

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2017 г.

ОАО "Мордовэлектротеплосеть"

ГП Рузаевка

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	Предложение ОАО "Мордовэлектротеплосеть"	
			2016	2017
1	2	3	4	5
Долгосрочные параметры регулирования, которые в течение долгосрочного периода (2015-2019 г.г.) не меняются				
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	54 507,47	
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	1,00%	1,00%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	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
Планируемые значения параметров расчета тарифов				
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	107,4%	107,4%
2	Количество активов (УЕ) на планируемый период регулирования	усл.ед.	2 877,30	2 904,10
3	Количество активов (УЕ) в году, предшествующем регулируемому	усл.ед.	2 865,91	2 877,30
4	Индекс изменения количества активов на 2016 год (ИКА)	знач.	0,0040	0,0093
5	Коэффициент индексации подконтрольных расходов $ИПЦ \cdot (1 + (Кэл \cdot ИКА)) \cdot (1 - Хэф)$	знач.	1,0664	1,0707
6	Планируемый уровень подконтрольных расходов на 2016 год, определенный методом экономического обоснования; 2017г. - с учетом коэффициента индексации ($7=6 \cdot 5$)	тыс.руб.	54 507,47	58 359,19
7	Планируемый уровень неподконтрольных расходов на 2017 год, определенный методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	52 391,79	56 561,77
8	Корректировка НВВ за последний год первого долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.	4 608,60	23 498,21
9	Планируемая необходимая валовая выручка на 2017 год	тыс.руб.	111 507,86	138 419,17
10	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	15,7474	15,6354
11	Уровень потерь электрической энергии	%	9,61	10,07
12	Величина заявленной мощности потребителей	МВт	24,76	24,76
13	Величина полезного отпуска электрической энергии	млн.кВт.ч.	148 152,4200	139 568,0000
14	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	2,1411	2,2070
15	Средняя одноставочная цена (тариф) на передачу электрической энергии на 2016 год	руб/кВт.ч	0,0008	0,0010
16	Средняя двухставочная цена (тариф) на передачу электрической энергии на 2016 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	0,0002	0,0002
16.2.	ставка за 1 киловатт величины мощности, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, в мес.	руб./кВт	375,30	465,87
17	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	знач.	0,39084	0,38498
18	Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)	знач.	1	1
19	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	знач.	0,922	0,922