5.	С <sup>maxN</sup> <sub>5</sub> - 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	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)				
5.1.1	мощностью 1 x 160 кВА	9 846,40	9 587,10	9 846,40	9 587,10
5.1.2	мощностью 1 x 250 кВА	5 272,60	5 136,00	5 272,60	5 136,00
5.1.3	мощностью 1 x 400 кВА	4 875,80	4 786,00	4 875,80	4 786,00
5.1.4	мощностью 1 x 630 кВА	5 794,20	5 329,10	5 794,20	5 329,10
5.1.5	мощностью 1 x 1000 кВА	3 064,60	3 064,00	3 064,60	3 064,00
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)				
5.2.1	мощностью 2 x 250 кВА	10 416,60	10 416,60	10 416,60	10 416,60
5.2.2	мощностью 2 x 400 кВА	7 647,80	7 647,80	7 647,80	7 647,80
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				

5.3.1	мощностью 2 x 630 кВА	19 085,80	19 085,80	19 085,80	19 085,80
5.3.2	мощностью 2 x 1000 кВА	14 701,00	14 701,00	14 701,00	14 701,00
5.3.3	мощностью 2 x 1600 кВА	9 468,70	9 468,70	9 468,70	9 468,70
6.	$C_6^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)				
7.	$C_7^{\max N}$ – 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 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":

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

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:

$$P_2 = C_1 + \sum(C_{2i,t} \times L_{2i,t}) \text{ (руб.)},$$

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 электропередач 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:

$$P_3 = C_1 + \sum(C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

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:

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

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 электропередач 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):

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$N_i$  - 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.

Главный инженер – 1-ый зам.

генерального директора

Б.З. Мушкин

Главный энергетик

С.И. Кузнецов