Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2025 год

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации

№П/П	Обосновывающие данные для расчета [1]	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Журнал учета технологических нарушений	0	0
2	Журнал учета технологических нарушений	0	0
3	Журнал учета технологических нарушений	0	0
4	Журнал учета технологических нарушений	0	0
5	Журнал учета технологических нарушений	0	0
6	Журнал учета технологических нарушений	0	0
7	Журнал учета технологических нарушений	0	0
8	Журнал учета технологических нарушений	0	0
9	Журнал учета технологических нарушений	0	0
10	Журнал учета технологических нарушений	0	0
11	Журнал учета технологических нарушений	0	0
12	Журнал учета технологических нарушений	0	0

Генеральный директор — Должность

Сидоренко А.В. — Ф.И.О.

Подпись

[1] В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2025 г. число точек присоединения	**2524**
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	**0,00**
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	**0,00**

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

Форма 1.3.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **2524**
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 18) / подпункт 1.2 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiСН2}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 19) / подпункт 1.3 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saidiНН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 9 * столбец 20) / подпункт 1.4 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 17 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 1.3.1)

	точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saifiВН}$), шт.	0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiСН1}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiСН2}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 1.3.1) 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saifiНН}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 (Σ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 1.3.1) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Подпись

Общество с ограниченной ответственностью «КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ» Россия Воронеж ОГРН 1103668018918

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

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)

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

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):				
				2021	2022	2023	2024	2025
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН}$), ч			2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saifiВН}$), шт.			0,56439	0,42739	0,29039	0,15339	0,01639
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiСН2}$), ч			2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiСН2}$), шт.			0,56439	0,42739	0,29039	0,15339	0,01639
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1}$), ч			2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiСН1}$), шт.			0,56439	0,42739	0,29039	0,15339	0,01639
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saidiНН}$), ч			2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,33098

8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saifiНН}$), шт.			0,56439	0,42739	0,29039	0,15339	0,01639
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			1	1	1	1	1

Генеральный директор Сидоренко А.В.

Должность Фамилия, имя, отчество (при наличии) Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

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

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

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	**387,04**	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	**386,99**	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) **99,99**	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) **2524**	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1149	
5	Средняя летняя температура, °C	21	
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	-

Генеральный директор — Должность

Сидоренко А.В. — Ф.И.О.

Подпись

[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".

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2025г.

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	**13**
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**
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{\text{заяв тпр}}$)	**1**

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества вителей к сети, в период 2025г.

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	**12**
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**
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении	**1**

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2025г.

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
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. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. **0**
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	Количество, **1,3**
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа\ тпр}$)	**1**

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за _____ месяц 2025 года

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (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)									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в том числе индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно-воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформаторная подстанция (далее - ТП), Распределительный пункт (далее - 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, год, месяц, день)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, год, месяц, день)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, ч	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (27, 5 - 60 кВ)	СН2 (1 - 20 кВ)	НН (до 1 кВ)							
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

…																								
…																								
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x												x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							А		x	x	x												x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							В		x	x	x												x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		x	x	x												x	x	x	1

Генеральный директор Сидоренко А.В.

Должность Фамилия, имя, отчество (при наличии) Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за _____ месяц 2025 года

