

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2022 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация: **ПАО «Сургутнефтегаз»**

Вид регулируемой деятельности: **оказание услуг по передаче электрической энергии**

Регион оказания услуг: **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра**

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень»	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	121 624,08 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru , 28.12.2021
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	148,33 руб./МВт ч			
			ставка на содержание электрических сетей	121 624,08 руб./МВт мес.	01.07.2022-31.12.2022		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	148,33 руб./МВт ч			
		Одноставочный тариф		0,33820 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru , 28.12.2021
				0,33820 руб./кВт ч	01.07.2022-31.12.2022		

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования		
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ВН-1 119 076,75 руб./МВт мес. СН1-1 569 735,17 руб./МВт мес. СН2-1 787 699,55 руб./МВт мес. НН-859 411,38 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 77,29 руб./МВт ч СН1 - 167,04 руб./МВт ч СН2 - 199,96 руб./МВт ч НН - 451,71 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 218 469,41 руб./МВт мес. СН1 - 1 656 649,18 руб./МВт мес. СН2 - 1 877 371,79 руб./МВт мес. НН - 999 315,03 руб./МВт мес.	01.07.2022-30.11.2022				
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,44 руб./МВт ч СН1 - 192,96 руб./МВт ч СН2 - 258,82 руб./МВт ч НН - 529,97 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 322 629,02 руб./МВт ч СН- 11 803 336,46 руб./МВт ч СН2 - 2 044 106,70 руб./МВт ч НН - 799 109,01 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022			Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,89 руб./МВт ч СН1 - 194,57 руб./МВт ч СН2 - 244,95 руб./МВт ч НН - 519,07 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022				
		Одноставочный тариф	ВН-1,63344 руб./кВт ч СН1-2,66761 руб./кВт ч СН2-2,85837 руб./кВт ч НН-3,01550 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021			
			ВН-1,74778 руб./кВт ч СН1-2,85434 руб./кВт ч СН2-3,05846 руб./кВт ч НН-3,22658 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022					
			ВН - 1,90508 руб./кВт ч СН1 - 3,11123 руб./кВт ч СН2 - 3,33372 руб./кВт ч НН - 3,51697 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022			

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население)	0,79369 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	0,00484 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	0,00484 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей за исключением указанных в примечании к настоящей таблице)	0,79369 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	210 692,95 тыс.руб.	2022 год	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021

Примечание

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.

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования		
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ВН-1 119 076,75 руб./МВт мес. СН1-1 569 735,17 руб./МВт мес. СН2-1 787 699,55 руб./МВт мес. НН-859 411,38 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 77,29 руб./МВт ч СН1 - 167,04 руб./МВт ч СН2 - 199,96 руб./МВт ч НН - 451,71 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 218 469,41 руб./МВт мес. СН1 - 1 656 649,18 руб./МВт мес. СН2 - 1 877 371,79 руб./МВт мес. НН - 999 315,03 руб./МВт мес.	01.07.2022-30.11.2022				
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,44 руб./МВт ч СН1 - 192,96 руб./МВт ч СН2 - 258,82 руб./МВт ч НН - 529,97 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 322 629,02 руб./МВт ч СН- 11 803 336,46 руб./МВт ч СН2 - 2 044 106,70 руб./МВт ч НН - 799 109,01 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022			Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,89 руб./МВт ч СН1 - 194,57 руб./МВт ч СН2 - 244,95 руб./МВт ч НН - 519,07 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022				
		Одноставочный тариф	ВН-1,63344 руб./кВт ч СН1-2,66761 руб./кВт ч СН2-2,85837 руб./кВт ч НН-3,01550 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021			
			ВН-1,74778 руб./кВт ч СН1-2,85434 руб./кВт ч СН2-3,05846 руб./кВт ч НН-3,22658 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022					
			ВН - 1,90508 руб./кВт ч СН1 - 3,11123 руб./кВт ч СН2 - 3,33372 руб./кВт ч НН - 3,51697 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022			

