

Наименование электросетевой организации

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	28	29
														Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																			
Номер прекращения передачи электрической энергии /	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ВЛ, ПС, ТП, ПЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии	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 (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата возобновления режима потребления электрической энергии потребителям услуги (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует)	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключенных в результате прекращения передачи электрической энергии потребителей услуги (ПС, ТП, ПЛ, 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	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Средний объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии	Смежные сетевые организации и производственные подразделения	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях в такой ситуации, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования	Учет в показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
																																Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, шт., в том числе:	

Примечание: За 2019г. прекращений передачи электрической энергии на объектах электросетевой организации не происходило.

С.В.Оболенский



Главный энергетик

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО «НПО «ГКМП» за 2019г

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормативной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
			наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		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		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 «ИнТех»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1			

19.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Промвентиляция»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1	
20.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Промвентиляция»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1	
21.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Компас»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1	
22.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Савкина Н.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	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	
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	
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	
28.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь-Трейд»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7	6 кВ	КЛ	6 кВ	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	
30.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «СТК-Диалог»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7А	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1	

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 2019г
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 24
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 24
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 (P_{saidi}), час.	0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P_{saifi}), шт.	0

Главный энергетик



Оболенский С.В.

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.

за 2019 год _____ 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.	28
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	3



Главный энергетик

С.В.Оболенский