

**Сумма регулируемых составляющих в цене на электрическую энергию конечных потребителей НЭСК
(кроме населения) в ноябре 2015 года**

№ п/п	Регулируемая составляющая	единицы измерения (без НДС)	ВН	СН1	СН2	НН	Реквизиты нормативного документа
1	Одноставочный тариф на передачу	руб/МВтч	1 514,41	2 485,91	2 685,04	3 898,09	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2014 г. № 50/1
2	Двухставочный тариф на передачу:						
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.м ес.	832 781,80	839 698,73	876 509,23	1 227 291,82	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2014 г. № 50/1
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВтч	111,98	314,62	442,36	851,05	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2014 г. № 50/1

**Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии конечным потребителям
НЭСК (кроме населения) в ноябре 2015 года**

№ п/п	Услуги	руб/кВтч (без НДС)				Реквизиты нормативного документа
		ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО "Системный оператор ЕЭС"	1,26	1,26	1,26	1,26	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
2	ОАО "АТС"	1,07	1,07	1,07	1,07	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
3	ОАО "ЦФР"	0,30	0,30	0,30	0,30	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
ИТОГО		2,63	2,63	2,63	2,63	

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

Участник: ООО "НЭСК" (г.Новомосковск)
Субъект РФ: Тульская область
Отчетный период: С 01.11.2015 по 30.11.2015
Код(ы) ГТН: PNOMESK1

Дата	Час максимального совокупного потребления электроэнергии в субъекте Российской Федерации
1	2
02.11.2015	19
03.11.2015	19
05.11.2015	19
06.11.2015	19
09.11.2015	19
10.11.2015	19
11.11.2015	18
12.11.2015	19
13.11.2015	19
16.11.2015	19
17.11.2015	19
18.11.2015	19
19.11.2015	19
20.11.2015	19
23.11.2015	18
24.11.2015	19
25.11.2015	19
26.11.2015	19
27.11.2015	19
30.11.2015	18