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

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		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, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП	10		0,4	18		16	2				18	
2	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-99ЭП	10		0,4	28		27	1				28	
3	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-113ЭП	10		0,4	35		34	1				35	
4	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-114ЭП	10		0,4	18		15	3				18	
5	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-115ЭП	10		0,4	8		6	2				8	
6	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-98ЭП	10		0,4	28		24	4				28	
7	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-116ЭП	10		0,4	18		16	2				18	
8	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-108, КЛ 10-204	РП-15ЭП, ТП-132ЭП	10		0,4	14		12	2				14	
9	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-105, КЛ 10-206	РП-24ЭП, ТП-108ЭП	10		0,4	16		14	2				16	
10	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-105, КЛ 10-206	РП-24ЭП, ТП-133ЭП	10		0,4	12		12					12	
11	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-105, КЛ 10-206	РП-24ЭП, РТП-27К	10		0,4	1		1					1	
12	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-105, КЛ 10-206	РП-24ЭП, ТП-168К	10		0,4	12		12					12	
13	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-105, КЛ 10-206	РП-24ЭП, ТП-169К	10		0,4	8		8					8	
14	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-305, КЛ 10-406	РП-24ЭП, ТП-151ЭП	10		0,4	12		12					12	
15	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-305, КЛ 10-406	РП-24ЭП, ТП-150ЭП	10		0,4	22		21	1				22	
16	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-305, КЛ 10-406	РП-24ЭП, ТП-149ЭП	10		0,4	18		17	1				18	
17	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К	10		10	2		2				2		
18	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К	10		0,4	4		4					4	
19	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К, ТП-164К	10		0,4	20		20					20	
20	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К, ТП-165К	10		0,4	2		2					2	
21	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К, ТП-170К	10		0,4	9		9					9	
22	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К, ТП-173К	10		0,4	20		20					20	
23	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Спутник	КЛ 10-309, КЛ 10-410	РП-26К, ТП-176К	10		0,4	21		21					21	
24	ООО "КЭС"	ПС-44 ВШЗ-2	КЛ 6-44, КЛ 6-36	РП-13ЭП	6		0,4	41		37	4			2	39	
25	ООО "КЭС"	ПС-44 ВШЗ-2	КЛ 6-44, КЛ 6-36	РП-13ЭП, ТП-95ЭП	6		0,4	39		34	5				39	
26	ООО "КЭС"	ПС-44 ВШЗ-2	КЛ 6-44, КЛ 6-36	РП-13ЭП, ТП-145ЭП	6		0,4	1			1				1	
27	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-6, КЛ 10-19	ТП поз.94	10		10	2		2				2		

28	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-6, КЛ 10-19	ТП поз.94	10		0,4	1			1				1	
29	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-29	ТП-177С (АЛС)	10		10	1			1			1		
30	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП	10		0,4	41		39	2				41	
31	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП, ТП-109ЭП	10		0,4	32		30	2				32	
32	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП, ТП-110ЭП	10		0,4	31		30	1				31	
33	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП, ТП-121ЭП	10		0,4	21		21					21	
34	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП, ТП-117ЭП	10		0,4	22		22					22	
35	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-5, КЛ 10-18	РП-12ЭП, ТП-126ЭП	10		0,4	23		21	2				23	
36	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-16, КЛ 10-28	РП-25К	10		0,4	3		2	1				3	
37	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-16, КЛ 10-28	РП-25К, ТП-166К	10		0,4	20		20					20	
38	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-16, КЛ 10-28	РП-25К, ТП-163К	10		0,4	25		24	1				25	
39	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП	10		0,4	27		21	6				27	
40	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-112ЭП	10		0,4	12		12					12	
41	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-111ЭП	10		0,4	15		12	3				15	
42	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-125ЭП	10		0,4	14		12	2				14	
43	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-162ЭП	10		0,4	15		15					15	
44	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-134ЭП	10		0,4	16		15	1				16	
45	ООО "КЭС"	ПС 110 кВ Озерки	КЛ 10-17, КЛ 10-20	РП-21ЭП, ТП-172К	10		0,4	12		12					12	
46	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	ТП-152ЭП	6		0,4	9		9					9	
47	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП	6		0,4	6		4	2				6	
48	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-85ЭП	6		0,4	30		24	6				30	
49	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-93ЭП	6		0,4	23		22	1				23	
50	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-119ЭП	6		0,4	28		28					28	
51	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-138ЭП	6		0,4	13		12	1				13	
52	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-79ЭП	6		0,4	36		32	4				36	
53	ООО "КЭС"	ТЭЦ-2	КЛ 6-34б, КЛ 6-9	РП-9ЭП, ТП-80ЭП	6		0,4	29		26	3				29	
54	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП	6		0,4	14		7	7				14	
55	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, ТП-123ЭП	6		0,4	20		20					20	
56	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, ТП-16ЭП	6		0,4	11		10	1				11	
57	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, ТП-17ЭП	6		0,4	22		15	7				22	
58	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, ТП-15ЭП	6		0,4	16		9	7				16	
59	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, КТП-45ЭП	6		0,4	2		2					2	
60	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	РП-4ЭП, ТП-14ЭП	6		0,4	13		9	4				13	
61	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-10, КЛ 6-14	ТП-42ЭП	6		6	1		1					1	
62	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-10, КЛ 6-14	ТП-42ЭП	6		0,4	26		22	4				26	
63	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-22, КЛ 6-30	ТП-44ЭП	6		0,4	55		43	12				55	
64	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-22, КЛ 6-30	ТП-120ЭП	6		0,4	33		31	2				33	
65	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-22, КЛ 6-30	ТП-153ЭП	6		0,4	2		2					2	
66	ООО "КЭС"	ПС-20 Северная	КЛ 6-13, КЛ 6-14	РП-Квартал, ТП-83ЭП	6		0,4	14		14					14	
67	ООО "КЭС"	ПС-27 РЭП	КЛ 6-609, КЛ 6-55	РП-8ЭП	6		0,4	54		31	23				54	
68	ООО "КЭС"	ПС-27 РЭП	КЛ 6-609, КЛ 6-55	РП-8ЭП, ТП-37ЭП	6		0,4	27		16	11				27	
69	ООО "КЭС"	ПС-27 РЭП	КЛ 6-609, КЛ 6-55	РП-8ЭП, ТП-38ЭП	6		0,4	30		19	11				30	
70	ООО "КЭС"	ПС-27 РЭП	КЛ 6-609, КЛ 6-55	РП-8ЭП, ТП-100ЭП	6		0,4	16		12	4				16	
71	ООО "КЭС"	ПС-21 Восточная	КЛ 6-13, КЛ 6-9	ТП-161ЭП	6		0,4	11		9	2				11	
72	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП	10		0,4	6		5	1				6	
73	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
74	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-72ЭП	10		0,4	33		27	6				33	
75	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													

