Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за февраль месяц 2018 года

ООО "ДагЭнерЖи"

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			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой 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 потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									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, запись в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)							
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
1	Уцудкульское отделение	РП	Фидер №9	10	04.02.18 10:40	04.02.18 12:10	В1	1,500	РП	0	0	106	0	0	106	0	0	2	104	ПАО "Русги	1268,0		0	3.4.13	4.21	1
2	Уцудкульское отделение	РП	Фидер №9	10	28.02.18 14:55	28.02.18 15:12	В1	0,283	РП	0	0	106	0	0	106	0	0	2	104	ПАО "Русги	1268,0		0	3.4.13	4.21	1
3	ДагОгнинское отделение	ТП	ТП-12/560	6	02.02.18 11:40	02.02.18 13:10	В1	1,5	ВЛ	0	0	161	0	0	161	0	0	0	161	АО "ДСК"	188,37		0	3.4.13	4.14	1
4	ДагОгнинское отделение	ТП	КТП-32/630	6	05.02.18 9:10	05.02.18 12:00	В1	2,83333333	ВЛ	0	0	175	0	0	175	0	0	1	174	АО "ДСК"	140,94		0	3.4.13	4.14	1
5	ДагОгнинское отделение	ТП	КТП-25/400	6	19.02.18 9:20	19.02.18 10:30	В1	1,16666667	ВЛ	0	0	56	0	0	56	0	0	0	56	АО "ДСК"	149,52		0	3.4.13	4.14	1
6	ДагОгнинское отделение	ТП	МТП-9/180	6	24.02.18 12:30	24.02.18 14:00	В1	1,5	ВЛ	0	0	173	0	0	173	0	0	3	170	АО "ДСК"	96,9		0	3.4.13	4.14	1
7	ДагОгнинское отделение	ТП	КТП-22/250	6	27.02.18 12:30	27.02.18 14:10	В1	1,66666667	ВЛ	0	0	90	0	0	90	0	0	0	90	АО "ДСК"	196,08		0	3.4.13	4.14	1
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период							И	10,450																		0;1
по ограничениям связанным с проведением ремонтых работ							П	0,000																		0
по внерегламентным отключениям, учитывыеваем в расчете паказателей надежности							В1	10,450																		0;1

Главный инженер Магомедов Р.Б.

Исполнитель
Амирбсков С. А