

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 1-11 пункта 11б Раздела II)

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2014 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 283,029	12 127,518	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	2 132,927	2 098,318	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	5 392,384	5 151,771	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	11 825,298	11 662,433	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 151,771	6 181,534	
- отпуск электроэнергии из сети		11 324,953	11 181,580	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	23,897	27,976	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	228,275	233,841	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	6 159,132	5 031,471	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	4 913,649	5 888,292	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		410,529	407,037	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	23,897	27,976	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	228,275	233,841	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	156,417	143,032	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	1,940	2,188	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		958,076	945,938	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	27,728	26,858	
	%	1,300	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	105,691	104,066	
	%	1,960	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	586,535	521,772	
	%	4,960	4,474	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	238,122	293,242	
	%	4,622	4,744	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	958,076	945,938	
	тыс.руб.	1 366 263,58	1 392 230,06	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2014 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 316 736,57	1 341 735,75	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 316 736,57	x	Приказ Минэнерго России от 26.09.2013 №659
	%	7,80	x	
-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.	1 714	2 202	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	14 986	15 551	
затраты на внедрение	тыс.руб.	66 852,74	74 367	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	220	221	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	593	554	
затраты на внедрение	тыс.руб.	1 922,54	2 246	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	18	14	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 485	1 256	
затраты на внедрение	тыс.руб.	85,56	88	собственные средства
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	49 527,00	50 494,30	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	1 426,05	1 471,80	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	Млн.кВт.ч	34,730	34,308	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2014 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
-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	