

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

ОАО «Тываэнерго»
(в отношении электрических сетей, расположенных на территории Красноярского края)
(наименование сетевой организации)
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт		10 732,15
C_{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	8 836,99	8 836,99
C_{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	1 700,46	1 700,46
C_{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	191,56	
C_{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	194,70	194,70
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x35)		287 281,99	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)		361 545,37	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x54, 6мм ² , 3x70+1x70мм ²)		274 344,42	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ² , 3x95+1x95мм ² , 3x120+1x95мм ²)		320 688,34	
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x120+1x95мм ²)		281 329,54	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x95+1x16, СИП-4 4x70+1x16)		339 901,51	
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)		365 681,94	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С ₂ 0,4 кВ *	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4x120мм ²)	рублей/км	412 059,60	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ²)		387 058,90	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x35)		143 641,00	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)		180 772,69	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x54, 6мм ² , 3x70+1x70мм ²)		137 172,21	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ² , 3x95+1x95мм ² , 3x120+1x95мм ²)		160 344,17	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x120+1x95мм ²)		140 664,77	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x95+1x16, СИП-4 4x70+1x16)		169 950,76	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)		182 840,97	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4x120мм ²)		206 029,80	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ²)		193 529,45	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи				
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x50)	405 800,78			
Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x95)	572 636,28			
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС 50)	84 803,63			
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)	72 722,58			
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)	102 946,10			
Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС 95)	168 530,90			

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₂ , 6-20 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>	рублей/км		
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х50)		202 900,39	
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х95)		286 318,14	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС 50)		42 401,82	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)		36 361,29	
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		51 473,05	
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС 95)		84 265,45	
C ₃ , 0,4 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		338 919,29	
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		584 079,22	
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		730 815,50	
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		503 986,73	
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		819 264,16	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		169 459,65	
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		292 039,61	
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)		251 993,37	
Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)	409 632,08			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)	416 922,97		
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПВУ, ААПЛУ, АВБ6ШВ)	710 987,26		

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			по постоянной схеме	по временной схеме		
С ₃ , 6-20 кВ *	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	рублей/км	796 750,25			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		563 829,24			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		700 694,23			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		888 486,34			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		1 020 504,69			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1 202 533,93			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1 268 980,20			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		756 650,22			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		925 860,89			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 116 897,86			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		1 963 588,38			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x70мм2/35 (АПВПг-10)		714 299,94			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x95мм2/35 (АПВПг-10)		738 218,66			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x120мм2/50(АПВПг-10)		774 580,78			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x240мм2/70 (АПВПг-10)		894 310,78			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x300мм2/70 (АПВПг-10)		998 371,09			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x400мм2/70 (АПВПг-10)		935 652,38			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x500мм2/70 (АПВПг-10)		1 083 920,51			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u> согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>					
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		208 461,49			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		355 493,63			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		398 375,13			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		281 914,62			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		350 347,12			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		444 243,17			
	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		510 252,35			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		601 266,97			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		634 490,10			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		378 325,11			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		462 930,45			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		558 448,93			
	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		981 794,19			
	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x70мм2/35 (АПВПг-10)		357 149,97			
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x95мм2/35 (АПВПг-10)	369 109,33					
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x120мм2/50(АПВПг-10)	387 290,39					
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x240мм2/70 (АПВПг-10)	447 155,39					
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x300мм2/70 (АПВПг-10)	499 185,55					
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x400мм2/70 (АПВПг-10)	467 826,19					
Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x500мм2/70 (АПВПг-10)	541 960,26					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u>						
КТП63 - 160 кВА			924,98			
КТП 250 - 400 кВА			593,74			
КТП 630 кВА			438,26			

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме	по временной схеме	
С ₄ , 0,4 кВ *	2 КТП 160-250кВА	рублей/кВт	258,69		
	2 КТП 400 - 630 кВА		217,12		
	БКТП 400 кВА		2 654,41		
	БКТП 630- 1000 кВА		1 757,50		
	БКТП 1600-2500 кВА		1 094,61		
	2 БКТП 400 кВА		879,27		
	2 БКТП 630- 1000 кВА		595,33		
	2 БКТП 1600-2500 кВА		359,60		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения <u>0,4 кВ</u>, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>				
	КТП63 - 160 кВА		462,49		
КТП 250 - 400 кВА	296,87				
2 КТП 160-250кВА	129,35				
С ₄ , 6-20 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u>	рублей/кВт			
	РП на 12 отходящих ячеек		948,55		
	РП на 24 отходящие ячейки		702,51		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения <u>6-20 кВ</u>, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>				
	РП на 12 отходящих ячеек		474,28		
	РП на 24 отходящие ячейки		351,26		

* Ставки платы С_{2j}, С_{3j} и С_{4j} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

ОАО «ТЫВАЭНЕРГО»

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям, расположенным на территории Красноярского края на 2016 год

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	2 958 040,1 45 600,0	334,73 5,16	8 836,99 8 836,99
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	812 509,7 409 857,6 0,0 282 696,9 0,0	47,40 18,97 0,00 31,56 0,00	17 139,86 21 610,10 0,00 8 956,03 0,00
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	569 200,4 8 774,6	334,73 5,16	1 700,46 1 700,46
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	55 655,5	290,53	191,56
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме	65 172,7 1 004,7	334,73 5,16	194,70 194,70

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.