

**Сумма регулируемых составляющих в цене на электрическую энергию конечных потребителей НЭСК  
(кроме населения) в ноябре 2017 года**

№ п/п	Регулируемая составляющая	единицы измерения (без НДС)	ВН	СН1	СН2	НН	Реквизиты нормативного документа
1	Одноставочный тариф на передачу	руб/МВтч	1 753,54	2 846,03	3 069,65	4 447,56	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 27.12.2016 г. № 51/1
2	Двухставочный тариф на передачу:						
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	967 913,04	966 509,64	1 009 122,57	1 413 509,00	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 27.12.2016 г. № 51/1
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВтч	123,45	346,84	487,66	938,19	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 27.12.2016 г. № 51/1

**Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии конечным потребителям НЭСК (кроме населения) в ноябре 2017 года**

№ п/п	Услуги	руб/МВт*ч (без НДС)				Реквизиты нормативного документа
		ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО "Системный оператор ЕЭС"	1,27	1,27	1,27	1,27	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
2	ОАО "АТС"	1,06	1,06	1,06	1,06	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
3	ОАО "ЦФР"	0,33	0,33	0,33	0,33	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
<b>ИТОГО</b>		<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	<b>2,66</b>	

**Ежемесячный отчет по часам пиковой нагрузки для субъектов Российской Федерации**

Участник: ООО "НЭСК" (г.Новомосковск)  
 Субъект РФ: Тульская область  
 Отчетный период: с 01.11.2017 по 30.11.2017  
 Код(ы) ГТТ: PNOMESK1

Дата	Час максимального совокупного потребления электроэнергии в субъекте Российской Федерации
1	2
01.11.2017	19
02.11.2017	19
03.11.2017	11
07.11.2017	11
08.11.2017	19
09.11.2017	19
10.11.2017	19
13.11.2017	18
14.11.2017	18
15.11.2017	11
16.11.2017	19
17.11.2017	18
20.11.2017	11
21.11.2017	19
22.11.2017	18
23.11.2017	18
24.11.2017	18
27.11.2017	19
28.11.2017	18
29.11.2017	11
30.11.2017	18