

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 - 2020 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		12 006,610	10 873,957	
- отпуск электроэнергии в сеть				
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 249,655	2 111,238	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 643,414	3 649,315	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 556,406	10 482,814	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 227,658	5 629,008	
- отпуск электроэнергии из сети		11 070,094	10 025,793	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	21,737	29,423	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	224,014	174,901	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 904,437	4 475,347	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 919,906	5 346,122	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		390,239	308,964	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	21,737	29,424	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	224,014	174,901	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	142,295	103,223	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	2,193	1,416	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		936,516	848,164	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	28,796	27,024	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	93,797	73,716	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	506,171	464,539	
	%	4,380	4,431	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	307,752	282,885	
	%	4,942	5,025	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	936,516	848,164	
	тыс.руб.	2 405 740,37	2 064 768,00	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 320 934,21	2 001 213,42	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2020 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 320 934,21	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.	370	404	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	53 265	53 652	
затраты на внедрение	тыс.руб.	15 488,84	12 263	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	958	958	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 803	2 992	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х		
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	10	12	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 760	4 881	
затраты на внедрение	тыс.руб.	94,53	94,53	собственные средства
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	84 806,16	63 554,57	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 568,82	2 434,40	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	33,014	26,107	
-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	