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования		
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	ВН-1 119 076,75 руб./МВт мес. СН1-1 569 735,17 руб./МВт мес. СН2-1 787 699,55 руб./МВт мес. НН-859 411,38 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 77,29 руб./МВт ч СН1 - 167,04 руб./МВт ч СН2 - 199,96 руб./МВт ч НН - 451,71 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 218 469,41 руб./МВт мес. СН1 - 1 656 649,18 руб./МВт мес. СН2 - 1 877 371,79 руб./МВт мес. НН - 999 315,03 руб./МВт мес.	01.07.2022-30.11.2022				
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,44 руб./МВт ч СН1 - 192,96 руб./МВт ч СН2 - 258,82 руб./МВт ч НН - 529,97 руб./МВт ч					
			ставка на содержание электрических сетей	ВН - 1 322 629,02 руб./МВт ч СН- 11 803 336,46 руб./МВт ч СН2 - 2 044 106,70 руб./МВт ч НН - 799 109,01 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022			Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ВН - 87,89 руб./МВт ч СН1 - 194,57 руб./МВт ч СН2 - 244,95 руб./МВт ч НН - 519,07 руб./МВт ч	01.12.2022-31.12.2022				
		Одноставочный тариф	ВН-1,63344 руб./кВт ч СН1-2,66761 руб./кВт ч СН2-2,85837 руб./кВт ч НН-3,01550 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021			
			ВН-1,74778 руб./кВт ч СН1-2,85434 руб./кВт ч СН2-3,05846 руб./кВт ч НН-3,22658 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022					
			ВН - 1,90508 руб./кВт ч СН1 - 3,11123 руб./кВт ч СН2 - 3,33372 руб./кВт ч НН - 3,51697 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 29.11.2022			

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население)	0,79369 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	0,00484 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	0,00484 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей за исключением указанных в примечании к настоящей таблице)	0,79369 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	210 692,95 тыс.руб.	2022 год	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021

Примечание

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.

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население)	0,79369 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	0,00484 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./КВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	0,00484 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,04626 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,05042 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей за исключением указанных в примечании к настоящей таблице)	0,79369 руб./кВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./кВт ч	01.07.2022-30.11.2022		
			0,67522 руб./кВт ч	01.12.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 29.11.2022 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 29.11.2022
		Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	210 692,95 тыс.руб.	2022 год	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru , 28.12.2021

Примечание

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.

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2022 год**
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: услуги по технологическому присоединению
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Р _{соц} руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.1 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»	x	1 000 руб. с учетом НДС	01.07.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 06.07.2022
	Категория заявителей, указанная в п.2 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»	x	3 000 руб. с учетом НДС	01.07.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 06.07.2022
	Категория заявителей, указанная в п.3 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»	$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(соц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(соц)}$ - 1 000 руб./кВт (с учетом НДС) N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.07.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 06.07.2022

Наименование услуг	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение в виде формулы	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, Р _{соц} руб./кВт	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Категория заявителей, указанная в п.4 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - 3 000 руб./кВт (с учетом НДС) N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.07.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 06.07.2022
	Категория заявителей, указанная в п.5 Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9 «Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}} ; P_{(несоц)} * N\}$ где: $P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС) $P_{(несоц)}$ - 3 000 руб./кВт (с учетом НДС) N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт	x	01.07.2022-31.12.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 01.07.2022 №9	Официальный портал государственной власти Тюменской области https://rec.admtymen.ru 06.07.2022

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация:	ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности:	технологическое присоединение
Регион оказания услуг:	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Основание для применения регулируемого тарифа:	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 28.12.2021 №38-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 1.07.2022 №10-тп в редакции Распоряжения РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 29.11.2022 №40-тп Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru 28.12.2021 (Распоряжение от 28.12.2021 №38-тп) Официальный портал органов государственной власти Тюменской области https://rec.admtumen.ru 06.07.2022 (Распоряжение от 01.07.2022 №10-тп) Официальный портал органов государственной власти Тюменской области https://rec.admtumen.ru 29.11.2022 (Распоряжение от 29.11.2022 №40-тп)
Источник официального опубликования	

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год

с 01.12.2022 по 31.12.2022

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (C ₁)			
Наименование	Обозначение	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C ₁	руб. за одно присоединение	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1.}		2 946
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение	C _{1.2.1}		4 368
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}		5 353

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей

наименование ставки	код ставки	С 01.12.2022г. по 31.12.2023г.
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение)		
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С.1.1.	2 946
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С.1.2.1.	4 368
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С.1.2.2.	5 353
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 569 609
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 426 186
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 533 009
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.1.1.4.2.2, 0,4 кВ и ниже	2 667 874
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 784 009
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.3.1, 0,4 кВ и ниже	2 362 302
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 495 514
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 702 546
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 774 814
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	1 997 052

квadrатных мм включительно одноцепные		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	1 798 667
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 072 428
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.4.2.2, 0,4 кВ и ниже	2 984 812
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.3.1, 0,4 кВ и ниже	2 451 931
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.1.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 181 875
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 103 836
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.2.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	1 726 781
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 291 323
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.3.2.2, 1 - 20 кВ	3 393 051
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	1 973 669
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	2 203 029
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.3.1.4.2.2, 1 - 20 кВ	3 341 965
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.1.4.3.1, 1 - 20 кВ	2 442 956
воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 2.3.2.3.2.1, 1 - 20 кВ	2 361 073
воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	С 2.2.2.3.3.2.1, 110 кВ и выше	21 971 741
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 742 959
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	4 334 800
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 894 894
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 096 123
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.3.2, 0,4 кВ и ниже	5 778 801

