

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 – Октябрь 2012 г. (согласно форме 16-Энерго)**

Отчет о технологических нарушениях в филиалах ОАО "МРСК Центра"
за Октябрь 2012 года

Филиалы	Аварии		Инциденты		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			161	1	19		900,745
февраль			168	0	5,84		700,083
март			258	1	21		918,349
апрель			282	0	19,19		56880,785
май			547	0	10,59		1237,05
июнь			648	0	16,56		2048,99
июль			682	0	33,21		1540,639
август			953	0	35,78		1644,953
сентябрь			250	0	34,02		772,591
октябрь			477	0	24,85		1142,228
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	4426	2	220,04		67786,413
БРЯНСКЭНЕРГО							
январь			142	0	21,81		281,746
февраль			93	1	14,15		225,112
март			305	0	24,07		126,561
апрель			278	0	18,42		176,925
май			351	0	21,13		177,024
июнь			548	0	46,45		320,621
июль			441	0	22,75		269,915
август			449	0	28,82		237,919
сентябрь			241	0	25,4		163,946
октябрь			337	0	24,1		132,532
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	3185	1	247,1	0	2112,301

ВОРОНЕЖЭНЕРГО							
январь			410	0	56,72		348,106
февраль			250	0	27,11		943,854
март			359	1	21,81		514,91
апрель			339	1	38,86		859,058
май			530	0	43,33		1008,568
июнь			973	1	98,17		1859,15
июль			727	0	41,9		1371,512
август			839	0	129,37		2241,159
сентябрь			307	0	31,68		630,625
октябрь			501	0	34,27		931,134
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	5235	3	523,22		10708,076
КОСТРОМАЭНЕРГО							
январь			167	0	14,09		348,435
февраль			119	0	9,55		382,036
март			80	0	15,65		284,156
апрель			193	0	19,95		763,99
май			460	0	56,07		1870,73
июнь			406	0	26,86		1441,471
июль			316	1	17,97		1768,042
август			259	0	19,32		789,924
сентябрь			232	0	16,93		666,613
октябрь			260	0	16,88		680,84
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	2492	1	213,27		8996,237
КУРСКЭНЕРГО							
январь			107	0	15,34		93,653
февраль			105	0	10,53		76,268
март			238	0	16,38		116,121
апрель			132	0	9,48		116,884
май			358	0	24,32		530,769
июнь			424	0	48,78		414,073
июль			374	0	29,72		474,264
август			381	0	33,33		492,922
сентябрь			147	0	9,6		98,755
октябрь			252	0	18,28		303,316
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	2518	0	215,76		2717,025
ЛИПЕЦКЭНЕРГО							
январь			203	0	39,9		608,342
февраль			136	0	24,56		390,08
март			327	1	78,71		1158,54

апрель			241	1	52		726,61
май			350	0	108,64		987,297
июнь			683	2	338,57		6829,253
июль			400	2	240,54		56551,015
август			417	0	109,21		4259,991
сентябрь			169	0	30,88		602,025
октябрь			280	0	52,46		1084,718
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	3206	6	1075,47		73197,871
ОРЁЛЭНЕРГО							
январь			59	0	6,16		49,723
февраль			46	0	6,47		48,058
март			148	0	37,14		219,438
апрель			118	0	22,32		492,495
май			185	0	17,15		473,495
июнь			372	0	16,93		320,749
июль			282	0	29,34		376,194
август			250	0	19,57		415,838
сентябрь			108	0	12,69		116,684
октябрь			168	0	20,32		254,399
ноябрь			0	0	0,00		0
декабрь			0	0	0,00		0
ИТОГО:	0	0	1736	0	188,09		2767,073
СМОЛЕНСКЭНЕРГО							
январь			227	0	24,56		474,442
февраль			176	0	23,25		808,673
март			333	0	21,96		528,733
апрель			541	0	58,34		1248,502
май			446	0	28,89		1062,161
июнь			524	0	50,27		1094,052
июль			564	0	44,85		1210,616
август			882	0	102,63		2707,49
сентябрь			352	0	39,27		844,075
октябрь			487	0	42,62		1131,641
ноябрь			0	0	0,00		0
декабрь			0	0	0,00		0
ИТОГО:	0	0	4532	0	436,64		11110,385
ТАМБОВЭНЕРГО							
январь			127	0	22,66		295,551
февраль			91	1	38,66		268,999
март			98	0	16,14		265,601
апрель			141	0	25,91		345,595
май			532	0	474,16		2503,696
июнь			631	1	101,05		1634,514
июль			398	1	36,22		1315,486
август			393	0	43,04		1471,783

сентябрь			143	0	13,46		401,936
октябрь			239	0	39,07		530,965
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	2793	3	810,37		9034,126
ТВЕРЬЭНЕРГО							
январь			121	0	49,81		244,02
февраль			137	0	17,26		382,62
март			220	0	29,87		649,43
апрель			302	0	21,38		718,08
май			619	0	68,41		2125,387
июнь			584	1	47,83		1804,37
июль			577	0	61,65		2262,467
август			528	0	96,19		2080,54
сентябрь			340	0	29,74		941,62
октябрь			433	0	37,37		1398,16
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	3861	1	459,51		12606,694
ЯРЭНЕРГО							
январь			151	0	12,19		105,539
февраль			112	0	8,53		45,321
март			155	0	11,11		50,778
апрель			259	0	33,85		131,658
май			829	0	86,49		1023,783
июнь			599	0	59,95		278,95
июль			590	0	36,42		327,571
август			402	0	23,43		206,216
сентябрь			335	0	26,84		180,919
октябрь			467	0	59,26		330,93
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	3899	0	358,07		2681,665
ОАО "МРСК Центра"							
январь	0	0	1 875	1	282,24	0	3 750,302
февраль	0	0	1 433	2	185,91	0	4 271,104
март	0	0	2 521	3	293,84	0	4 832,617
апрель	0	0	2 826	2	319,70	0	62 460,582
май	0	0	5 207	0	939,18	0	12 999,960
июнь	0	0	6 392	5	851,42	0	18 046,193
июль	0	0	5 351	4	594,57	0	67 467,721
август	0	0	5 753	0	640,69	0	16 548,735

сентябрь	0	0	2 624	0	270,5 1	0	5 419,789
октябрь	0	0	3 901	0	369,4 8	0	7 920,863
ноябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
декабрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
ИТОГО:	0	0	37 883	17	4 747,54	0	203 717,866

<i>Основные причины аварий технологических нарушений за 9 месяцев 2012 г в %</i>	
Воздействие посторонних лиц и организаций, невыявленные причины	28
Повреждение, пробой изоляции	11
Воздействие животных, птиц	4
Падение деревьев, веток на ВЛ 6-10 кВ (без стихии)	24
Падение деревьев, веток на ВЛ 35-110 кВ (без стихии)	5
Воздействие стихийных явлений (гроза, циклоны)	28

Основные мероприятия по повышению надежности в рамках производственной деятельности:

1. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев и подрезка крон деревьев.
2. Замена коммутационной аппаратуры (выключателей, ОД и КЗ) 6-110кВ, находящейся в эксплуатации более 25 лет.
3. Выполнение целевой программы по оснащению комплектных распределительных устройств 6 – 10 кВ быстродействующими (дуговыми) защитами.
4. Повышение надёжности систем оперативного тока, а также питания собственных нужд.
5. Замена опорно-стержневой изоляции.
6. Выполнение технических мероприятий по повышению надёжности работы АВР 6 – 10 кВ.