

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 – Сентябрь 2013 г. (согласно форме 16-Энерго)**

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
апрель			161	0	25,04		860,108
май			298	0	13,72		1014,126
июнь			282	0	9,79		1119,269
июль			240	0	27,35		880,557
август			254	0	34,9		1289,152
сентябрь			175	0	25,42		605,341
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	1824	0	182,63		7621,2
БРЯНСКЭНЕРГО							
январь			98	0	11,99		63,104
февраль			134	0	14,59		67,503
март			129	0	21,67		314,822
апрель			257	0	41,03		462,972
май			434	0	31,65		284,755
июнь			525	0	18,48		200,138
июль			268	0	18,41		218,157
август			261	0	14,91		115,058
сентябрь			255	0	42,83		119,753
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	2361	0	215,56	0	1846,262
ВОРОНЕЖЭНЕРГО							
январь			99	0	12,06		241,141
февраль			142	0	15,26		325,521
март			206	0	14,93		356,089
апрель			190	0	14,79		1217,195

май			315	0	33,77	1080,663
июнь			412	0	27,19	904,946
июль			383	0	24,33	1007,91
август			321	0	19,87	2374,77
сентябрь			295	0	20,42	1833,421
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	2363	0	182,62	9341,656
КОСТРОМАЭНЕРГО						
январь			140	2	12,95	543,66
февраль			195	1	14,72	729
март			155	0	11,24	389,376
апрель			70	0	7,36	328,842
май			194	0	22,33	860,697
июнь			321	0	48,94	1478,065
июль			252	0	31,01	904,132
август			208	0	11,05	739,021
сентябрь			118	0	11,62	570,015
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	1653	3	171,22	6542,808
КУРСКЭНЕРГО						
январь			38	0	2,47	99,531
февраль			64	0	3,48	41,414
март			102	0	6,65	83,693
апрель			124	0	8,22	121,803
май			294	0	20,8	196,345
июнь			272	0	15,86	313,468
июль			251	0	14,65	142,476
август			179	0	11,56	186,261
сентябрь			162	0	10,7	123,352
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	1486	0	94,39	1308,343
ЛИПЕЦКЭНЕРГО						
январь			33	0	7,49	231,301
февраль			86	0	20,78	546,158
март			124	0	24,8	670,916
апрель			195	2	18,79	927,908
май			211	0	11,68	1170,72
июнь			335	0	30,99	1508,178
июль			336	0	19,29	2095,904
август			243	0	14,24	797,14
сентябрь			217	0	25,6	1038,533
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	1780	2	173,66	8986,758
ОРЁЛЭНЕРГО						
январь			45	0	12,04	60,897
февраль			55	0	7,53	74,302
март			56	0	10,23	115,723
апрель			129	0	19,35	369,06

май			199	0	31,04	203,131
июнь			253	0	69,17	6337,433
июль			188	0	20,52	133,057
август			171	1	20,57	216,883
сентябрь			128	0	29,81	118,202
октябрь			0	0	0,00	0
ноябрь			0	0	0,00	0
декабрь			0	0	0,00	0
ИТОГО:	0	0	1224	1	220,26	7628,688
СМОЛЕНСКЭНЕРГО						
январь			65	1	11,65	559,13
февраль			100	0	9,71	294,035
март			288	0	13,66	701,559
апрель			363	0	56,14	1164,338
май			538	0	42,14	1626,736
июнь			579	0	73,99	1680,576
июль			440	0	29,21	1191,566
август			284	0	25,11	915,838
сентябрь			234	0	22,93	1002,386
октябрь			0	0	0,00	0
ноябрь			0	0	0,00	0
декабрь			0	0	0,00	0
ИТОГО:	0	0	2891	1	284,54	9136,164
ТАМБОВЭНЕРГО						
январь			36	0	3,94	94,515
февраль			68	0	11,13	123,502
март			75	1	18,28	205,671
апрель			109	1	17,13	212,293
май			229	0	24,8	632,437
июнь			277	0	36,05	619,31
июль			232	0	13,36	868,674
август			250	0	56,4	975,943
сентябрь			149	0	34,06	361,578
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	1425	2	215,15	4093,923
ТВЕРЬЭНЕРГО						
январь			67	0	5,2	301,684
февраль			74	0	9,92	590,642
март			123	0	7,1	333,321
апрель			181	0	18,71	683,389
май			441	0	24,93	1073,794
июнь			487	0	36,65	1632,515
июль			434	0	27,47	1506,728
август			316	1	23,59	1026,742
сентябрь			296	0	17,36	544,446
октябрь			0	0	0	0
ноябрь			0	0	0	0
декабрь			0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	2419	1	170,93	7693,261
ЯРЭНЕРГО						
январь			118	0	7,7	42,586
февраль			202	0	22,34	948,338
март			233	1	21,42	151,261
апрель			204	0	18,83	189,427

май			372	0	20,3		400,117
июнь			440	0	38,15		3417,2
июль			509	0	34,49		946,091
август			323	0	14,63		8609,362
сентябрь			290	0	20,5		1785,045
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	2691	1	198,36		16489,427
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
апрель	0	0	1 983	3	245,39	0	6 537,335
май	0	0	3 525	0	277,16	0	8 543,521
июнь	0	0	4 183	0	405,26	0	19 211,098
июль	0	0	3 533	0	260,09	0	9 895,252
август	0	0	2 810	2	246,83	0	17 246,170
сентябрь	0	0	2 319	0	261,25	0	8 102,072
октябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
ноябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
декабрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
ИТОГО:	0	0	22 117	11	2 109,32	0	80 688,490

По п.4 правил аварий нет.

Показатели аварийности за 9 месяцев 2013 г. (количество аварий, недоотпуск электроэнергии и экономический ущерб) снижены по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, благодаря своевременному и качественному ремонту оборудования реализации целевых и инвестиционных программ ОАО «МРСК Центра»; замене коммутационных аппаратов, устройств релейной защиты, срок эксплуатации которых более 25 лет; повышению грозоупорности высоковольтного оборудования; выполнение и приоритетность работ по расширению и расчистке просек; относительно благоприятные погодные условия по сравнению с предыдущим периодом.

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. Обеспечение восстановления и включения в работу неисправных, выведенных из работы, а также монтаж отсутствующих устройств АВР и включение их в работу на ПС 35-110кВ.
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 и собственных нужд.
6. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев.
7. В целях снижения повреждений высоковольтного оборудования по причине пробоя изоляции проводить испытания изоляции современными методами неразрушающего контроля.