

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение электроустановок потребителей к электросетям МП "Горэлектросети" на 1 км. линии и на 1 кВт мощности на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности				
		до 15 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 8900 кВт	
С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	0,4 кВ	1 319,76	160,32	68,78	48,30	
	6-10 кВ	0	0	234,36	118,20	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	927,32	112,65	41,81	29,86	
	6-10 кВ	0	0	141,65	71,45	
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	183,93	22,34	8,29	5,92	
	6-10 кВ	0	0	30,91	15,59	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	0,4 кВ	0	0,00	9,27	5,80	
	6-10 кВ	0	0	18,62	9,39	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	208,51	25,33	9,40	6,72	
	6-10 кВ	0	0	43,17	21,77	
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	75 416		150 832		
	6-10 кВ	201 762		403 523		
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	120 334		240 668		
	6-10 кВ	145 297		290 594		
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной КТП, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	574		1 148		
	на строительство двухтрансформаторных КТП, руб./кВт (в ценах 2001 го. без НДС)	0,4 кВ	619		1 238	
	на строительство двухтрансформаторных подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 го. без НДС)	0,4 кВ	788		1 575	

И.о.директора МП "Горэлектросети"

Главный экономист



 А.А. Марченко

 Е.М. Фролова

Ставки на технологическое присоединение электроустановок потребителей к электросетям МП "Горэлектросети"
на 1 кВт мощности на 2016 год

руб./кВт

	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
		до 15 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 890 кВт
С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	0,4 кВ	1 319,76	160,32	68,78	48,30
	6-10 кВ			234,36	118,20
1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	927,32	112,65	41,81	29,86
	6-10 кВ			141,65	71,45
2 Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
2.1. строительство воздушных линий	0,4 кВ	52,69	140,78	81,17	
	6-10 кВ			337,04	131,60
2.2. строительство кабельных линий	0,4 кВ	155,07	269,24	301,85	
	6-10 кВ			256,65	197,20
2.3. строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ			273,93	
2.4. строительство двухтрансформаторных КТП (КТП)	0,4 кВ			434,43	
2.5. строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ				492,79
3 Выполнение сетевых мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1 строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 044,63	2 790,83	1 609,13	
	6-10 кВ			8 396,78	3 278,74
3.2 строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 535,44	4 402,09	4 935,22	
	6-10 кВ			4 196,19	3 224,25
3.3. строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ			6 717,77	
3.4. строительство двухтрансформаторных комплектов подстанций (2КТП)	0,4 кВ			7 102,90	
3.5. строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП)	0,4 кВ			9 099,12	
4 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	183,93	22,34	8,29	5,92
	6-10 кВ			30,91	15,59
5 Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>	0,4 кВ			9,27	5,80
	6-10 кВ			18,62	9,39
6 Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	208,51	25,33	9,40	6,72
	6-10 кВ			43,17	21,77

И.о.директора МП "Горэлектросети"

Главный инженер



Handwritten signature of A.A. Marchenko
Handwritten signature of E.M. Frolova

А.А. Марченко

Е.М. Фролова

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
Муниципального предприятия г. Обнинска Калужской области: Обнинское муниципальное
предприятие "Горэлектросети"**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 \times N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 \times N_i + (\sum C_{2i} \times L_{\text{Вi}} + \sum C_{3i} \times L_{\text{Кi}}) \times k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), двухтрансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 \times N_i + (\sum C_{2i} \times L_{\text{Вi}} + \sum C_{3i} \times L_{\text{Кi}} + \sum C_{4i} \times N_i) \times k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

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

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

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и (или) двухтрансформаторных подстанций (руб./кВт);

$L_{\text{Вi}}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения (км);

$L_{\text{Кi}}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством Регионального развития РФ в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается МП "Горэлектросети" согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.