

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 - 2019 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		11 907,267	11 776,020	
- отпуск электроэнергии в сеть				
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 233,553	2 447,986	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 607,998	4 319,626	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 419,523	11 292,620	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 128,942	6 059,182	
- отпуск электроэнергии из сети		10 978,500	10 857,498	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	27,031	28,321	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	262,310	258,130	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 867,138	4 810,989	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 822,021	5 760,058	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		395,963	387,654	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	27,031	28,321	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	262,310	258,130	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	104,996	99,559	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,626	1,644	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		928,767	918,522	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	28,589	31,334	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	93,082	87,256	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	500,175	500,808	
	%	4,380	4,435	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	306,921	299,124	
	%	5,008	4,937	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	928,767	918,522	
	тыс.руб.	2 160 431,71	2 030 837,57	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 082 511,11	1 958 357,76	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2019 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 082 511,11	х	Установлен Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО
	%	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.	829	961	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	61 479	62 911	
затраты на внедрение	тыс.руб.	20 057,74	20 714,13	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	620	735	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 544	2 277	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	5	5	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	602	602	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	77 920,60	72 479,81	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 326,13	2 210,98	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	33,498	32,782	
-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	