

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 август 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 | 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 | 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 сетеевой организаций, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Высший класс напряжения объекта электросетевого хозяйства сетеевой организаций, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | Время и дата начала прекращения восстановления релейной защиты и выключателей | Время и дата прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг | Продолжительность прекращения передачи электроэнергии (П. А. В.) | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключенные которых привело к прекращению передачи электроэнергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей, которых привело к прекращению передачи электроэнергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | Перечень потребителей, которых привело к прекращению передачи электроэнергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | 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 | Номер и дата акта расследования причин техногенных аварий | Код организационной причины по-времяния оборудования | Код технической причины аварии | Номер и дата акта расследования причин техногенных аварий | Код организационной причины по-времяния оборудования | Номер и дата акта расследования причин техногенных аварий | Код организационной причины по-времяния оборудования | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | ВСЕГО | | | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | | | | | | | | | в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии | | | Смежные сетевые организации и | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности выше | BН (110 кВ и выше) | CH1 (27,5 - 60 кВ) | CH2 (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 прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период: | | | | | | | | | | | | 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 внепрограммным отключениям | | | | | | | | | | | | B | x | x | x | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | x | x | x | 0 |
| - по внепрограммным 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 | 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 ($\Pi_{saidiHH}$), 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 ($\Pi_{saifiHH}$), 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 ($\Pi_{saidiHH,rem}$), ч | 0 |

| | | |
|------|---|---|
| 11 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saifi,рем}}$), 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 ($\Pi_{\text{saifiBN,рем}}$), шт. | - |
| 11.2 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения CH1 ($\Pi_{\text{saifiCH1,рем}}$), шт. | - |
| 11.3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения CH2 ($\Pi_{\text{saifiCH2,рем}}$), шт. | 0 |
| 11.4 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifiHH,рем}}$), шт. | 0 |

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.

Подпись



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

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

