

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 - 2014 год		Примечание
		План (учтено при регулирова- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		4,28	0,200	
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	4,28	0,200	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
- отпуск электроэнергии из сети		4,24	0,195	
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	4,24	0,195	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		4,24	0,195	
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	4,24	0,195	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		0,04	0,005	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
	%	х	х	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
	%	х	х	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	0,040	0,005	
	%	0,930	2,270	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
	%	х	х	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2014 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	0,040	0,005	
	тыс.руб.	х	8,01	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	х	8,01	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	х	х	Заключение РЭК
	%	0,930	х	
-перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и финансирования:				
компенсация реактивной мощности в сетях электрообеспечения		х	х	
объем внедрения	шт.	х	х	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	х	х	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	х	8,01	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	х	1 765,20	
размер потерь	Млн.кВт.ч	0,040	0,005	
-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	