

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе

2016

год

ООО "Ульяновскэлектросеть"

Наименование сетевой организации

N 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.	27,00
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.	0,00
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	27,00
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Псаидi), час.	9,53
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Псаifi), шт.	1,07

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "Ульяновскэлектросеть"

Наименование сетевой организации

За

2016

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	27
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	0
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	27
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	9,53
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	1,07
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	7,07
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,89

<i>Наименование электросетевой организации</i>		
Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
<i>1</i>		
1	14,8	27
2	0	27
3	0	27
4	0	27
5	0	27
6	19,5	27
7	0	27
8	0	27
9	0	27
10	0	27
11	47	27
12	176	27
ВСЕГО	257,3	27

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии
ООО "Ульяновскэлектросеть"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	27
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	257,3
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	9,5296

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	СНТ "Елочка"	ТП	Ктп-1552п/160	10	16,15,2016.11.16	11,45,2016.11.17	А	19,5
2	СНТ "Дорожник"	ТП	Ктп-2153/250	10	09,00,2016.11.16	17,00,2016.11.16	П	8
3	СНТ "Черничка"	ТП	Ктп-1740п/250	10	16,15,2016.11.16	11,45,2016.11.17	А	19,5
4	СНТ "Здоровье"	ТП	Ктп-1641п/400	10	16,15,2016.11.16	17,50,2017.06.12	А	19,5
5	СНТ "Домостроитель 2"	ТП	Ктп-1528п/400	10	16,00,2017.01.12	19,50,2017.01.12	А	3,8
6	СНТ "Степное"	ТП	кп-3334/400	10	18,00,2017.01.13	22,00,2017.01.13	А	4
7	СНТ "Созидатель"	ТП	кп-3270/400	10	11,00,2017.01.15	18,00,2017.01.15	П	7
8	Белая Рыбка	ТП	Тп-2563/250	0,4	09,00,2016.12.01	17,00,2016.12.01	П	8
9	Белая Рыбка	ТП	тп-2386/100	0,4	09,00,2016.12.02	17,00,2016.12.02	П	8
10	Белая Рыбка	ТП	тп-2055/160	0,4	09,00,2016.12.03	17,00,2016.12.03	П	8

11	Белая Рыбка	ТП	тп-2121/100	10	09,00,2016.12.04	17,00,2016.12.04	П	8
12	Белая Рыбка	ТП	тп-2575/10	10	09,00,2016.12.05	17,00,2016.12.05	П	8
13	Дорожник	ТП	Ктп-2153/250	10	09,00,2016.12.06	17,00,2016.12.06	П	8
14	Созидатель	ТП	ктп-45935/400	10	09,00,2016.12.07	17,00,2016.12.07	П	8
15	Созидатель	ТП	ктп-3270/400	10	09,00,2016.12.08	17,00,2016.12.08	П	8
16	Созидатель	ТП	ктп-18919/250	10	09,00,2016.12.09	17,00,2016.12.09	П	8
17	Созидатель	ТП	ктп-863В009/250	10	09,00,2016.12.10	17,00,2016.12.10	П	8
18	Созидатель	ТП	ктп-5073691/400	10	09,00,2016.12.11	17,00,2016.12.11	П	8
19	Созидатель	ТП	ктп-49756/400	10	09,00,2016.12.12	17,00,2016.12.12	П	8
20	Полянка	ТП	Тп-2563/160	10	09,00,2016.12.13	17,00,2016.12.13	П	8
21	Полянка	ТП	тп-2564/250	10	09,00,2016.12.14	17,00,2016.12.14	П	8
22	Долина Сад 1,2	ТП	Тп-2288/160	10	09,00,2016.12.15	17,00,2016.12.15	П	8
23	Ивушка	ТП	Этп-2291/400	10	09,00,2016.12.16	17,00,2016.12.16	П	8
24	Прибрежное	ТП	ТП 1	10	09,00,2016.12.17	17,00,2016.12.17	П	8
25	Полесье	ТП	Тп-2135/250	10	09,00,2016.12.18	17,00,2016.12.18	П	8
26	Полесье	ТП	тп-2126/160	10	09,00,2016.12.19	17,00,2016.12.19	П	8
27	Полесье	ТП	тп-2127/160	10	09,00,2016.12.20	17,00,2016.12.20	П	8
28	Полесье	ТП	тп-2125/100	10	09,00,2016.12.21	17,00,2016.12.21	П	8
29	Красный Яр	ТП	Ктп-2021/250	10	09,00,2016.12.22	17,00,2016.12.22	П	8

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 т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
10	11	12	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (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		1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)			22				23
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	222,5	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	222,5	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	222,5	0	0			0

ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	10	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100	0	0			0
ТП	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0			0