

наименование электросетевой организации

1	2	3	4	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					27
				5	6	7	8	9	10	11	12	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	24		25	26				
												13	14	15	16	17	18	19							20			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	Кизилортовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	03.05.2024 21:05	03.05.2024 21:28	В	0,383	ВЛ	0	0	499	0	0	499	0	0	0	499	0	1541,00	-	0	3.4.9.1,	4,21	-		
2	Кизилортовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 Фидер №31	6	12.05.2024 20:00	12.05.2024 21:06	В	1,100	ВЛ	0	0	120	0	0	120	0	0	0	120	0	199,20	-	0	3.4.14	4,20	-		
3	Кизилортовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	22.05.2024 6:51	22.05.2024 7:21	П	0,500	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	-	0	-	-	-		
4	Кизилортовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	22.05.2024 23:40	23.05.2024 0:05	П	0,417	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	-	0	-	-	-		
5	Кизилортовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	23.05.2024 9:39	23.05.2024 12:35	П	2,600	ВЛ	0	0	499	0	0	499	0	0	0	499	0	1541,00	-	0	-	-	-		
6	Даг.Огненное отделение	ВЛ	ПС "Огни" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	08.05.2024 7:05	08.05.2024 8:19	В	1,233	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	-	0	3.4.12.2,	4,13	-		
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	6,233																		0;1		
по ограничениям связанным с проведением ремонтных работ							П	3,517																			0	
по аварийным ограничениям							А	0,000																			0;1	
по внеградементным отключениям, учитываемым в расчете показателей надежности							В1	0,000																				0;1
по внеградементным отключениям							В	2,717																				0;1

Генеральный директор



Гаджимаев Т.О.

Исп. Азизов Б.М.-С.