

наименование электросетевой организации
ООО "ДагЭнерджи"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13							14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
												ВСЕГО			1-я категория надежности			2-я категория надежности														
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итерной строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, ПЛ, КВЛ	Листерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	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 потребителем (часы, минуты), ГГГ.ММ.ДД	Время и дата начала прекращения режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты), ГГГ.ММ.ДД	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем (ПС, ТП, ПЛ, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смешные 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 технического нарушения	код организационной причины аварии	код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)							
															ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)														
1	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 02.07.17 10:00	02.07.17 11:00	02.07.17 11:00	В1	1,000	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2891,40667	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
2	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 03.07.17 12:20	03.07.17 13:20	03.07.17 13:20	В1	1,000	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
3	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 05.07.17 16:20	05.07.17 17:00	05.07.17 17:00	В1	0,667	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.14	1				
4	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 05.07.17 18:10	05.07.17 18:40	05.07.17 18:40	П	0,500	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2891,40667	0	0	0	3.4.13	4.21	1				
5	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №1	6 06.07.17 10:00	06.07.17 11:00	06.07.17 11:00	П	1,000	ВЛ		1692	0	0	0	1692	0	0	0	0	1692	АО "ДСК"	800,751389	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
6	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 06.07.17 13:05	06.07.17 13:45	06.07.17 13:45	В1	0,667	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
7	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 06.07.17 16:20	06.07.17 17:00	06.07.17 17:00	В1	0,667	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
8	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 06.07.17 19:10	06.07.17 20:00	06.07.17 20:00	В1	0,833	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2891,40667	0	0	0	3.4.13	4.12	1				
9	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 07.07.17 12:10	07.07.17 12:55	07.07.17 12:55	П	0,750	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.21	1				
10	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 12.07.17 14:20	12.07.17 15:00	12.07.17 15:00	В1	0,667	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
11	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №1	6 14.07.17 10:10	14.07.17 10:35	14.07.17 10:35	П	0,417	ВЛ		1703	0	0	0	1703	0	0	0	11	1692	АО "ДСК"	800,751389	0	0	0	3.4.13	4.21	1				
12	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 19.07.17 12:20	19.07.17 13:20	19.07.17 13:20	В1	1,000	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
13	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 19.07.17 9:00	19.07.17 9:30	19.07.17 9:30	В1	0,500	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.14	1				
14	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №1	6 23.07.17 8:40	23.07.17 9:20	23.07.17 9:20	П	0,667	ВЛ		1703	0	0	0	1703	0	0	0	11	1692	АО "ДСК"	800,751389	0	0	0	3.4.13	4.21	1				
15	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 23.07.17 11:10	23.07.17 12:00	23.07.17 12:00	В1	0,833	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1				
16	ДагОмское отделение	ТП	Фидер №7	6 23.07.17 16:10	23.07.17 16:35	23.07.17 16:35	В1	0,417	ВЛ		3738	0	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.14	1				

17	ДатОинское отделение	ТП	Фидер № 7	6	25.07.17 12:20	25.07.17 13:20	В1	1,000	ВЛ	-	-	-	3738	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1
18	ДатОинское отделение	ТП	Фидер № 1	6	27.07.17 13:05	27.07.17 13:45	П	0,667	ВЛ	-	-	-	1703	0	0	1703	0	0	0	11	1692	АО "ДСК"	800,751389	0	0	0	3.4.13	4.13	1
19	ДатОинское отделение	ТП	Фидер № 7	6	28.07.17 10:00	28.07.17 11:00	В1	1,000	ВЛ	-	-	-	3738	0	0	3738	0	0	0	11	3727	АО "ДСК"	2765,69333	0	0	0	3.4.13	4.13	1
20	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 9	10	02.07.17 14:00	02.07.17 14:24	П	0,400	ВЛ	-	-	-	89	0	0	89	0	0	0	7	82	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	372,7725	0	0	0	3.4.13	4.21	1
21	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 6	10	19.07.17 9:15	19.07.17 10:25	П	1,167	ВЛ	-	-	-	38	0	0	38	0	0	0	0	38	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	109,342639	0	0	0	3.4.13	4.21	1
22	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 6	10	20.07.17 11:21	20.07.17 12:19	П	0,967	ВЛ	-	-	-	38	0	0	38	0	0	0	0	38	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	109,342639	0	0	0	3.4.13	4.21	1
23	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 9	10	23.07.17 19:30	23.07.17 20:05	В1	0,583	ВЛ	-	-	-	89	0	0	89	0	0	0	7	82	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	372,7725	0	0	0	3.4.13	4.13	1
24	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 9	10	30.07.17 9:06	30.07.17 12:07	П	3,017	ВЛ	-	-	-	89	0	0	89	0	0	0	7	82	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	356,565	0	0	0	3.4.13	4.21	1
25	Унцукуйское отделение	РП	Фидер № 4	10	30.07.17 9:06	30.07.17 12:07	П	3,017	ВЛ	-	-	-	35	0	0	35	0	0	0	0	35	ПАО "Русгидро" (С.Г.К.)	525,93333	0	0	0	3.4.13	4.21	1
26	Кизилортское отделение	РП	Фидер № 19	6	12.07.17 9:00	12.07.17 12:52	П	3,867	ВЛ	-	-	-	654	0	0	654	0	0	0	50	604	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1238,74167	0	0	0	3.4.13	4.21	1
27	Кизилортское отделение	РП	Фидер № Гол.Узел№2	6	12.07.17 9:05	12.07.17 15:20	П	6,250	ВЛ	-	-	-	1963	0	0	1963	0	0	0	57	1906	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1011,61986	0	0	0	3.4.13	4.21	1
28	Кизилортское отделение	РП	Фидер № 33	6	12.07.17 14:00	12.07.17 14:10	П	0,167	ВЛ	-	-	-	37	0	0	37	0	0	0	3	34	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	436,02778	0	0	0	3.4.13	4.21	1
29	Кизилортское отделение	РП	Фидер № 15	6	18.07.17 13:25	18.07.17 14:10	В1	0,750	ВЛ	-	-	-	7	0	0	7	0	0	0	1	6	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1434,62	0	0	0	3.4.13	4.13	1
30	Кизилортское отделение	РП	Фидер № Гол.Узел№2	6	19.07.17 9:40	19.07.17 10:10	П	0,500	ВЛ	-	-	-	1963	0	0	1963	0	0	0	57	1906	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1011,61986	0	0	0	3.4.13	4.21	1
31	Кизилортское отделение	РП	Фидер № Гол.Узел№2	6	22.07.17 11:40	22.07.17 12:15	В1	0,583	ВЛ	-	-	-	1963	0	0	1963	0	0	0	57	1906	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	967,636389	0	0	0	3.4.13	4.13	1
32	Кизилортское отделение	РП	Фидер № Гол.Узел№2	6	25.07.17 9:52	25.07.17 14:40	П	4,800	ВЛ	-	-	-	1963	0	0	1963	0	0	0	57	1906	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1011,61986	0	0	0	3.4.13	4.21	1
33	Кизилортское отделение	РП	Фидер № Гол.Узел№2	6	28.07.17 9:00	28.07.17 17:00	П	8,000	ВЛ	-	-	-	1963	0	0	1963	0	0	0	57	1906	ПАО "Русгидро" (КЧГЭС)	1011,61986	0	0	0	3.4.13	4.21	1



Генеральный директор

Маликов З.М.

Исполнитель
Амирбеков С.А.