

Приложение к письму Департамента

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

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

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации
январь месяца 2023 года

за

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 и 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 электросетевого хозяйства селевой организаций, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения объекта электросетевого хозяйства селевой организаций (часы, минуты, год, месяц, день)	Время и дата начала прекращения восстановления режима передачи электроэнергии (П, А, В)	Время и дата прекращения восстановления режима передачи электроэнергии (П, А, В)	Вид прекращения	Продолжительность прекращения	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии (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:	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	Смежные сетевые организации и	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																		
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1										
2	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0										
3	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:												I	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ												P	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0
- по аварийным ограничениям												A	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0
- по внегламентным отключениям												B	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1
- по внегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности												B1	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	BH (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	CH1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	CH2 (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 BH ($\Pi_{saidiBH}$), ч	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения CH1 ($\Pi_{saidiCH1}$), ч	-
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения CH2 ($\Pi_{saidiCH2}$), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{saidiNN}$), ч	0

6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saifiBH}$), шт.	
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saifiCH1}$), шт.	
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saifiCH2}$), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{saifiHN}$), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saidi,rem}$), 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 ($\Pi_{saidiBH,rem}$), ч	
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saidiCH1,rem}$), ч	
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saidiCH2,rem}$), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{saidiHN,rem}$), ч	0

11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saif},\text{рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifBH},\text{рем}}$), шт.	-
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifCH1},\text{рем}}$), шт.	-
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifCH2},\text{рем}}$), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifHH},\text{рем}}$), шт.	0

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.



Подпись

Пронумеровано, прошито и скреплено печатью 5
(пять) листов.
«29» марта 2024 г.

Генеральный директор АО «УТЭ ВДНХ»



Е.Н. Едимичев