

АО "Россети Сибирь Тываэнерго"

Предложение о размере льготной ставки и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год

без учета НДС

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
1.		Льготная ставка согласно пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (за исключением категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17)	рублей/кВт	8866,67*
Стандартизированные тарифные ставки				
1.	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	рублей за одно присоединение	21 070,76
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	20 054,08
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 016,68
1.	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	рублей за одно присоединение	34 168,11
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	20 054,08
1.2.2.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 114,03
	C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.1.	C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 225 590,48
2.3.1.	C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 579 321,03
2.3.2.	C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	2 802 530,61
2.1.1.	C _{2.1.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 537 080,32
2.3.1.	C _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 577 757,03
2.3.2.	C _{2.3.2} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	3 498 603,10
2.1.1.	C _{2.1.1} ^{35 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	9 524 217,89
2.2.1.	C _{2.2.1} ^{110 кВ}	воздушные линии одноцепные	рублей/км	17 149 243,50
	C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
3.1.	C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	2 645 944,32
3.2.	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 234 558,61
3.4.	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии четыре кабеля в траншее	рублей/км	8 638 185,89
3.1.	C _{3.1} ^{6-10 кВ}	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	3 400 294,00
3.2.	C _{3.2} ^{6-10 кВ}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 056 233,87
	C ₄	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.4	C _{4.1.4} ^{6-10 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 331 596,47
4.5.4	C _{4.5.4} ^{10 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	22 096 215,31
4.5.5	C _{4.5.5} ^{110 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	40 261 940,48
	C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1.1	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	37 199,13
5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 026,18
5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	21 027,07
5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 087,43
5.1.5	C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	8 776,04
5.2.3	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	14 327,15
5.2.4	C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 442,26

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
5.2.5	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	13 103,64
5.2.6	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	20 620,28
5.2.7	C _{5.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	10 966,92
5.2.8	C _{5.2.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	11 464,32
5.2.9	C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА	рублей/кВт	8 574,62
	C₆	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций		
6.2.5	C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	62 110,96
6.2.6	C _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	48 239,25
6.2.7	C _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА	рублей/кВт	26 652,51
	C₇	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций		
7.1.1.1	C _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	23 926,64
7.2.6	C _{7.2.6} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	18 826,01
	C₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.1	C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	36 320,11
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	61 306,75
8.2.3	C _{8.2.3} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	65 688,36
8.2.3	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	рублей за точку учета	410 060,04
8.2.3	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)	рублей за точку учета	794 302,94
8.2.3	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)	рублей за точку учета	1 090 476,91
8.2.3	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)	рублей за точку учета	3 459 899,04
8.2.3	C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)	рублей за точку учета	1 090 476,91
8.2.3	C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)	рублей за точку учета	7 649 003,33