

АО "Россети Сибирь Тываэнерго"

Предложение о размере льготной ставки и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
		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	17 551,64 *
		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 в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17	рублей/кВт	999,17
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	27 570,41
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	26 101,47
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 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 468,95
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	42 049,44
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	26 101,47
1.2.2.	C _{1.2.2}	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	рублей за одно присоединение	15 947,98
2.	C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.	C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 180 145,55
2.2.	C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 776 648,93
2.3.	C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	1 739 705,80
2.4.	C _{2.1.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 298 601,14
2.5.	C _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 773 361,49
2.6.	C _{2.3.2} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	3 074 039,65
2.7.	C _{2.2.1} ^{110 кВ}	воздушные линии одноцепные	рублей/км	18 961 095,37
2.8.	C _{2.2.2} ^{110 кВ}	воздушные линии на металлических опорах двухцепные	рублей/км	34 328 179,58
3.	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	2 460 014,62

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
3.2.	C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	6 353 743,89
3.3.	C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии четыре кабеля в траншее	рублей/км	9 471 591,27
3.4.	C _{3.1} ^{6-10 кВ}	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	4 297 784,13
3.5.	C _{3.2} ^{6-10 кВ}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 441 372,74
3.6.	C _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	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	рублей/км	21 447 174,91
4.	C ₄	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	C _{4.1.4} ^{6-10 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 576 426,45
4.2.	C _{4.5.2.1} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	22 316 736,97
4.3.	C _{4.5.4} ^{6-10 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	24 430 724,65
4.4.	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	44 515 695,01
5.	C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1.	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	47 075,28
5.2.	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	19 982,66
5.3.	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 443,84
5.4.	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	21 997,11
5.5.	C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	3 059,96
5.6.	C _{5.1.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	9 762,14
5.7.	C _{5.2.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	58 053,22
5.8.	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	25 316,05
5.9.	C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 865,08
5.10.	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	15 671,57
5.11.	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	23 981,98
5.12.	C _{5.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	9 921,14
5.13.	C _{5.2.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	12 675,54
5.14.	C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА	рублей/кВт	9 914,25
6.	C ₆	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций		
6.1.	C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно	рублей/кВт	68 673,11
6.2.	C _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	54 147,89
6.3.	C _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА	рублей/кВт	29 468,40
7.	C ₇	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции		
7..	C _{7.2.1} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	
7..	C _{7.2.6} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер льготной ставки / стандартизированных тарифных ставок
8.	C₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.	C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	рублей за точку учета	136 783,68
8.2.	C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	рублей за точку учета	141 352,19
8.3.	C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения в распределительном устройстве 0,4 кВ	рублей за точку учета	111 891,47
8.4.	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключение к питающей ВЛ 0,4 кВ с неизолированными проводами	рублей за точку учета	146 686,24
8.5.	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в разрыв несущего провода на опоре ВЛ и подключения к питающей ВЛ 0,4 кВ с изолированными проводами	рублей за точку учета	153 501,96
8.6.	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в шкафу на стене здания, сооружения	рублей за точку учета	121 473,00
8.7.	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в распределительном устройстве 0,4 кВ	рублей за точку учета	120 139,49
8.8.	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения в шкафу в распределительном устройстве 0,4 кВ ТП (СП, РП, РТП) 6 - 10 кВ, ПС 35 - 110 кВ	рублей за точку учета	116 929,18
8.9.	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ в шкафу учета 0,4 кВ в ТП (СП, РП, РТП) совместно с ТТ до 400 А	рублей за точку учета	241 982,90
8.10.	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в шкафу в ТП (СП, РП, РТП) 6 - 10 кВ с передачей данных в ИВКЭ	рублей за точку учета	116 410,59
8.11.	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета электрической энергии класса напряжения 6 - 10 кВ на проводах ВЛ	рублей за точку учета	1 446 020,08
8.12.	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения для ПС (ЗПС) 35 кВ	рублей за точку учета	148 898,33
8.13.	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета 35 кВ	рублей за точку учета	2 408 844,16
8.14.	C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения для ПС (ЗПС) 110 кВ	рублей за точку учета	148 898,33
8.15.	C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения - пункты коммерческого учета 110 кВ	рублей за точку учета	7 205 024,96

* В случае установления льготной ставки в таком размере, выпадающие доходы на 2025 год значительно снизятся.