76	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-73ЭП	10		0,4	34		22	12				34	
77	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
78	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-74ЭП	10		0,4	35		23	12				35	
79	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
80	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-75ЭП	10		0,4	38		26	12				38	
81	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
82	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-76ЭП	10		0,4	34		20	14				34	
83	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
84	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-77ЭП	10		0,4	31		22	9				31	
85	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
86	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-78ЭП	10		0,4	18		14	4				18	
87	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
88	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-28ЭП	10		0,4	46		31	15				46	
89	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
90	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-29ЭП	10		0,4	22		14	8				22	
91	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
92	ООО "КЭС"	ПС-9 СХИ	КЛ 10-7	РП-7ЭП, ТП-34ЭП	10		0,4	18		12	6				18	
93	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-47													
94	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-36ЭП	10		0,4	13		12	1				13	
95	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-118ЭП	10		0,4	9		9					9	
96	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-1ЭП	10		0,4	11		8	3				11	
97	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-1683	10		0,4	28		26	2				28	
98	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-1684	10		0,4	14		13	1				14	
99	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-1685	10		0,4	20		15	5				20	
100	ООО "КЭС"	ПС-30 Подгорное	КЛ 10-31, КЛ 10-42	ТП-1682	10		0,4	24		21	3				24	
101	ООО "КЭС"	ПС-45 Калининская	КЛ 6-31, КЛ 6-89	РП-6ЭП	6		0,4	12		9	3				12	
102	ООО "КЭС"	ПС-45 Калининская	КЛ 6-31, КЛ 6-89	РП-6ЭП, ТП-27ЭП	6		0,4	36		30	6				36	
103	ООО "КЭС"	ПС-45 Калининская	КЛ 6-31, КЛ 6-89	РП-6ЭП, ТП-35ЭП	6		0,4	36		34	2				36	
104	ООО "КЭС"	ПС-45 Калининская	КЛ 6-20, КЛ 6-40	РП-Лайнер, ТП-1680	6		0,4	8		4	4				8	
105	ООО "КЭС"	ПС-17 КБХА	КЛ 6-6, КЛ 6-26	РТП-5ЭП	6		0,4	39		25	14				39	
106	ООО "КЭС"	ПС-17 КБХА	КЛ 6-6, КЛ 6-26	РТП-5ЭП, ТП-26ЭП	6		0,4	31		16	15				31	
107	ООО "КЭС"	ПС-17 КБХА	КЛ 6-5, КЛ 6-24	ТП-проект	6		0,4	1		1					1	
108	ООО "КЭС"	ПС-28 Тепличная	ВЛ-10-8 оп.11	ТП-122ЭП	6		0,4	21		13	8				21	
109	ООО "КЭС"	ПС-28 Тепличная	ООО "ЭСК Воронеж" ТП-1629													
110	ООО "КЭС"	ПС Коминтерновская	КЛ 6-9, КЛ 6-26	ТП-7, ТП-25ЭП	6		0,4	7		6	1				7	
111	ООО "КЭС"	ПС-43 ВШЗ	КЛ 6-53, КЛ 6-81	ТП-59, ТП-87ЭП	6		0,4	16		14	2				16	
112	ООО "КЭС"	ПС-43 ВШЗ	КЛ 6-53, КЛ 6-81	ТП-59, ТП-86ЭП	6		0,4	8		7	1				8	
113	ООО "КЭС"	ПС Новоусманская	ВЛ-10-11 оп.59	ТП-277	10		0,4	12		10	2				12	
114	ООО "КЭС"	ПС Масловская	ВЛ-10-6 оп.176													
115	ООО "КЭС"	ПС Новоусманская	ВЛ-10-11 оп.45	ТП-296	10		0,4	8		8					8	
116	ООО "КЭС"	ПС Масловская	ВЛ-10-6 оп.8													
117	ООО "КЭС"	ПС Северная	КЛ 6-11, КЛ 6-12	ТП-101ЭП	6		0,4	14		12	2				14	
118	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-841, ТП-640, ТП-130		ТП-1776	6		0,4	19		17	2				19	
119	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-74, ТП-1364, ТП-1372		ТП-1617	6		0,4	23		18	5				23	
120	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-92		ТП-1966	6		0,4	13		12	1				13	
121	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1445, ТП-1157		ТП-1411	10		0,4	25		13	12				25	
122	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-938		БКТП-1897	10		0,4	16		16					16	
123	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-938		БКТП-1898	10		0,4	30		27	3				30	

