



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 23 декабря 2013 г. № 522.

Об индивидуальных тарифах, применяемых для расчетов между филиалом «Рязаньэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Новомичуринские Электрические Сети»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положений о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов филиала «Рязаньэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Новомичуринские Электрические Сети» на территории Рязанской области согласно приложению.
2. Пункт 1 постановления ГУ РЭК Рязанской области от 14 декабря 2012 года № 443 считать утратившим силу с 01 января 2014 года.
3. Настоящее постановление вступает в силу в соответствии с действующим законодательством.

Начальник главного управления  
«Региональная энергетическая комиссия»  
Рязанской области

В.В.Пролин

Приложение  
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области  
от 23 декабря 2013 г. № 522

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для расчетов филиала «Рязаньэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»  
за услуги по передаче электрической энергии по сетям  
ОАО «Новомичуринские Электрические Сети» (без НДС)

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф ставка за содержание электрически х сетей<*>	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь) <*>	Одноставоч- ный тариф <*>	Двухставочный тариф ставка за содержание электрически х сетей<*>	ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь) <*>	Одноставоч- ный тариф <*>
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Новомичуринские Электрические Сети»	руб./кВА·мес. 37,48578	руб./кВт·ч 0,11573	руб./кВт·ч 0,46350	руб./кВА·мес. 37,48578	руб./кВт·ч 0,11579	руб./кВт·ч 0,48664

<\*> - в расчете на присоединенную мощность.

<\*> - в расчете на суммарный сальдированный переток электроэнергии в сеть ООО  
«Новомичуринские Электрические Сети» на территории Рязанской области.



Наименование		2012 (факт/плн)	2013	2014	2014	1 кв 2014	2 кв 2014
Исполне эффективности затрат на расчет (Х - установленными регулирующим органом в пределах от 15 до		1%	1%	1%	1%		
2.9(г)	Коэффициент эластичности (Кэф) (по периоду	0,75	0,75	0,75	0,75		
	дополнительный период (0,75)	1,057	1,071	1,056	1,056		
	Исполне тарифной политики (ИП)	851	851	851	851		
	Компенсация убытков (Куб)	178	178	178	178		
	ИП	0	0	0	0		
	СН1	521	521	521	521		
	СН2	153	153	153	153		
	ИП	1,000	0,000	0,000	0,000		
	Исполне налоговой политики (ИП)	1,8313	1,8003	1,6454	1,6454		
	Кэф(ИП) (по периоду)	1,8	2,76	2,76	2,76		
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>							
1	<b>ИТОГО подконтрольные расходы (ИП) тысяч руб</b>	<b>23 551</b>	<b>24 971</b>	<b>26 106</b>		<b>26 106</b>	<b>13 167</b>
1.1	Материальные затраты	15286	16206	16843		16 943	8 543
1.1.1	Затраты на приобретение и эксплуатацию основных средств и объектов производства (затраты в т.ч. на приобретение оборудования и амортизация по оборудованию сетей и распределительных устройств)	3556	3771	3942		3 942	1 988
1.1.2	Расходы на оплату труда	11728	12436	13001		13 001	6 557
1.2	Расходы на приобретение и информационные услуги	6951	7370	7705		7 705	3 886
1.3	Расходы на выплаты по социальному страхованию и оплате труда	678	719	752		752	379
1.3.1	Расходы на социальное страхование	0	0	0		0	0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	133	141	148		148	75
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	0	0	0		0	0
1.3.4	Расходы на оплату труда	0	0	0		0	0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	0	0	0		0	0
1.3.6	Расходы на содержание	545	578	604		604	305
1.3.7	Другие прочие расходы	637	676	706		706	356
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	637	676	706		706	356
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>							
2	<b>Итого неподконтрольные расходы (ИП) тысячи руб.</b>	<b>8 713</b>	<b>9 917</b>	<b>18 116</b>		<b>18 116</b>	<b>8 944</b>
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	1,012,9	8143,3	4,65,4		8 143,3	3,914
2.2	Электроснабжение на хол. трассах	380,8	434,1	465,4		465,4	235
2.3	Теплоэнергия	1,941,7	1,941,7	1,941,7		1 942	979
2.4	Плата за аренду имущества и лицензий	135,9	135,9	1,065,3		1 065	537
2.5	Налоги на землю, в т.ч.	135,9	135,9	135,9		136	69
2.5.1	Плата за землю	929,3	929,3	929,3		929	469
2.5.2	Плата за имущество	0	0	0		0	0
2.5.3	Налоги на имущество	2113,0	2240,4	2342,2		2 342	1 181
2.6	Прочие налоги и сборы	159,3	168,9	176,6		177	89
2.7	Прочие неэксплуатационные расходы	0	0	0		0	0
2.8	Налог на прибыль	3982,7	3982,7	3982,7		3 983	2 009
2.9	Выплатившиеся доходы по п.87 Основ законодательства Российской Федерации о налогах и сборах	3982,7	3982,7	3982,7		3 983	2 009
2.10	Административные расходы	0	0	0		0	0
2.11	Прибыль на выплатившиеся вложения	0	0	0		0	0
	ИП	0	0	0		0	0
	СН1	0	0	0		0	0
	СН2	0	0	0		0	0
	ИП	0	0	0		0	0
	Проверка прибыли на соответствие (не более 13% от НДС на стороне сетей)	0,0000%	0,0000%	0,0000%		0,0000%	0,0000%
3	Проверка исполнения налоговой декларации на подпрограмму период (с учетом подпрограммы периода регулирующим органом в пределах от 15 до установленными	0,0000%	0,0000%	0,0000%		0,0000%	0,0000%
	Итого на сторону НДС	0,0000%	0,0000%	0,0000%		0,0000%	0,0000%



