

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2019 год

ООО "Электроцит" - Энергосеть"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие	Продолжительность	Количество точек присоединения
1	2	3
1	0	30
2	0	30
3	0	30
4	0	30
5	0	30
6	0	30
7	0	30
8	0	30
9	0	30
10	0	30
11	0	30
12	0	30

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
ООО "Электрощит" - Энергосеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2019</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 30
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности	0

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи  
ООО "Электроцит" - Энергосеть"

Наименование сетевой организации

№	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными 30
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "B", а в столбце 27 равны "1" 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 0

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	16,7	16,7	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	26	26	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	11	11	100	-	-

б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	10	10	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2

3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию				обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					

6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности  
 ООО "Электроцит" - Энергосеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	5	5	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	3	3	100	-	-

1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5

3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2

2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	3	3	100	обратная	2

3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <sup>1</sup>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	1	1	100	обратная	2

5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2019

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
заявителей к сети, в период 2019

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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. ( $N_{сд\ тпр}$ )	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
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\ тпр}$ )	1

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения  
заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 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, 2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $P_{ппа\ тпр}$ )	1

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за с 1 по 12 месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27												
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении 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 аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	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)	...	...	...	...	...	...	...													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за январь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27											
													ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии											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								
...																																						
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за февраль месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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, ПП, 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 потребителя 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, ПП, 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	1-я категория надежности			2-я категория надежности			3-я категория надежности			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,	
													ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	1-я категория надежности	2-я категория надежности								3-я категория надежности
...																													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>							<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением							<b>П</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по внеплановым отключениям							<b>В</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по внеплановым отключениям,							<b>В1</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма



Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем сетевой организации за апрель месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27											
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии												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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	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)	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	...	...	...	...	...													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>				
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0		
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за май месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:							21	22	23	24	25	26	27													
													ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении 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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования								
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	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)	...	...	...	...	...	...	...													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за июнь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27											
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии												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.								
...													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)		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													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>			
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за июль месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27												
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии												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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования							
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	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)	...	...	...	...	...	...	...													
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма



Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за сентябрь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27											
													ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии											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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	VН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	...	...	...	...	...	...	...												
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>		
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем сетевой организации за октябрь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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, ПП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя 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, ПП, 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	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,		
...																												
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>							<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по ограничениям, связанным с проведением							<b>П</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по внеплановым отключениям							<b>В</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>
- по внеплановым отключениям,							<b>В1</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
сетевой организации за ноябрь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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, ПП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ПП, 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:	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				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,	
													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)
...																											
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>							<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением							<b>П</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по аварийным ограничениям							<b>А</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по внеплановым отключениям							<b>В</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по внеплановым отключениям,							<b>В1</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем сетевой организации за декабрь месяц 2019 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть"

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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								21	22	23	24	25	26	27										
													ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении 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 аварии	Код технической причины повреждения оборудования				
...	...	...	...	...	...	...	...	...	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)	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...												
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи</b>													<b>И</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>0</b>	
- по ограничениям, связанным с проведением													<b>П</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по аварийным ограничениям													<b>А</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям													<b>В</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям,													<b>В1</b>	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	х	0

Генеральный директор

Должность

Кривошеев А.Г.

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма

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

ООО "Электроцит" - Энергосеть"

Наименование сетевой организации

№	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( $P_{\text{енэс}}$ ), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 ( $\sum$ столбец 9 * столбец 22) 0

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "Электрощит" - Энергосеть "

Наименование сетевой организации

№	Наименование составляющей	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки	В соответствии с заключенными договорами 30
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами 3
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами 14
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами 13
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная 0

Генеральный директор

Кривошеев А.Г.

Должность

Ф.И.О.

Подпись