

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; абзацы 1-11 пункта 11б Раздела II)

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2010 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		11 881,688	12 204,967	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	1 686,723	2 613,377	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	4 153,244	6 091,726	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	11 573,326	11 721,049	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 910,006	5 363,252	
- отпуск электроэнергии из сети		11 508,596	11 191,877	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	28,693	33,412	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	211,384	220,082	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	5 543,378	5 853,485	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 725,141	5 084,898	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		368,728	378,922	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	28,693	33,412	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	211,384	220,082	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	125,350	122,672	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	3,301	2,756	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		373,092	1 013,090	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	0,697	33,974	
	%	0,041	1,300	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	2,220	119,398	
	%	0,053	1,960	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	185,310	581,364	
	%	1,601	4,960	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	184,865	278,354	
	%	3,128	5,190	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2010 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	373,092	1013,090	
	тыс.руб.	346 643,51	1 142 609,50	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	335 754,34	1 129 268,20	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период	тыс.руб.	335 754,34	х	Заключение РЭК
	%	3,10	х	
Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях:				
компенсация реактивной мощности в сетях электроснабжения				
объем внедрения	шт.	791	791	собственные средства
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	7 589	7 612	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	10 889,17	13 341,31	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	929,11	1 127,85	Регулируемый тариф - 772,85 руб./МВт.ч - Решение РЭК от 29.12.2009 №408
размер потерь	Млн.кВт.ч	11,720	11,829	
-фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию, в том числе по уровням напряжения:				
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	