

*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 февраль 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	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 напряжение объекта электросетевого хозяйства (далее - общерудование сетевой организаций, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг)	Высший класс напряжения отключенного объекта (П, А, В)	Время и дата прекращения восстановления режима потребления энергии	Время и дата прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электроэнергии, ч	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электроэнергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное 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	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и	Номер и дата акта расследования технического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии	Код технической причины по-враждения оборудования		
														1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	BH (110 кВ и выше)	CH1 (27,5 - 60 кВ)	CH2 (1 - 20 кВ)			HH (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 прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:				И		x	x	x		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ				П		x	x	x		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0
- по аварийным ограничениям				A		x	x	x		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0
- по внеглавленческим отключениям				B		x	x	x		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1
- по внеглавленческим 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	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 ( $\Pi_{\text{saidiBH}}$ ), ч	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiCH1}}$ ), ч	-
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiCH2}}$ ), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiHH}}$ ), 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.

«28» марта 2024 г.



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