

(Образец)

Форма 8.1<sup>1</sup> - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за \_\_\_\_\_ 2015 \_\_\_\_\_ год

Открытое акционерное общество "Красфарма" (ОАО "Красфарма")

Наименование электросетевой организации

№ п/п	ЭРЦ	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации <sup>2</sup>	Дистетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) <sup>3</sup>	Признак АПВ (1/0) <sup>4</sup>	Признак АВР (1/0) <sup>5</sup>	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.				Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.												Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	Время и дата возобновления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события <sup>6</sup> , МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))							
									Потребители электрической энергии		Электросетевые организации		Производители электрической энергии		1 категория надежности		2 категория надежности		3 категория надежности		1 категория надежности		2 категория надежности							3 категория надежности		с максимальной мощностью до 150 кВт		с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт		с максимальной мощностью свыше 670 кВт
1									полное	частичное	полное	частичное	полное	частичное	полное	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35		
									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

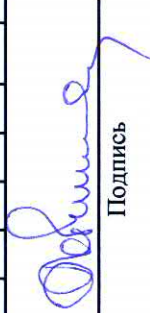
Заместитель генерального директора по энергетике

Павлив В.Н.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



1 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.

2 Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.

3 "0" для случаев, выпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.

4 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.

5 "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.

6 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.



(Образец)

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей

Открытого акционерного общества "Красфарма" (ОАО "Красфарма")

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 7
1.1	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 7
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 9
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 32 * \text{столбец } 28) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ 0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 28 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ 0

Заместитель генерального директора по энергетике

Должность

Павлив В.Н.

Ф.И.О.

Подпись