

Техническое состояние сетей

Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства

Отчёт об авариях (технологических нарушениях) в филиалах ОАО «МРСК Центра» за Январь – Март 2013 г. (согласно форме 16-Энерго)

Отчет о технологических нарушениях в филиалах ОАО "МРСК Центра"
за 1 квартал 2013 год

Филиалы	Аварии по пункту 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Аварии по пункту 5. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике		Недоотпуск по авариям и инцидентам		Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	В том числе с ошибками персонала	Всего	В том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
БЕЛГОРОДЭНЕРГО							
январь			107	0	11,2		363,173
февраль			119	0	12,41		572,048
март			188	0	22,8		917,426
ИТОГО:	0	0	414	0	46,41		1852,647
БРЯНСКЭНЕРГО							
январь			98	0	11,99		63,104
февраль			134	0	14,59		67,503
март			129	0	21,67		314,822
ИТОГО:	0	0	361	0	48,25	0	445,429
ВОРОНЕЖЭНЕРГО							
январь			99	0	12,06		241,141
февраль			142	0	15,26		325,521
март			206	0	14,93		356,089
ИТОГО:	0	0	447	0	42,25		922,751
КОСТРОМАЭНЕРГО							
январь			140	2	12,95		543,66
февраль			195	1	14,72		729
март			155	0	11,24		389,376
ИТОГО:	0	0	490	3	38,91		1662,036
КУРСКЭНЕРГО							
январь			38	0	2,47		99,531
февраль			64	0	3,48		41,414
март			102	0	6,65		83,693
ИТОГО:	0	0	204	0	12,6		224,638
ЛИПЕЦКЭНЕРГО							
январь			33	0	7,49		231,301
февраль			86	0	20,78		546,158
март			124	0	24,8		670,916
ИТОГО:	0	0	243	0	53,07		1448,375
ОРЁЛЭНЕРГО							
январь			45	0	12,04		60,897
февраль			55	0	7,53		74,302
март			56	0	10,23		115,723
ИТОГО:	0	0	156	0	29,8		250,922
СМОЛЕНСКЭНЕРГО							

январь			65	1	11,65		559,13
февраль			100	0	9,71		294,035
март			288	0	13,66		701,559
ИТОГО:	0	0	453	1	35,02		1554,724
ТАМБОВЭНЕРГО							
январь			36	0	3,94		94,515
февраль			68	0	11,13		123,502
март			75	1	18,28		205,671
ИТОГО:	0	0	179	1	33,35		423,688
ТВЕРЬЭНЕРГО							
январь			67	0	5,2		301,684
февраль			74	0	9,92		590,642
март			123	0	7,1		333,321
ИТОГО:	0	0	264	0	22,22		1225,647
ЯРЭНЕРГО							
январь			118	0	7,7		42,586
февраль			202	0	22,34		948,338
март			233	1	21,42		151,261
ИТОГО:	0	0	553	1	51,46		1142,185
ОАО "МРСК Центра"							
январь	0	0	846	3	98,69	0	2 600,722
февраль	0	0	1 239	1	141,87	0	4 312,463
март	0	0	1 679	2	172,78	0	4 239,857
ИТОГО:	0	0	3 764	6	413,34	0	11 153,042

По п.4 правил аварий нет.

Основные причины аварий технологических нарушений за 1 квартал 2013 г. в %	
Воздействие посторонних лиц и организаций	9
Повреждение, пробой изоляции, старение оборудования	9
Воздействие животных, птиц, невыявленные причины, ошибки персонала, неправильное действие РЗА	43
Падение деревьев, веток на ВЛ 6-110 кВ (без стихии)	25
Воздействие стихийных явлений (гроза, циклоны)	14

Основные мероприятия по повышению надежности в рамках производственной деятельности:

1. Замена выключателей: на элегазовые выключатели 35-110 кВ, вакуумные выключатели 6-10 кВ.
2. Замена и установка комплектов микропроцессорных устройств РЗА для защиты оборудования 6-110 кВ
3. Замена трансформаторов тока 110 кВ.
4. Выполнение целевой программы по оснащению комплектных распределительных устройств 6 – 10 кВ быстродействующими (дуговыми) защитами.
5. Выполнение технических мероприятий по повышению надёжности работы цепей оперативного тока.
6. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев и подрезка крон деревьев.