

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 гг.

**ОАО "Мордовэлектротеплосеть"
ГП Рузаевка**

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	Предложение ОАО "Мордовэлектротеплосеть"				
			2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
Долгосрочные параметры регулирования, которые в течение долгосрочного периода (2015-2019 г.г.) не меняются							
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	51 058,62				
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Максимально возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010 №254-э/1	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Планируемые значения параметров расчета тарифов							
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	105,1%	104,7%	104,7%	104,7%	104,7%
2	Количество активов (УЕ) на планируемый период регулирования	усл.ед.	2 865,91	2 865,91	2 880,81	2 880,81	2 880,81
3	Количество активов (УЕ) в году, предшествующем регулируемому	усл.ед.		2 865,91	2 865,91	2 880,81	2 880,81
4	Индекс изменения количества активов на 2015 год (ИКА)	знач.		0,0000	0,0052	0,0000	0,0000
5	Коэффициент индексации подконтрольных расходов ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)	знач.		1,0365	1,0406	1,0365	1,0365
6	Планируемый уровень подконтрольных расходов на 2015 год, определенный методом экономического обоснования; 2016-2019 гг. - с учетом коэффициента индексации (7=6*5)	тыс.руб.	51 058,62	52 923,79	55 071,00	57 082,74	59 167,98
7	Планируемый уровень неподконтрольных расходов на 2015 год, определенный методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	48 499,03	54278,66	57277,45	60141,32	63148,39
8	Корректировка НВВ за последний год первого долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.	11 152,83				
9	Планируемая необходимая валовая выручка на 2015 год	тыс.руб.	110 710,48	107 202,45	112 348,45	117 224,06	122 316,37
10	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	15,6074	15,6074	15,6074	15,6074	15,6074
11	Уровень потерь электрической энергии	%	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
12	Величина заявленной мощности потребителей	МВт	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
13	Величина полезного отпуска электрической энергии	млн.кВт.ч.	149,0450	149,0450	149,0450	149,0450	149,0450
14	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	2,0541	2,1506	2,2517	2,3576	2,4684
15	Средняя одноставочная цена (тариф) на передачу электрической энергии на 2015 год	руб/кВт.ч	0,7428	0,7193	0,7538	0,7865	0,8207
16	Средняя двухставочная цена (тариф) на передачу электрической энергии на 2014 год, в т.ч.:						
16.1.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии, используемая на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях	руб/кВт.ч	0,2151	0,2252	0,2358	0,2469	0,2585
16.2.	ставка за 1 киловатт величины мощности, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, в мес.	руб./кВт	372,61	360,81	378,12	394,53	411,67
17	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	знач.	0,39679	0,39084	0,38498	0,37921	0,37352
18	Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)	знач.	1	1	1	1	1
19	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	знач.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922