

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

АО "Брянский автомобильный завод"
Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 23
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0

И.о. главного энергетика
Должность

Носов А.Г.
Ф.И.О.



**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{п}$)	1	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0,9
Плановое значение показателя $P_{п}$ $P_{п}^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{п}^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$ $P_{п}^{пл}$	4	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5.1 методических указаний	0

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета = 0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 0
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0

И.о. главного энергетика

Должность

Носов А.Г.

Ф.И.О.



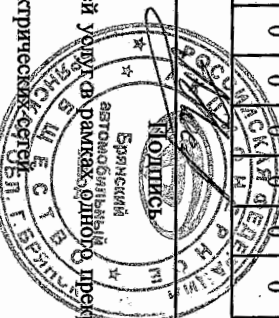
2	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации			
3	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг			
4	Вид объекта (ПС, ЛЭП)			
5	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ			
6	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0) ³			
7	Признак АПВ (1/0) ⁴			
8	Признак АВР (1/0) ⁵			
9	полное	1 категории надежности	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.	
10	частичное			
11	полное	2 категории надежности		
12	частичное			
13	3 категории надежности			
14	Электросетевые организации			
15	Производители электрической энергии			
16	Всего (сумма граф 9 - 15)			
17	полное	1 категории надежности		Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.
18	частичное			
19	полное	2 категории надежности		
20	частичное			
21	3 категории надежности			
22	с максимальной мощностью до 150 кВт			
23	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт			
24	с максимальной мощностью свыше 670 кВт			
25	Всего (сумма граф 17 - 21)			
26	Электросетевые организации			
27	Производители электрической энергии			
28	Всего (сумма граф 25 - 27)			
29	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
30	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
31	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)			
32	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.			
33	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 ⁶ , МВт			
34	Оперативный журнал	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)		
35	-	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)		

И.О. Главного энергетика

Носов А.Г.

Должность

Ф.И.О.



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителям произошло в разное время, то форма заполняется по каждому такому восстановлению.
 Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей, в которых произошло прекращение передачи электрической энергии.
 "0" для случаев, подпадающих под исключение, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.
 "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.
 "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.
 Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Handwritten signature

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

АО "Брянский автомобильный завод"

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 17
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 17
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 23
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 28 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 32 * столбец 28) / пункт 1 Формы 8.3 0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Π_{saiji}), шт.	сумма по столбцу 28 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 28 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3)

И.о. главного энергетика

Должность

Носов А.Г.

Ф.И.О.

