

**Стандартизированные тарифные ставки  
для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным  
сетям МП "Горэлектросети" на уровне напряжения ниже 35 кВ и  
присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на 2022 год  
(без НДС)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	29 144,50
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 683,30
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	
	С1.2.1 - Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	10 295,96
	С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения технических условий	20 461,20

**Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «Горэлектросети» на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

(без НДС)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
2.	C <sub>2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км		
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах		
2.1.1	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	1 327 185,45	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	1 031 306,33	
3.	C <sub>3</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км		
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами		
3.1.1	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)		
3.1.2	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup> (включительно)		3 749 915,37
3.1.4	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup> (включительно)	2 366 885,71	3 353 067,79
5.	C <sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт		
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)		
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)		
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 529,35	
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)		
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)		
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	15 222,97	
5.2.3	мощностью 2 x 630 кВА (включительно)		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)		
5.3.1	мощностью 2 x 630 кВА (включительно)		
5.3.2	мощностью 2 x 1000 кВА (включительно)		2 202,63
5.3.3	мощностью 2 x 1600 кВА (включительно)		
8.	C <sub>8</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб. за точку учета)		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			
8.1	прямого включения	7 748,00	-
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные			
8.2	прямого включения	25 041,24	



**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям МП «Горэлектросети» мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ (без НДС)**

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах		
2.1.1	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	12 706,95	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм <sup>2</sup> (включительно)	14 820,63	
3.	C <sup>maxN</sup> <sub>3</sub> – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт		
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами		
3.1.1	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> (включительно)		
3.1.2	сечение жилы до 95 мм <sup>2</sup> (включительно)		12 637,21
3.1.4	сечение жилы до 240 мм <sup>2</sup> (включительно)	637,24	1 002,57
5.	C <sup>maxN</sup> <sub>5</sub> – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт		
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)		
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)		
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	5 529,35	
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)		
5.1.4	мощностью до 630 кВА (включительно)		
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)		
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)		
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	15 222,97	
5.2.3	мощностью до 630 кВА (включительно)		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)		
5.3.1	мощностью до 630 кВА (включительно)		
5.3.2	мощностью от 1000 кВА (включительно)		2 202,63
8.	C <sup>maxN</sup> <sub>8</sub> – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб./кВт)		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
8.1	прямого включения	3 874,00	-
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
8.2	прямого включения	1 669,42	-