

ООО "Оренбургэлектросеть"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				22	23	24	25	26	27	
												13	14	15	16	17	18	19	20							21
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 которого произошло прекращение передачи электрической энергии потребителя, кВт	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 потребителя (часы, минуты, ГГГГ.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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	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, задан в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
60	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 32-8 РП-32	10 (10.5)	11,07 2022.10.04	17,14 2022.10.04	В	6,12	РП 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1222	60	3.4.14	4.21	1	
61	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 21-Н ТП-ГСК-81	10 (10.5)	06,21 2022.10.07	09,08 2022.10.07	В	2,78	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	1	0	0	1	4	0	242	61	3.4.9.1	4.21	1	
62	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 1 РП Южный Урал ТП-22	10 (10.5)	16,06 2022.10.10	19,44 2022.10.10	В	3,63	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	1	0	0	1	3	0	611	62	3.4.9.1	4.1	1	
63	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-4043 Л С-2	10 (10.5)	10,35 2022.10.11	14,49 2022.10.11	В	4,23	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	147	0	0	147	0	0	147	0	0	242	63	3.4.14	4.21	1	
64	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л С-2 ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	16,28 2022.10.19	18,14 2022.10.19	В	1,77	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	312	0	0	312	0	0	312	0	0	485	64	3.4.14	4.21	1	
65	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 1 РП Южный Урал ТП-22	10 (10.5)	14,39 2022.10.25	19,15 2022.10.25	В	4,6	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	1	0	0	1	3	0	611	65	3.4.9.1	4.1	1	
66	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 3 РП Нежинка ТП-4032	10 (10.5)	04,26 2022.10.31	05,03 2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	46	0	0	42	0	0	42	4	0	242	66	3.4.9.1	4.21	1	
67	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 5 РП Нежинка ТП-4062, 4063, ТП-4077	10 (10.5)	04,26 2022.10.31	05,03 2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	85	0	0	81	0	0	81	4	0	727	67	3.4.9.1	4.21	1	
68	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 2 РП Нежинка ТП-4036, ТП-4052, ТП-4053	10 (10.5)	04,26 2022.10.31	05,03 2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	137	0	0	133	0	0	133	4	0	873	68	3.4.9.1	4.21	1	
69	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 2 РП Нежинка ТП-4036, ТП-4052, ТП-4053	10 (10.5)	11,34 2022.11.02	16,12 2022.11.02	В	4,63	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	131	0	0	129	0	0	129	2	0	873	69	3.4.9.1	4.1	1	

70	ООО"Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-2193 Л-204	0,38	02,26 2022.11.25	03,51 2022.11.25	В	1,42	ВЛ 0.38 кВ	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	242		70	3.4.14	4.21	1
71	ООО"Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-22 Л-1 РП Южный Урал	0,38	07,42 2022.12.02	09,34 2022.12.02	В	1,87	ВЛ 0.38 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	611		71	3.4.7.3	4.1	1
72	ООО"Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л 204 РП-20 ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	10 (10.5)	18,47 2022.12.07	19,26 2022.12.07	В	0,65	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	253	0	0	249	0	0	0	249	4	1018		72	3.4.9.1	4.1	1
73	ООО"Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-982 л Зар-1	6 (6.3)	18,21 2022.12.11	20,04 2022.12.11	В	1,72	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	129	0	0	126	0	0	0	126	3	388		72	3.4.9.1	4.1	1
74	ООО"Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4043 л С-2	0,38	15,51 2022.12.29	19,05 2022.12.29	В	3,23	ВЛ 0.38 кВ	0	0	147	0	0	147	0	0	0	147	0	242		74	3.4.7.3	4.1	1
75	ООО"Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Зар-1 ТП-982	6 (6.3)	13,16 2022.12.29	18,48 2022.12.29	В	5,53	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	127	0	0	126	0	0	0	126	1	388		75	3.4.7.3	4.1	1