

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО				21	22	23	24	25	26	27							
												в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер иговой 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, ВЛ)	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	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 присоединениях 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 показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
1	Квадратовское отделение	ВЛ	ПС "ЭФС" 110/35/6 Фидер №31	6	06.02.2024 17:22	06.02.2024 19:35	В	2.217	ВЛ	0	0	120	0	0	0	0	0	120	0	0	199,20	-	0	3.4.12.2	4.14	-			
2	Квадратовское отделение	ВЛ	ПС "ЭФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	10.02.2024 6:22	10.02.2024 6:55	В	0.550	ВЛ	0	0	338	0	0	0	0	0	338	0	0	1470,15	-	0	3.4.14	4.20	-			
3	Квадратовское отделение	ВЛ	ПС "ЭФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	14.02.2024 1:33	14.02.2024 2:03	В	0.500	ВЛ	0	0	499	0	0	0	0	0	499	0	0	1541,00	-	0	3.4.13.4	4.12	-			
4	Ундучульское отделение	ВЛ	ПС "Шамалыкалда" 35/10 кВ Фидер №9	10	20.02.2024 4:36	20.02.2024 4:52	В	0.267	ВЛ	0	0	286	0	0	0	0	0	286	0	0	1500,00	-	0	3.4.9.1	4.21	-			
5	Ундучульское отделение	ВЛ	ПС "Шамалыкалда" 35/10 кВ Фидер №9	10	27.02.2024 20:31	27.02.2024 22:55	П	2.400	ВЛ	0	0	286	0	0	0	0	0	286	0	0	1500,00	-	0	-	-	-			
6	Ундучульское отделение	ВЛ	ПС "Шамалыкалда" 35/10 кВ Фидер №9	6	28.02.2024 10:00	28.02.2024 10:18	П	0.300	ВЛ	0	0	286	0	0	0	0	0	286	0	0	1500,00	-	0	-	-	-			
7	Дат Омянакское отделение	ВЛ	ПС "Очи" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	13.02.2024 14:54	13.02.2024 15:34	П	0.667	ВЛ	0	0	3972	0	0	0	0	0	3972	0	0	1650,00	-	0	-	-	-			
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:										И										6.900									
по объектам с аварийным режимом работы:										П										3.367									
по авариям отключения:										А										0.000									
по внеплановым отключениям, учитываемым в расчете показателя надежности:										В										0.000									
по внеплановым отключениям:										В										3.533									

Исп. Азиев Б.М.-С.

Генеральный директор

Гаджиев Т.О.