124	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-20, ТП-611,ТП-475,ТП-598		ТП-1743	6		0,4	6		3	3				6	
125	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-168		ТП-1878	6		0,4	2		2					2	
126	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-50		ТП-1464	6		0,4	63		31	32				63	
127	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-50		ТП-1464, ТП-1704	6		0,4	9		6	3				9	
128	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-426, ТП-379		КТП-1403	6		0,4	6		4	2				6	
129	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1105		ТП-1276	10		0,4	25		10	15				25	
130	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-32, РП-37, ТП-764		ТП-1483	10		0,4	38		15	23				38	
131	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1575, ТП-1671		ТП-1853	6		0,4	8		5	3				8	
132	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-92		ТП-1809	6		0,4	33		31	2				33	
133	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-92		ТП-1810	6		0,4	53		39	14				53	
134	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-92				КЛ-0,4	0,4	31		28	3				31	
135	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1576		РП-93	6		0,4	19		16	3				19	
136	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1576		ТП-49ЭП	6		0,4	17		16	1				17	
137	ООО "КЭС"	ПС-13	КЛ 10-3, КЛ 10-28	ТП-1807	10		0,4	33		23	10				33	
138	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, РП-8		ТП-1739	6		0,4	13		10	3				13	
139	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-1637			6	КЛ-0,4	0,4	10		6	4				10	
140	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-840				КЛ-0,4	0,4	7		6	1				7	
141	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-434		ТП-1511	6		0,4	27		21	6				27	
142	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, ТП-147		ТП-232	6		0,4	1		1					1	
143	ООО "КЭС"	АО ВГЭС, тяг.ПС-14 ВПТ		ТП-1675	6		0,4	10		10					10	
144	ООО "КЭС"	ООО "ЭСК Воронеж", РП-81		ТП-105ЭП	6		0,4	3		2	1				3	
								2524						7	2517	

Генеральный директор — Должность

Сидоренко А.В. — Ф.И.О.

Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

(Образец)

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($П_{енэс}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (∑ столбец 9 * столбец 22) 0

Генеральный директор — Должность

Сидоренко А.В. — Ф.И.О.

Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

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 после 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью "Каскадэнергосеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **2524**
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **0**
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **0**
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **7**
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии **2517**
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 18) / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0

4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiCH2}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 19) / подпункт 1.3 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saidiHH}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 20) / подпункт 1.4 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($П_{saifiBH}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 13 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiCH1}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiCH2}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($П_{saifiHH}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3) При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0

10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($П_{saidiВН,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($П_{saidiСН1,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 18) / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($П_{saidiСН2,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 19) / подпункт 1.3 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($П_{saidiНН,рем}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 9 * столбец 20) / подпункт 1.4 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi,рем}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 13 образца формы 8.1 / пункт 1 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($П_{saifiВН,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения пункта 1.1 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 17 образца формы 8.1 / подпункт 1.1 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0

11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($П_{saifiCH1,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($П_{saifiCH2,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($П_{saifiHH,рем}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3 ($\sum$ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0

Генеральный директор	Сидоренко А.В.	
Должность	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Подпись

«КАСКАДЭНЕРГОСЕТЬ»