

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 (1-й квартал 2014 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 ошибкам и персонала	Всего	В том числе с ошибкам и персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
БЕЛГОРОДЭНЕРГО							
январь			206	0	11,67		792,342
февраль			119	0	13,32		638,51
март			245	0	23,93		1119,285
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	570	0	48,92		2550,137
БРЯНСКЭНЕРГО							
январь			138	0	6,98		93,718
февраль			44	0	5,59		42,571
март			270	0	32,11		224,87
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	452	0	44,68	0	361,159
ВОРОНЕЖЭНЕРГО							
январь			200	0	13,37		633,653
февраль			82	0	4,96		392,994
март			208	1	16,49		633,558
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0

октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	490	1	34,82		1660,205
КОСТРОМАЭНЕРГО							
январь			94	0	7,75		498,224
февраль			70	0	14,98		438,052
март			110	0	10,61		417,532
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	274	0	33,34		1353,808
КУРСКЭНЕРГО							
январь			115	0	6,67		75,027
февраль			54	0	4,19		39,384
март			143	0	12,15		121,579
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	312	0	23,01		235,99
ЛИПЕЦКЭНЕРГО							
январь			103	1	7,69		447,997
февраль			66	1	18,74		638,163
март			155	1	20,29		968,64
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	324	3	46,72		2054,8
ОРЁЛЭНЕРГО							
январь			72	0	12,74		93,282
февраль			30	0	4,05		27,582
март			64	0	8,54		139,439
апрель			0	0	0,00		0
май			0	0	0,00		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0,00		0
август			0	0	0,00		0
сентябрь			0	0	0,00		0
октябрь			0	0	0,00		0
ноябрь			0	0	0,00		0
декабрь			0	0	0,00		0
ИТОГО:	0	0	166	0	25,33		260,303
СМОЛЕНСКЭНЕРГО							
январь			113	0	9,40		382,154

февраль			105	0	20,31		786,013
март			221	0	24,66		785,012
апрель			0	0	0,00		0
май			0	0	0,00		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0,00		0
август			0	0	0,00		0
сентябрь			0	0	0,00		0
октябрь			0	0	0,00		0
ноябрь			0	0	0,00		0
декабрь			0	0	0,00		0
ИТОГО:	0	0	439	0	54,37		1953,179
ТАМБОВЭНЕРГО							
январь			84	0	9,4		186,767
февраль			54	0	11,65		214,815
март			98	0	18,19		259,969
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	236	0	39,24		661,551
ТВЕРЬЭНЕРГО							
январь			99	1	9,22		409,455
февраль			88	0	8,85		395,58
март			171	0	10,29		1025,805
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	358	1	28,36		1830,84
ЯРЭНЕРГО							
январь			65	0	4,86		674,602
февраль			66	0	6,02		202,838
март			174	0	23,35		988,318
апрель			0	0	0		0
май			0	0	0		0
июнь			0	0	0,00		0
июль			0	0	0		0
август			0	0	0		0
сентябрь			0	0	0		0
октябрь			0	0	0		0
ноябрь			0	0	0		0
декабрь			0	0	0		0
ИТОГО:	0	0	305	0	34,23		1865,758
ОАО "МРСК Центра"							
январь	0	0	1 289	2	99,75	0	4 287,221
февраль	0	0	778	1	112,6 6	0	3 816,502
март	0	0	1 859	2	200,6 1	0	6 684,007
апрель	0	0	0	0	0,00	0	0,000

май	0	0	0	0	0,00	0	0,000
июнь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
июль	0	0	0	0	0,00	0	0,000
август	0	0	0	0	0,00	0	0,000
сентябрь	0	0	0	0	0,00	0	0,000
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	3 926	5	413,02	0	14 787,730

В соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 аварий нет.

В 1 квартале 2014 года в филиалах ОАО «МРСК Центра» произошло 3 926 аварий, в том числе 5 с ошибкой персонала. За тот же период прошлого года произошло 3 764 аварий, в том числе 6 с ошибкой персонала. Таким образом, количество технологических нарушений увеличилось на 4,3%, а количество технологических нарушений по вине персонала уменьшилось на 16,7 %.

Недоотпуск электроэнергии в 1 квартале 2014 года составил 413,02 тыс. кВт*ч против 413,34 тыс. кВт*ч за аналогичный период 2013 года. Уменьшение показателя составляет на 0,1 %. Экономический ущерб в 1 квартале 2014 года – 14 787,73 тыс. руб. против 11 153,04 тыс. руб. за аналогичный период прошлого года. Данный показатель увеличился на 32,6%.

Следует отметить, что в январе месяце на территории Белгородской, Воронежской, Курской, Липецкой, Смоленской и Тамбовской областей был отмечен всплеск аварийности в два-три раза по сравнению с январём предыдущего года. Это объясняется метеорологическим явлением т.н. «аномально-холодная погода», сопровождающееся образованием гололеда и снежными отложениями на проводах. Воздействие низких температур способствовало увеличению таких видов нарушений в работе ВЛ как обрывы проводов, срыв вязок и изоляторов, пережог и схлест проводов.

Как следствие, произошло увеличение трудозатрат и времени на восстановление электроснабжения. Не смотря на это, недоотпуск энергии остался на прежнем уровне по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, а общая аварийность за квартал возросла всего на 4,3 %.

Основные мероприятия по повышению надежности в рамках производственной деятельности:

1. Реконструирование ПС 35-110кВ
2. Замена выключателей:
 - на элегазовые выключатели 35-110 кВ;
 - вакуумные выключатели 6-10 кВ.
3. Замена электромеханических устройств релейной защиты и автоматики на микропроцессорные для защиты оборудования 6-110 кВ
4. Установка устройств управления оперативным током на ПС 35-110кВ.
5. Установка общеподстанционных пунктов управления
6. Расширение и расчистка просек воздушных линий 6 – 110 кВ, вырубка угрожающих деревьев.