

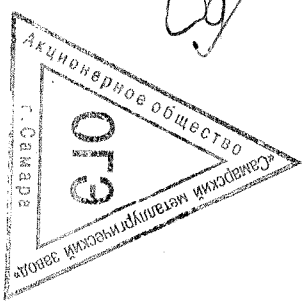
Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии
АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

За 2024 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	35
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifd), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifd), шт.	0

Главный энергетик



С.В. Фурсиков

Форма 8.1¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за _____ января _____ 2024 _____ года

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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	ВСЕГО						14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
													в разделение категории надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии																	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электрооборудования, шт., в том числе:	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И	А	В	В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

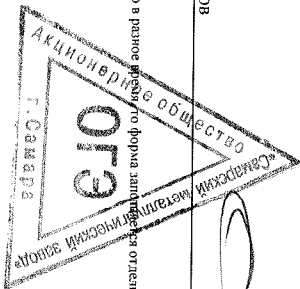
Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Подпись

Должность

Ф.И.О.



¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за февраль месяц 2024 года

Наименование сетевой 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						17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27														
													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)										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																																											
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ													И	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			
- по аварийным ограничениям													П	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	0	
- по внеплановым отключениям													А	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	0	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности													В	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	0	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности													В1	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	0	0
Коллекция точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел первый электрообслуживания, шт., в том числе:													в разделение категории надежности потребителей электрической энергии		в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)													

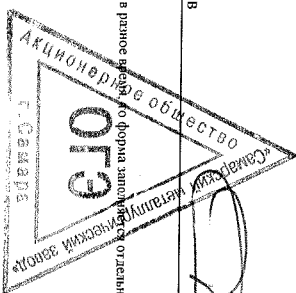
Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.



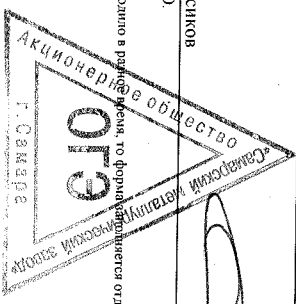
Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ апреля _____ 2024 _____ года
АО "СМЗ"

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перечень электроснабжения, шт., в том числе:						20	21	22	23	24	25	26	27							
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	ВСЕГО			в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т. ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)					
												13	14	15	16	17	18	19	20	21								22	23	24	25	26
							И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
							В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
							В	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
							В1	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

Главный энергетик
С.В. Фурсников
ФИО

Должность
Понедель



¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разном объеме, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ май _____ 2024 _____ года

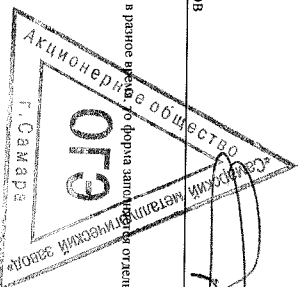
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевод электроснабжения, ит., в том числе:							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			22	23	24	25	26	27					
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	ВСЕГО							в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии			Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
												13	14	15	16	17	18	19	20	21	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, по форме заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ июля _____ 2024 _____ года
АО "СМЗ"

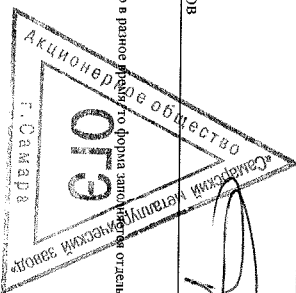
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	ВСЕГО	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	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)		
													А	В	В1	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)				№ и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
							П	0	х	х	х	0									0		х	х	х	0		
							А	0	х	х	х	0											х	х	х	0		
							В	0	х	х	х	0											х	х	х	0		
							В1	0	х	х	х	0											х	х	х	0-1		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0									0		х	х	х	0		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							И	0	х	х	х	0										0		х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0												х	х	х	0	
- по внеплановым ограничениям							В	0	х	х	х	0													х	х	х	0
- по аварийным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0													х	х	х	0-1

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителю случит в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за _____ июля _____ 2024 _____ года

АО "СМЭ"

Наименование сетевой 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	ВСЕГО				в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	13	14	15	16	17	18	19	20	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 -			
							И	0	х	х	х	0									0							0	
							А	0	х	х	х	0																0	
							В	0	х	х	х	0																0-1	
							В1	0	х	х	х	0																1	

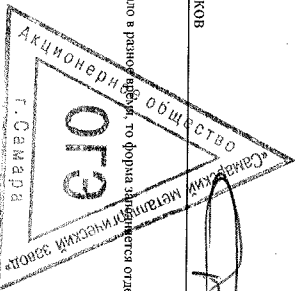
Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Подпись

ФИО

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.



