

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 1-3 пункта 19г Раздела II)

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2018 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		11 828,314	11 616,007	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	1 943,800	2 422,615	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 760,332	4 242,420	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 372,078	11 158,756	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 018,117	5 974,776	
- отпуск электроэнергии из сети		10 905,706	10 709,950	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	25,203	26,894	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	232,628	239,013	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 933,229	4 763,986	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 714,646	5 680,057	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		385,723	385,841	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	25,203	26,894	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	232,628	239,013	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	125,919	118,137	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,973	1,797	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		922,608	906,057	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	24,881	31,009	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	96,159	85,697	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	498,097	494,632	
	%	4,380	4,433	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	303,471	294,718	
	%	5,043	4,933	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	922,608	906,057	
	тыс.руб.	1 982 678,43	1 720 895,83	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 912 553,21	1 658 935,94	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2018 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 912 553,21	х	Заключение РЭК
	%	7,80	х	
-перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и финансирования:				
компенсация реактивной мощности в сетях электроснабжения				
объем внедрения	шт.	842	873	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	67 994	73 501	
затраты на внедрение	тыс.руб.	30 189,81	29 980,32	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	220	797	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 280	1 445	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	8	9	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 058	1 057	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	70 125,22	61 959,89	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 148,99	1 899,32	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	32,632	32,622	
-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	