

ООО "НПО ГКМП"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				22	23	24	25	26	27	28	
															16	17	18	19	20	21	21	22								
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	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:														Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращениями 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)
ВСЕГО	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)	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, влечащего за собой	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования																		

Примечание: За 2017г прекращений передачи электрической энергии на объектах электросетевой организации не происходило.

Главный энергетик



С.В.Оболенский

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО «НПО «ГКМП»

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-1	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
2.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-28	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
3.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Балсити»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-12 КТП-13 КТП-14	0,4 кВ	-	-	1			1				1	
4.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «БЗПА»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-2	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
5.	ООО «НПО «ГКМП» ПАО «Вымпелком»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-19	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
6.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Дзарасов С.С.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-19	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
7.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Дриблинг»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
8.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «ИнТех»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
9.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «ИнТех»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	0,4 кВ	-	-	1		1					1	
10.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Кудюков В.И.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
11.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Кургузов В.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
12.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Матвеев В.А..	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-12 КТП-13 КТП-14	0,4 кВ	-	-	1			1				1	
13.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Мегалом»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1	1	
14.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Мегаласт»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
15.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Металл-Дизайн»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-19	0,4 кВ	-	-	1			1				1	
16.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Монас-Брянск»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7А	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
17.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Мирошкин Г.Б.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
18.	ООО «НПО «ГКМП» Управление ЖКХ г.Брянска.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
19.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Настоящие окна»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
20.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Новиков А.Е.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
21.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Новатор»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
22.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Новатор»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
23.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Савкина Н.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
24.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-18	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1					
25.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-18	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
26.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-6	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1					
27.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-6	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
28.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
29.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
30.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «СТК-Диалог»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7А	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
31.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-ЭнергоГрупп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-8	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
32.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-ЭнергоГрупп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-17	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
33.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-ЭнергоГрупп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
34.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Финтэкс-Классик»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-29	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
35.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Эрго»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-29	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		

Главный энергетик ООО «НПО «ГКМП» -



С.В.Оболенский

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
за 2017г
ООО "НПО "ГКМП"

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 23
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 23
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 31
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Π_{saidi}), час.	0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Π_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик



С.В. Оболенский

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.

2017

год
месяц

№ 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:	31
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.	29
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	2

Главный энергетик



С.В.Оболенский