

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

АО "Самарская Кабельная Компания"

Наименование сетевой организации

За 2020 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	24
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.	0

Технический директор



В.В. Баннов

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за январь месяц 2020 года

АО "Самарская Кабельная Компания"
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 расследовании			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	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, 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	ВСЕГО			в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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 аварий	Код технической причины повреждения оборудования	
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	х	0									0			х	х	х	0:1
- по отключениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0									0			х	х	х	0
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0									0			х	х	х	0
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	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	х	0									0			х	х	х	1

Технический директор
Должность

В. В. Баннов
Ф.И.О.

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей 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 апрель месяц 2020 года
АО "Самарская Кабельная Компания"
Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии							Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования											
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 аварий	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 перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделение уровней напряжения ЭПГУ потребителя 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)			
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0:1		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	х	х	х	0			
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	0	0	0	0	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	0	0	0	0	х	х	х	0:1			

Технический директор
Должность

В.В. Баннов
ФИО

Подпись

Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время по формам, выполняется 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 май месяц 2020 года

АО "Самарская Кабельная Компания"
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 расследовании										
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						Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			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	А	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В							
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	А	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В
по аварийным ограничениям	А	А	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В
по внеплановым отключениям	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В	В
по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	В1	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	
							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								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				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						

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за август месяц 2020 года

АО "Самарская Кабельная Компания"

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 расследовании								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			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				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 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	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0; 1	
- по отключениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0
- по аварийным отключениям							А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям							В	0	х	х	х	0	0	0	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	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1

Технический директор

В.В. Баннов

Ф.И.О.

Подпись

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



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.

АО "Самарская Кабельная Компания"

Наименование сетевой организации

За

2020

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		24
			0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		11
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		13
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{said}), час.		0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{said}), шт.		0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{said}), час.		0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{said}), шт.		0

Технический директор




В.В. Баннов

Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
Январь-декабрь 2020 год

АО "Самарская Кабельная Компания"

Наименование электросетевой организации

№ 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			ВСЕГО	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						
			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	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15
1															
...															
!															

Присоединений к электрическим сетям АО "Самарская Кабельная Компания" в 2020 г./не было.

Технический директор

(должность)

В.В. Баннов



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 2020 г.

АО "Самарская Кабельная Компания"
(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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	1
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. ($N^{\text{НС}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	1

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

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

Технический директор
(должность)

В.В. Баннов
(Ф.И.О.)



Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2020 г.

АО "Самарская Кабельная Компания"
(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. ($N^{нс}_{сд_тпр}$)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс_тпр}$)	1

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

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

Технический директор
(должность)

В.В. Баннов
(Ф.И.О.)

(подпись)



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

в период 2020 г.

АО "Самарская Кабельная Компания"

(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
3.	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна_тпр}$)	1

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

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

Технический директор
(должность)

В.В. Баннов
(Ф.И.О.)

(подпись)



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

АО "Самарская Кабельная Компания"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	67,87	Инвентарная карточка учета объекта ОС № 3004
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	63,07	Инвентарная карточка учета объекта ОС № 3004
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	92,93%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	24	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	94	
5	Средняя летняя температура, °С	20,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psairi	7	

Технический директор




В.В. Баннов

<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;

<1.1> 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, %;

<4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

<5> 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».

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации
АО "Самарская Кабельная Компания"
за 2020 год

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{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 (Π_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,3310
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,7850
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 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, $K_{\text{кач}1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Технический директор

Должность

В.В. Баннов

Ф.И.О.

Подпись



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

АО "Самарская Кабельная Компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

за 2020 год

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года 1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации --
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года --
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,600

Технический директор

Должность

В.В. Баннов

Ф.И.О.