4	Контрактные работы по монтажу и пуску оборудования, необходимого для обеспечения бесперебойной работы оборудования с учетом особенностей эксплуатации и условий эксплуатации в месте его использования				
5	Итого НДС (без учета оплаты налога) тыс.руб.	33 264,6	34 887,7	44 221,8	
6	Итого НДС на сторону (без учета оплаты налога) тыс.руб.	32 265	34 888	44 222	
	НН				
	СН				
	СНД				
	НН				
	Выявлены нарушения при осуществлении расчетов, отнесенных на сторону покупателя	23 551	24 971	26 106	
	Поступление в сеть тыс.кВт.ч	124 450	105 223	123 201	
	в т.ч. покупатели оптового рынка	124 450	105 223	123 201	
	Товаропровозный расход (потери) электрической энергии тыс.кВт.ч	8950	7281,3	7931	
	в т.ч. технологический расход (потери) электрической энергии (на основании прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии - отнесенные на сторону)	8950	7281,3	7931	
	НН	2298	1871,3	2038,3	
	СН				
	СНД	1685	1368,9	1491	
	НН	4067	4041,1	4403,7	
	Всего товаропровозного расхода (потери) электрической энергии (на основании прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии) тыс.кВт.ч				
	Всего товаропровозного расхода (потери) электрической энергии (на основании прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии) тыс.кВт.ч	115500	97941,7	115 270	
	в т.ч. технологический расход электрической энергии	115500	97941,7	115 270	
	Выявлены нарушения при осуществлении расчетов МБЭА	92 850	95 090,0	98 308,00	
	Цены (тарифы) покупки потерь 9% в сети РДУ кол.	1 599,60	1 719,067	1 798,200	
	Итого НДС на сторону (без учета оплаты налога)	#ДЕЛ(0)	1,07	1,05	
7	Итого НДС на сторону (без учета оплаты налога) тыс.руб.	14 316	12 517	14 263	
	НН				
	СН				
	СНД				
	НН				
8	Итого НДС на сторону (с учетом оплаты потерь) тыс.руб.	46 581	47 405	58 483	
	Сумма за содержание сетей, руб./МВА, в мес.	28 957,62	30 411,22	37 485,78	
	Ставка на оплату технологического расхода потерь, руб./МВтч	115,04	118,96	115,76	
	Односторонний тариф, руб./МВтч	474,29	450,52	474,70	

0		0,00	0,00
44 221,8	22110,91	22110,91	
15 678	7 714	7 963	
0	0	0	
22 077	11 135	10 942	
6 467	3 262	3 205	
26 106	13 167	12 939	
123 201	63 580	59 621	
123 201	63 207	59 495	
7 931	3 966	3 966	
7 931	4 092	3 839	
2 038	1 052	987	
0		0	
1 491	769	722	
4 402	2 271	2 131	
6,4%			
115 270	59 515	58 666	
115 270	59 515	58 666	
98 308,00	99 330,00	98 308,00	
1 798,20	1 798,20	1 798,20	
1,05	1,00	1,000	
14 262	7 888	6 903	
3 565	1 591	1 774	
0	0	0	
7 681	1 383	1 298	
7 915	4 084	3 831	
58 483	29 469	29 014	
37 485,78	37 485,78	37 485,78	
115,76	115,73	115,79	
474,70	463,50	486,64	