

наименование электросетевой организации

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				27
												ВСЕГО				в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии						в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер иголовой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	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, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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)	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 присоединенных потребителях 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. Заполнить	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
1	ООО "Крымтранзитэнерго"	ТП	КТП-741	10(10.5)	06.10, 2023.11.04	08.55, 2023.11.04	П	2,750	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	33,561					1
2	ООО "Крымтранзитэнерго"	ТП	КТПГС-1627	10(10.5)	09.00, 2023.11.07	17.00, 2023.11.07	П	8	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	21,351					1
3	ООО "Крымтранзитэнерго"	КЛ	КЛ-10кВ Л-9 ПС «Укромное» оп. №14 – ЗТП-1033	10(10.5)	09.30, 2023.11.20	17.00, 2023.11.20	П	7,5	КЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	55,511	ГУП РК "Крымэнерго"				1
4	ООО "Крымтранзитэнерго"	ТП	КТПН-261	10(10.5)	14.30, 2023.11.22	19.25, 2023.11.22	П	4,917	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	21,537					1
5	ООО "Крымтранзитэнерго"	ТП	КТП-1297	10(10.5)	15.00, 2023.11.27	19.00, 2023.11.27	П	4	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	29,411					1
6	ООО "Крымтранзитэнерго"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-2 «ПС «Утренняя заря» отпайка в сторону ТП-924	10(10.5)	09.20, 2023.11.28	18.00, 2023.11.28	П	8,667	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	55,511					1