

Приложение к письму Департамента

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации
по всем прекращением передачи электрической энергии,
произошедших на объектах сетевой организации
за июль месяц 2023 года

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)																													
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению)								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 том числе индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)							
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно-воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформаторная подстанция (далее - ТП), Распределительный пункт (далее - РП)	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, день)	Время и дата восстановления режима работы потребителей услуг (часы, минуты, день)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, ч	Перечень объектов электрохозяйства, 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:							Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Смежные сетевые организации и	Номер акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии													
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (27,5 - 60 кВ)	СН2 (1 - 20 кВ)	НН (до 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	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И																					
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П		x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1		
- по аварийным ограничениям								А		x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0		
- по внеплановым отключениям								В		x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1		x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	1	

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.



Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года включительно

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	546
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	134
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	412
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН}}$), ч	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1}}$), ч	-
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2}}$), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН}}$), ч	0

6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saifВН}$), шт.	-
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saifСН1}$), шт.	-
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saifСН2}$), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saifНН}$), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{saidi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН,рем}$), ч	-
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1,рем}$), ч	-
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2,рем}$), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН,рем}$), ч	0

11	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saif,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0
11.1	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifВН,рем}}$), шт.	-
11.2	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifСН1,рем}}$), шт.	-
11.3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifСН2,рем}}$), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifНН,рем}}$), шт.	0

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.



Пронумеровано, прошито и скреплено печатью 5

(пять) листов.

«29» марта 2004 г.

Генеральный директор АО «УТЭ ВДНХ» Е.Н. Едимичев