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	2 747 459
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	4 347 554
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	2 913 645
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 471 767
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	3 074 237
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	5 739 048
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.3, 0,4 кВ и ниже	7 456 270
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	4 112 259
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	6 969 440
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.3, 0,4 кВ и ниже	9 640 900
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.2.2, 0,4 кВ и ниже	4 364 400
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	4 417 688
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	7 298 806
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	4 547 045
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.2.2, 0,4 кВ и ниже	7 709 856
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	5 483 409

в скважине		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	9 179 508
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	С 3.6.2.1.3.3, 0,4 кВ и ниже	13 156 615
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	6 390 265
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.4.2, 0,4 кВ и ниже	10 605 058
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.1.1, 1 - 10 кВ	4 196 037
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	4 333 867
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	4 586 563
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.3.2, 1 - 10 кВ	7 813 392
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.4.1, 1 - 10 кВ	5 085 376
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.1.4.2, 1 - 10 кВ	9 456 885
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.5.1, 1 - 10 кВ	5 906 297
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.1.6.1, 1 - 10 кВ	6 950 126
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.2.3.1, 1 - 10 кВ	4 626 681
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.1.2.4.1, 1 - 10 кВ	4 919 650
кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.1.2.4.2, 1 - 10 кВ	8 820 397
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	4 402 679
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.2.2, 1 - 10 кВ	7 946 002
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	С 3.1.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	4 511 312

траншее		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	7 274 294
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.1.4.1, 1 - 10 кВ	5 059 157
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.1.4.2, 1 - 10 кВ	9 532 175
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	3 705 095
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	4 301 826
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.2.2, 1 - 10 кВ	7 835 367
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	4 588 247
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	7 403 513
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	5 057 580
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 3.1.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	9 387 124
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.1.1.2.2, 1 - 10 кВ	9 923 489
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	6 893 141
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.1.1.3.2, 1 - 10 кВ	11 412 424
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.1.1.4.1, 1 - 10 кВ	7 731 107
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	5 272 172
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	5 487 876
кабельные линии, прокладываемые методом	С 3.6.2.1.3.1,	6 849 142

горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	11 369 136
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.1.4.2, 1 - 10 кВ	14 400 639
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	4 934 806
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	5 412 383
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.2.2, 1 - 10 кВ	9 832 438
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	6 889 588
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	11 562 430
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	7 840 920
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 3.6.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	14 628 676
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	1 763 870
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С 4.1.2, 1 - 20 кВ	1 790 919
реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	1 824 622
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.5.4.1, 1 - 20 кВ	4 626 121
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	С 4.5.4.2, 1 - 20 кВ	10 024 861
переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.1.1, 35 кВ	33 428 001
переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	С 4.6.2.1, 110 кВ и выше	113 707 551
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	30 461
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	30 203
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	10 484
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	10 638
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 5.1.3.1, 10/0,4 кВ	5 661
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	6 103
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.1.3.3, 10/0,4 кВ	9 350
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	4 575
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.1.4.3, 10/0,4 кВ	7 152
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	3 858
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.1.5.3, 10/0,4 кВ	5 385
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	С 5.2.2.3, 10/0,4 кВ	9 848
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.3.2, 10/0,4 кВ	5 806
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 5.2.3.3, 10/0,4 кВ	9 785
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.4.2, 10/0,4 кВ	5 372
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 5.2.4.3, 10/0,4 кВ	8 736
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 5.2.5.2, 10/0,4 кВ	4 463
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	6 607
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	С 5.2.6.3, 10/0,4 кВ	5 422
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа	С 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	5 090
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	С 5.2.8.3, 10/0,4 кВ	5 013
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	С 6.2.5.2, 6(10)/0,4 кВ	16 482

распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа	С 6.2.6.2, 6(10)/0,4 кВ	11 349
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА закрытого типа	С 6.2.7.2, 6(10)/0,4 кВ	10 213
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	17 833
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С 8.1.1, 0,4 кВ и ниже	13 338
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	27 594
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	38 255
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С 8.2.1, 1 - 20 кВ	682 316
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С 8.2.3, 1 - 10 кВ	39 685



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2023 год**

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li);$$

а) для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0.$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li) + \sum (C_{4,i} * Mi) + \sum (C_{5,i} * Ni) + \sum (C_{6,i} * Ni) + \sum (C_{7,i} * Ni);$$

а) для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0,$$

$$C_{3,i} = 0,$$

$$C_{4,i} = 0,$$

$$C_{5,i} = 0,$$

$$C_{6,i} = 0,$$

$$C_{7,i} = 0;$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - 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);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i - количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического

присоединения Заявителя (шт.);

q - количество точек учета (шт.).