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за август месяц 2024 года

АО "СМЭ"

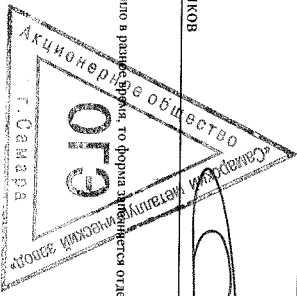
Наименование сетевой организации

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	ВСЕГО				в разложении по категориям надежности потребителей электрической энергии			в разложении по уровню напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, 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)	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	0	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 присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0									0								0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0									0								0
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	х	0									0								0
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0									0								0
- по непредвиденным отключениям, учтенным при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0									0								0-1

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



1 Если восстановление режима потребления электрической энергии происходит в рамках одного прекращения передачи электрической энергии, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ сентябрь _____ месяц _____ 2024 _____ года
АО "СМЗ"

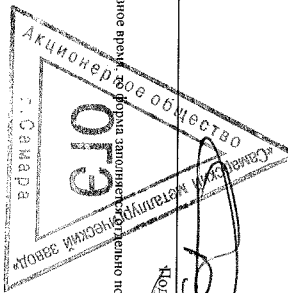
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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	ВСЕГО			в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	13	14	15	16	17	18	19	20	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		х	х	х	0	
- по ограничению, связанном с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям							А	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		х	х	х	0	
- по непредельным отключениям							В	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		х	х	х	0-1	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0		х	х	х	1	

Главный энергетик
Должность

С.В. Фурсиков
ФИО

Подпись



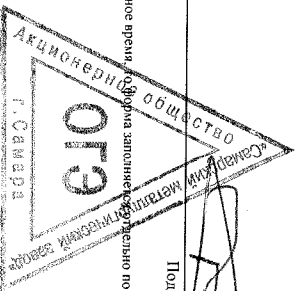
1. Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

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	ВСЕГО							в разграничение уровней напряжения СПУ потребителей электрической энергии					21	22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их исследовании			27						
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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 потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	13	14	15	16	17	18	19	20	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24	25	26	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)										
Итого по всем периодам отчетный период:	по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ												по аварийным отключениям												по вмешательствам на объектах, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности											
И	П												А												В											
								0				0							0			0				0	0	0	0	0	1					
								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	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	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				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							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					
								0				0							0			0				0	0	0	0	0	0					
								0				0							0			0				0	0	0	0	0	0					

Главный энергетик

С.В. Фурсиков

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителям услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за ноябрь _____ месяца 2024 _____ года

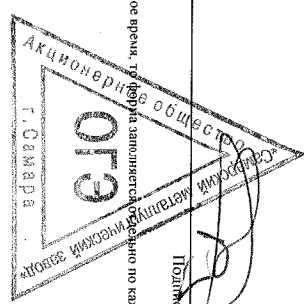
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Наименование сетевой организации
АО "СМЭ"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО						13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27															
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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 произошло первое электроснабжение, шт., в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																						
													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)																					
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																																															
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ													И	0																																	
- по аварийным отключениям													П	0																																	
- по аварийным отключениям													А	0																																	
- по аварийным отключениям													В	0																																	
- по внеараварийным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности													В1	0																																	

Главный энергетик
С.В. Фурсиков
Ф.И.О.

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ декабря _____ 2024 _____ года

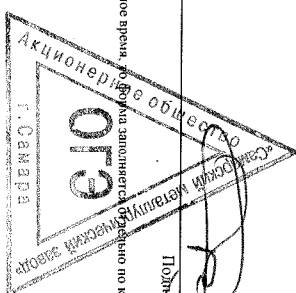
(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			в разрезе уровней надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			21	22		23	24	25	26	27	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	13	14	15	16	17	18	19	20	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	27			
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0						0	0		0							0-1	0
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0						0	0		0							0	0
- по внеаварийным отключениям							В	0	х	х	х	0						0	0		0							0	0,1
- по внеаварийным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	х	х	х	0						0	0		0							1	

Главный энергетик
С.В. Фурсиков
Ф.И.О.

