

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 - 2024 год	Примечание
		План (учтено при регулировании)	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		12 706,270	
- отпуск электроэнергии в сеть			
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 805,199	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	5 238,912	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	12 231,351	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 588,456	
- отпуск электроэнергии из сети		11 715,181	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	32,703	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	206,830	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	5 211,823	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 263,825	
- объем переданной электроэнергии по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		329,025	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	32,703	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	206,830	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	88,053	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,439	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		991,089	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	35,907	
	%	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	105,826	
	%	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	524,725	
	%	4,290	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	324,631	
	%	4,927	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	991,089	
	тыс.руб.	2 770 687,85	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 692 872,07	

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2024 год	Примечание
		План (учтено при регулировании)	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 692 872,07	Установлен Решением РЭК Тюменской области, ХМАО- Югры, ЯНАО
	%	7,80	
-перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и финансирования:			
компенсация реактивной мощности в сетях электрообеспечения			
объем внедрения	шт.	394	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	33 530	
затраты на внедрение	тыс.руб.	27 784	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов			
объем внедрения	шт.	750	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	4 380	
затраты на внедрение	тыс.руб.		
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ			
объем внедрения	шт.	5	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	310	
затраты на внедрение	тыс.руб.		
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	77 815,78	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	2 795,60	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	27,835	
-фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию, в том числе по уровням напряжения:			
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	x	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	x	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	x	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	x	