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой IV Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2022 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа			Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Индивидуальный тариф для взаиморасчетов между сетевыми организациями; плательщик - АО «Россети Тюмень»	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	121 624,08 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №33	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtumen.ru , 28.12.2021
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	148,33 руб./МВт ч			
			ставка на содержание электрических сетей	121 624,08 руб./МВт мес.	01.07.2022-31.12.2022		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	148,33 руб./МВт ч			
		Одноставочный тариф		0,33820 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022		
				0,33820 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		
	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для прочих потребителей (дифференцированные по уровням напряжения)	Двухставочный тариф	ставка на содержание электрических сетей	НН - 859 411,38 руб./МВт мес.	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	НН - 451,71 руб./МВт ч			
			ставка на содержание электрических сетей	НН - 999 315,03 руб./МВт мес.	01.07.2022-31.12.2022		
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	НН - 529,97 руб./МВт ч			
		Одноставочный тариф		ВН-1,63344 руб./КВт ч СН1-2,66761 руб./КВт ч СН2-2,85837 руб./КВт ч НН-3,01550 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022		
				ВН-1,74778 руб./КВт ч СН1-2,85434 руб./КВт ч СН2-3,05846 руб./КВт ч НН-3,22658 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа		Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Услуги по передаче электрической энергии	Единые котловые тарифы на территории Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО для населения	Одноставочный тариф (население)	0,79369 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022	Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2021 №32	Официальный портал органов государственной власти Тюменской области http://www.admtyumen.ru , 28.12.2021
			0,61979 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	0,00484 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022		
			0,04626 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		
		Одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	0,00484 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022		
			0,04626 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		
		Одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей за исключением указанных в примечании к настоящей таблице)	0,79369 руб./КВт ч	01.01.2022-30.06.2022		
			0,61979 руб./КВт ч	01.07.2022-31.12.2022		
		Необходимая валовая выручка ПАО «Сургутнефтегаз» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	210 692,95 тыс.руб.	2022 год		

Примечание 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.

**Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги)
субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, 2022 год
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация: ПАО «Сургутнефтегаз»
Вид регулируемой деятельности: услуги по технологическому присоединению
Регион оказания услуг: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Наименование услуг	Вид регулируемого тарифа	Размер тарифа, руб. без НДС	Срок действия тарифа	Основание для применения регулируемого тарифа	Источник официального опубликования
Технологическое присоединение	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз», в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550 руб. с учетом НДС	01.01.2022-31.12.2022	Решение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 14.12.2017 №49	Официальный портал государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru 19.12.2017
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов указанных объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)	01.01.2022-31.12.2022		
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей с учетом НДС	01.01.2022-31.12.2022		
	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации ПАО «Сургутнефтегаз» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей с учетом НДС	01.01.2022-31.12.2022	Решение РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры и ЯНАО от 14.12.2017 №49	Официальный портал государственной власти Тюменской области http://www.admtymen.ru 19.12.2017

**Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19а Раздел II)**

Регулируемая организация:

ПАО «Сургутнефтегаз»

Вид регулируемой деятельности:

технологическое присоединение

Регион оказания услуг:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Основание для применения регулируемого

Распоряжение РЭК Тюменской области,
ХМАО-Югры и ЯНАО от 28.12.2021 №38-тп

тарифа:

Официальный портал органов государственной власти
Тюменской области <http://www.admtumen.ru>
28.12.2021

Источник официального опубликования

Стандартизированные тарифные ставки

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
			для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	C ₁	руб. за одно присоединение	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 397
Ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.1}		3 552
Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технологических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}		4 375
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C2) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1}	руб./км	1 266 152
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1}		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1}	руб./км	1 293 416
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1}		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1}	руб./км	1 193 518
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1}		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1}	руб./км	1 313 066
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1}		