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями не произошло в течение времени, указанного в графе 7, то в графе 8 указывается вид нарушения, вызвавшего прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг, в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошедшего в разное время.

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 2024 год

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

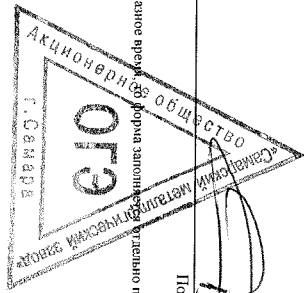
АО "СМЗ"

Наименование сетевой 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	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, 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, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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	ВСЕГО							Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
												Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел первый электрооборужения, шт., в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей 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)
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
- по отключениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
- по аварийным отключениям							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
- по вынужденным отключениям							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
- по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0

Главный энергетик
С.В. Фурников
Ф.И.О.

Подпись



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года включительно

АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

За

2024

год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	35
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5-60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1-20 кВ), шт.	9
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	26
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saidiВН}$), ч	
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saidiСН1}$), ч	
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saidiСН2}$), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{saidiНН}$), ч	0
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saifiВН}$), шт.	
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saifiСН1}$), шт.	
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saifiСН2}$), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{saifiНН}$), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saidi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saidiВН,рем}$), ч	
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saidiСН1,рем}$), ч	
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saidiСН2,рем}$), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{saidiНН,рем}$), ч	0
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{saifi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{saifiВН,рем}$), шт.	
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{saifiСН1,рем}$), шт.	
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{saifiСН2,рем}$), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{saifiНН,рем}$), шт.	0

Главный энергетик




Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)
2024

Наименование сетевой организации

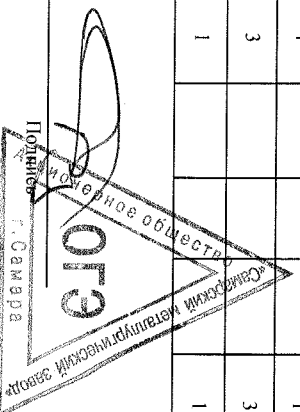
№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Класс напряжения, кВ	Всего	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			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	в разделении уровней напряжения ЭПГУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			
1	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ТПП-1 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-1 РУ-10 кВ,	10 кВ	10 кВ	2	2									
2	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ТПП-2 ОРУ-110 кВ,	110 кВ	ТПП-2 РУ-10 кВ,	10 кВ	10 кВ	2	2									
3	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС26 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС30 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	9										
4	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС31 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	3										
5	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	10 кВ	2										
6	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС40 РУ-10 кВ,	10 кВ	10 кВ	1										
7	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф134 10 кВ, Ф239 10 кВ	ПС49 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС49 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	2										
8	Цех №17 "Кировская"	СамТЭЦ 10 кВ	Ф102 10 кВ, Ф201 10 кВ	ПС32 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС56 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	3										
9	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС59 РУ-10 кВ,	10 кВ,	10 кВ,	4										
10	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-2 110 кВ, МЕТ-3 110 кВ	ПС44 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС44 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	2										
11	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС65 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС65 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	1										
12	Цех №17 "Кировская"	ПС-220 кВ "Кировская"	МЕТ-1 110 кВ, МЕТ-4 110 кВ	ПС53 РУ-10 кВ,	10 кВ	ПС53 РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	3										
13	Цех №17 "Кировская"	АО "СГК" РУ-10 кВ	КЛ-10 кВ	ТП "Провода" РУ-10 кВ,	10 кВ	ТП "Провода" РУ-0,4 кВ,	0,4 кВ	0,4 кВ	1										

Главный энергетик

Фурсиков С.В.

Должность

Ф.И.О.



Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА
ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети

в период 2024

АО "СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

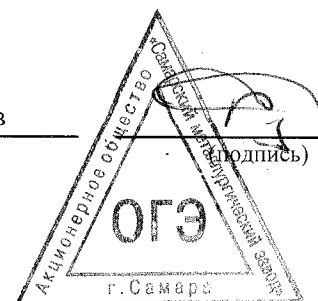
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	0
2.	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1,0

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)

$$P_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тпр}}) = 1,0$$

Главный энергетик
(должность)

С.В. Фурсиков
(Ф.И.О.)



