

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 - 2021 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		12 068,030	10 946,321	
- отпуск электроэнергии в сеть				
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 576,032	2 159,251	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 545,953	3 712,377	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 677,848	10 533,951	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 406,966	5 657,145	
- отпуск электроэнергии из сети		11 126,724	10 092,509	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	28,843	32,307	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	142,818	191,824	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 863,622	4 497,476	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 091,441	5 370,902	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		274,621	329,934	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	28,843	32,307	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	142,818	191,824	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	101,480	104,318	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,480	1,485	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		941,306	853,812	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	32,973	27,638	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	91,828	74,990	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	500,980	464,940	
	%	4,290	4,414	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	315,525	286,244	
	%	4,925	5,060	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	941,306	853,812	
	тыс.руб.	2 406 303,91	1 908 116,77	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 346 913,37	1 845 695,31	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2021 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 346 913,37	х	
	%	7,80	х	Установлен Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО
-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.	545	545	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	32 144	31 664	
затраты на внедрение	тыс.руб.	28 442	28 006	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	1 416	3 352	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	2 623	3 655	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	19	23	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	8 482	8 602	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	59 390,54	62 421,46	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 556,35	2 234,82	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	23,233	27,931	
-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	