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
			для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 590 386
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1	руб./км	1 969 821
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	руб./км	1 386 741
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	руб./км	1 440 574
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 638 745
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 798 254
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 637 569
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 776 219
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	руб./км	2 067 057
	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 1-20 кВ 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 782 101
	Сне город, 1-20 кВ 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 742 621
	Сне город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 952 259
	Сне город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 658 950
	Сне город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 883 059
	Сне город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
			для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	руб./км	2 336 632
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	руб./км	2 314 548
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	руб./км	3 655 371
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1		
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1	руб./км	3 527 963
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	руб./км	2 452 183
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	руб./км	3 830 033
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	руб./км	3 721 094
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	руб./км	4 634 268
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	руб./км	2 583 990
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	руб./км	3 933 269
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	руб./км	5 825 622
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	руб./км	4 275 941
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	руб./км	4 613 347
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1		

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
			для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	руб./км	5 383 842
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	руб./км	6 548 807
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С4) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город, 1-20 кВ} 4.1.2	руб./шт	1 513 664
	С _{не город, 1-20 кВ} 4.1.2		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С5) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2	руб./кВт	24 123
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1	руб./кВт	9 035
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2	руб./кВт	8 976
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1	руб./шт	4 925
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2	руб./кВт	5 065
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.3	руб./кВт	7 884
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.3		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2	руб./кВт	3 908
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.3	руб./кВт	6 251
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.3		

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы (без НДС)
			для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2	руб./кВт	3 478
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.3	руб./кВт	4 775
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2	руб./кВт	4 512
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.3.2		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3	руб./кВт	4 536
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3	руб./кВт	4 337
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.2.6.3		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6)			
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5	руб./кВт	10 357
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6	руб./кВт	8 827
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8)			
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	рублей за точку учета	11 253
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	рублей за точку учета	23 365
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	рублей за точку учета	34 694
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2		

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{\max N1}$	
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\max N1.1}$	17
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний <*> по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{\max N1.2.1}$	34
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний <*> по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{\max N1.2.2}$	45
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.1.1}}$	2 147
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.1.1}}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.2.1}}$	1 905
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.2.1}}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1}}$	1 977
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1}}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1}}$	2 208
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1}}$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.2.1}}$	2 237
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.2.1}}$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1-20 кВ max N 2.2.1.3.2.1}}$	2 093
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ max N 2.2.1.3.2.1}}$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.3.1}}$	2 199
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.3.1}}$	

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.1.1	2 258
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.1.1	
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.2.1	2 404
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.1	2 579
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1	2 618
	С _{не город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	2 890
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.3.2.1	2 435
	С _{не город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.3.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	2 265
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1	1 527
	С _{не город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	2 997
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1	2 881
	С _{не город} , 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	2 129
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.1	2 328
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.1	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.1	3 215
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.1.1	
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1	3 581
	С _{не город} , 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	2 274
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.2.1	3 264
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.2.1	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1-10 кВ max N3.1.2.2.2.1	3 884
	С _{не город} , 1-10 кВ max N3.1.2.2.2.1	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 1-10 кВ max N3.6.2.2.2.1	3 231
	С _{не город} , 1-10 кВ max N3.6.2.2.2.1	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3.1	1 665
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3.1	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1-10 кВ max N3.1.2.2.3.1	3 539
	С _{не город} , 1-10 кВ max N3.1.2.2.3.1	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 1-10 кВ max N3.6.2.2.3.1	5 496
	С _{не город} , 1-10 кВ max N3.6.2.2.3.1	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.3.1	3 627
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.3.1	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.4.1	3 775
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.4.1	
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город} , 1-20 кВ max N4.1.2	2 374
	С _{не город} , 1-20 кВ max N4.1.2	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.1.2	24 123
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.1.2	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.2.1	9 035
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.2.1	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.2.2	8 976
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.2.2	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.1	4 925
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.1	

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.2	5 065
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.2	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.3	7 884
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.3.3	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.4.2	3 908
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.4.2	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.4.3	6 251
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.4.3	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.5.2	3 478
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.5.2	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.1.5.3	4 775
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.1.5.3	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.2.3.2	4 512
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.2.3.2	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.2.5.3	4 536
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.2.5.3	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	С _{город} , 10/0,4 кВ max N5.2.6.3	4 337
	С _{не город} , 10/0,4 кВ max N5.2.6.3	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N6.2.5	10 357
	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N6.2.5	
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N6.2.6	8 827
	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N6.2.6	
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N8.8.1	878
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N8.8.1	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N8.2.1	576
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N8.2.1	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N8.2.2	323
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже max N8.2.2	

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17.

Формула
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств
заявителей на 2022 год

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_2 i * Li) + \sum(C_3 i * Li)$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum(C_2 i * Li) + \sum(C_3 i * Li) + \sum(C_4 i * Mi) + \sum(C_5 i * Ni) + \sum(C_6 i * Ni) + \sum(C_7 i * Ni)$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - 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);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i - количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета (шт).

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

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).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.