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2024 г.

АО "СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

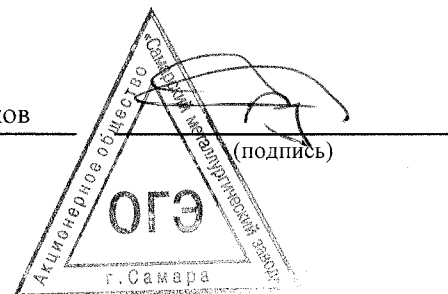
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд_тпр}$)	0
2.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{nc}_{сд_тпр}$)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс_тпр}$)	1,0

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс_тпр}$)

$$P_{нс_тпр} = N_{сд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N^{nc}_{сд_тпр}) = 1,0$$

 Главный энергетик
 (должность)

 С.В. Фурсиков
 (Ф.И.О.)



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации

в период 2024 г.

АО "СМЗ"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

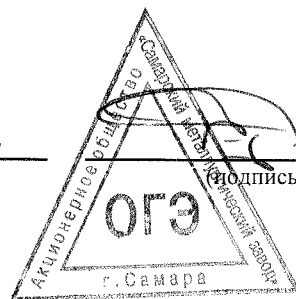
№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ($N_{очз_тпр}$)	0,0
3.	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна_тпр}$)	1,0

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна_тпр}$)

$$\Pi_{нна_тпр} = N_{очз_тпр} / \max(1, N_{очз_тпр} - N_{н_тпр}) = 1,0$$

 Главный энергетик
 (должность)

 С.В. Фурсиков
 (Ф.И.О.)



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

АО "СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		364,832
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		364,000
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	99,77%
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	35
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		728
5	Средняя летняя температура, °С		20,6
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	5

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

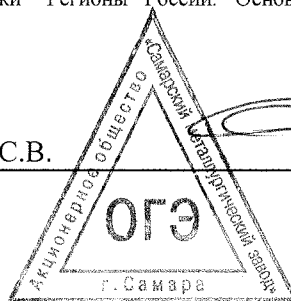
Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

АО "СМЗ", Самарская область

за 2024 год

Показатель	№ формулы (главы) Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	Глава IV_1 Методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	Глава IV_2 Методических указаний	0,0000
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	Глава IV_2 Методических указаний	0,0000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V Методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0

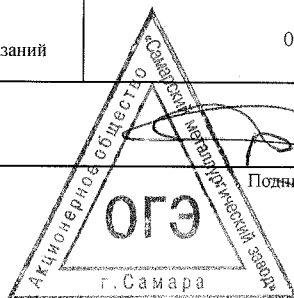
Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг

АО "СМЗ", Самарская область

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2024 год

Показатель	№ главы Методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Глава V	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года --
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Глава V	0,000

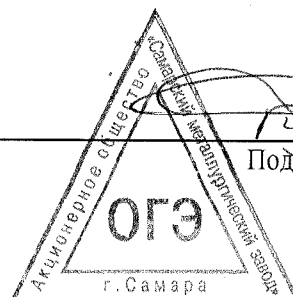
Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 1.7.1. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года)

АО "СМЗ"

Наименование сетевой организации

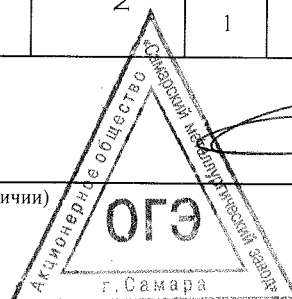
№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования):				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), ч		п.4.2.2. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 г. N1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 г. №976 (АО "СМЗ" относится к 5 группе ТСО)	--	--	--	--	--
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saifВН}$), шт.			--	--	--	--	--
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), ч			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765	2,19424
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saifСН2}$), шт.			0,56439	0,55592	0,5476	0,53937	0,53128
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), ч			--	--	--	--	--
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saifСН1}$), шт.			--	--	--	--	--
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saidiНН}$), ч			2,33098	2,29602	2,26158	2,22765	2,19424
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{saifНН}$), шт.			0,56439	0,55592	0,5476	0,53937	0,53128
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1	1	1	1	1

Главный энергетик

Должность

Фурсиков С.В.

Фамилия, имя, отчество (при наличии)



Подпись