

АО "Хабаровская горэлектросеть"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				21	22	23	24	25	26	27	
													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)								
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой 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 потребителями 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 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	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
3	РЭС-2	КВЛ	КВ ПС-АК Ф.8 к	6 (6.3)	09,40 2019.01.09	11,21 2019.01.09	В	1.683	ТП390,	0	0	611	0	1	610	0	0	4	607	0	2249		№3	3.4.7.3	4.13	1	
2	РЭС-2	КЛ	ТП-371 ф.3 -- ТП-5042ЖИЛСТРОЙ ф.1 6кВ	6 (6.3)	10,04 2019.01.10	11,54 2019.01.10	В	1.833	ТП3083, 3072, 3087, 3096, 371, 377ЖЭЧ, 5042, 5084	0	0	106	0	19	87	0	0	5	101	0	1530		№2 10.01.2019	3.4.7.3	4.13	1	
4	РЭС-3	КЛ	ЦРП-24 ф.11 -- ТП-1661 ф.6 (2каб.) 6кВ	6 (6.3)	19,15 2019.01.14	20,51 2019.01.14	В	1.6	ТП24, 25КЕС, 1661, 1333, 3517, 493, 494, 495, 499, 498	0	0	70	0	18	52	0	0	70	0	842		№4 14.01.2019	3.4.7.3	4.13	1		
5	РЭС-3	КЛ	ПС-СВ ф.13 -- ТП-1348 ф.1 6кВ	6 (6.3)	09,12 2019.01.15	10,57 2019.01.15	В	1.75	ТП-1348, 1466, 1712, 1318, 1708,157 2, 1597, 1377, 1643, 1658, 1314, 1749	0	0	62	0	1	61	0	0	7	55	0	2338		№5 15.01.2019	3.4.7.3	4.13	1	
6	РЭС-2	КЛ	ПС-ЮМР ф.4 -- ТП-3460 ф.15 6кВ	6 (6.3)	10,33 2019.01.19	13,06 2019.01.19	В	2.55	ТП 3460, 332, 369, 3023, 464, 450, 3005, 5041, 5087, 325, 3231, 412	0	0	193	0	31	162	0	0	3	190	0	1949		№ 6 19.01.2019	3.4.7.3	4.13	1	

7	РЭС-3	КЛ	ТП-1533 ф.3 -- ЦРП-50 ф.7 6кВ	6 (6.3)	01,32 2019.01.20	02,24 2019.01.20	В	0.867	ТП-50, 1530, 1531, 1532	0	0	4	0	4	0	0	0	0	4	0	432		№ 7 20.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
8	РЭС-1	КЛ	ПС-НПЗ ф.50 -- ЦРП-5 ф.11 6кВ	6 (6.3)	18,03 2019.01.20	18,59 2019.01.20	В	0.933	ТП-5, 195, 1321, 180, 200, 254, 1101	0	0	290	0	17	273	0	0	1	289	0	1197		№ 8 20.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
9	РЭС-3	КВЛ	КВ ТП-194 ф.3 к ВЛ ТП-1426 ф.3 -- ТП-194 ф.3 6кВ	6 (6.3)	13,38 2019.01.23	15,27 2019.01.23	В	1.817	ТП-1426, 712, 1720,167 5	0	0	51	0	6	45	0	0	1	50	0	702		№ 9 23.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
11	РЭС-3	КЛ	ТП-225 ф.9 -- ТП-228 ф.1 6кВ	6 (6.3)	03,10 2019.01.26	05,03 2019.01.26	В	1.883	ТП-1624, 221, 228, 231, 225, 224, 223	0	0	45	0	6	39	0	0	1	44	0	1918		№ 11 26.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
12	РЭС-2	КВЛ	КВ ТП-446 ф.2 к ВЛ ТП-3510 ф.2 -- ТП-446 ф.2 -- ТП-3511 ф.1 -- ТП-446 ф.10 -- ТП- 3637 ф.6 6кВ	6 (6.3)	05,25 2019.01.27	07,10 2019.01.27	В	1.75	ТП-446, 3637, 3477, 379, 380, 5032, 3511	0	0	25	0	10	15	0	0	4	21	0	1604		№ 12 27.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
13	РЭС-3	КЛ	ТП-196 ф.8 -- ТП-1647 ф.3 6кВ	6 (6.3)	07,50 2019.01.27	09,20 2019.01.27	В	1.5	ТП-1669, 116, 196, 1647, 199, 1457, 1543, 1330, 1418, 1552, 23КНС	0	0	233	0	12	221	0	0	3	230	0	1847		№13 27.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
17	РЭС-3	КВЛ	КВ ПС-КАФ Ф.46 к ВЛ ПС- КАФ ф.46 -- ТП- 196 ф.3 -- ТП- 116 ф.1 6кВ	6 (6.3)	22,30 2019.01.30	00,36 2019.01.31	В	2.1	ТП-1669, 116, 196, 23КНС	0	0	202	0	4	198	0	0	1	201	0	116		№ 17 30.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1
19	РЭС-2	КЛ	ТП-3105 ф.2 -- ЦРП-23 ф.12 6кВ	6 (6.3)	12,43 2019.01.31	13,34 2019.01.31	В	0.85	ЦРП-23, ТП3105, 468, 303 322, 3112	0	0	61	0	17	44	0	0	0	61	0	971		№ 19 31.01.201 9	3.4.7.3	4.13	1