## Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_ год

ООО "РосЭнергоСеть"
Наименование сетевой организации

Обосновывающие	Продолжительность	Количество точек присоединения потребителей услуг
данные для расчета	прекращения, час.	к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0,00	121,00
2	0,00	126,00
3	0,00	126,00
4	0,00	112,00
5	0,00	126,00
6	0,00	127,00
7	0,00	127,00
8	0,00	128,00
9	0,00	128,00
10	0,00	130,00
11	0,00	130,00
12	0,00	130,00

Генеральный директор

Должность

одраниченной однер патачи В.А.

В останер патачи В.А.

В останер патачи В.А.

В останер патачи В.А.

Полине

 $<sup>^{\</sup>mathrm{T}}$ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

#### Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения	130,00
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (T <sub>пр</sub> )	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{n}$ )	0,00

Генеральный директор Должность

Литвин В.А. Ф. И. О.

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

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

No	Наименование составляющей	Метод определения	
п/п	показателя		** \$
1	Максимальное за расчетный период		
	регулирования число точек поставки	2.4	*
	потребителей услуг сетевой	24	
	организации, шт.		,
2	Средняя продолжительность прекращения		Y
	передачи электрической энергии		
	на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0	¥
		N.	
			***
3	Средняя частота прекращений передачи	*	2.5
	электрической энергии на точку		·
	поставки (П <sub>saifi</sub> ), шт.	0	T.
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
			1

Генеральный директор

Должность

Hep Murry B.A

Полнись

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

ООО "РосЭнергоСеть"

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	10,02	×
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	63,80	( <sub>K</sub>
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	637%	N
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	24	×
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	22	
5	Средняя летняя температура, °С	17,7	сборник ФСГС
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $(\Pi_{ m saidi})$	пятая	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю $(\Pi_{\mathrm{saifi}})$	седьмая	

ens quipeus Opospanin Anno B. A. Nusbeen B.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> 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_	2020 год	-
	ООО "РосЭнергоСеть"	*
Наименовани	е 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 <sub>заяв ппр</sub> )	3
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 диронтор

Литвин В.А.

Ф. И. О.

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,

gor obopob oo oeyingeerbiiciinii re	Another record apprecedantements	22.22.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.
в период	2020 год	X.
		\$
	ООО "РосЭнергоСеть"	
Наименовані	ие сетевой организации (подразделения/филиала)	<u> </u>

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 <sub>сд пр</sub> )	~ 1
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 <sup>яс</sup> сд пр)	- O
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети $(\Pi_{\text{нс rnp}})$	1

Генеральный директор Должность

Литвин В.А. Ф. И. О.

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

в период_	2020 год	×.
	ООО "РосЭнергоСеть"	
Наименован	те сетерой организации (полразделения/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 <sub>н тпр</sub> )	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. $(N_{\text{очз тпр}})$	-, 3
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{\text{нпа тпр}}$ )	1

Генеральный директор

Должность

Литвин В.А.

Ф. И. О.

Подпись

## Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{\pi}$ )	1	0,00
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $\Pi_{ens}$ )	4	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\rm saidi}$ )	2	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ )	3	, 0,00
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{mp}$ )	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{rco}$ )	11	3 <del>-</del>
Плановое значение показателя $\Pi_{\rm II}, \Pi^{\rm III}_{\rm II}$	Пункт 4.1 методических указаний	2. —
Плановое значение показателя $\Pi_{\mathrm{mp}}$ , $\Pi^{\mathrm{mr}}_{\mathrm{mp}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,00
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{rco}}$ , $\Pi^{\text{nn}}_{\text{rco}}$	Пункт 4.1 методических указаний	'a <u>-</u>
Плановое значение показателя $\Pi_{\mathrm{ens}}, \Pi_{\mathrm{ens}}^{\mathrm{int}}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saidi}}, \Pi^{\text{nn}}_{\text{saidi}}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,23
Плановое значение показателя $\Pi_{\text{saifi}}, \Pi^{\text{nn}}_{\text{saifi}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,96
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над</sub>	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над</sub> 1	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К <sub>над2</sub>	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, К <sub>кач</sub> (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	.r
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{ka+2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00

Генеральный **директор РОС** 

Литвин В.А.

Ф. И. О.

Нодпись

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

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта	Значение							
	методических	`							
	указаний								
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	пункт 5	- , ,							
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $\mathbf{K}_{\text{надl}}$	Пункт 5	1,00							
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$	Пункт 5	1,00							
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\kappa a \tau}$	Пункт 5	-							
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\rm kaul}$	Пункт 5	0,00							
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{kau}2}$	Пункт 5	0,00							
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$	Пункт 5	0,00							
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{of}}$	Пункт 5	0,60							

Генеральный директог

Должность

Литвин В.А. Ф. И. О.

Подинсь

Форма  $8.1.^1$  Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации за январь-декабрь месяц 2020 года

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

Rpenpenesenne repegary 77 в гогогоду не дrno. В. А. Личкин

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.

					их надежности х надежности	Учет в показателя: показателя:	27			0; 1	0	0	0:1			1		
едачи	прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Код технической причины повреждения оборудования								×	×	×	×		i	×		
рекращения передач		Код организационной причины аварии								×	×	×	×		;	×		
прекраще		Номер и дата акта расследования технологического нарушения,								×	×	×	×			×		
	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии															1		
XRMI H	ињеда	пение пер	кЬэп	зопгло прен	сиорым произ	уммарный объем фактиче потребителей услуг, по н пектрической энергии на	22											
Ä E	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						21								<del></del>	1		пись
г сетево	тереры	ней , геской		НН (Бя 1—22,0)			20									1	2	Поп
ей услугизопел	числе:	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической	тии		(B:	(9—70 H	61			1	THE STATE OF THE S							
ебителе ых про , в том	opix upo ., B TOM	зделен пряжен ителя з	энергии		(35 kB) (HI													1
ки потр	ии, в отношении которых произоше: электроснабжения, шт., в том числе:	в ра на потреб	потреб		арипс)	На н Ви 011)	17									1		
к постан	кнабже	сатего- эсти элект-	элект- ргии		адежности	н катетория н-£	16									1	a.	
во точен ии, в от	ли, в от электрс	в разделении категорий надежности потребителей элект-	рической энергии		адежности	2-я категория надежности				1	e e					1	< c	
эличест ганизаг	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	в разде рий потреб	ричес		категория надежности		14										Питавии В	Ф. И. О
X b		e e	13			1							<u> </u>					
	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношения которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энертии Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении моторых произошло частичное ограничение режима потребления алектрической энертии						12			×	×	x	X		>			
							11			×	×	x	×		Þ			
Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)						10			×	×	×	×		×		Ę		
час.	ь 'ии.	ской энері	эьи	зан электр	мэдэп кинэшв	Гродолжительность прекр	1 ο										TAPPEL	9
	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)								;	Z	п	A	В		Z.		HLIK	Должность
Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГТГГ,ММ.ДД)							7		72	лод:							Тенепапкный пипечтоп	T
Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГТТГ.ММ.ДД)						9		гередач	ин пер			МВИН	ниям, птелей	MBHBIX	SHED OF SHE	ствени еть»	CTB <sub>10</sub>	
Наименование структурной единицы сетевой организации  Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП  Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии  Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии  Время и дата восстановления режима потребления  (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)  Вид прекращения передачи электрической энергии  (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)  (часы, минуты, ГТГГ.ММ.ДД)							S		1 МКИ	тчетн	иным работ	МВИН	слюче	показа	пикат	Hep	5	31
							4	4	ИТОГО по всем прекращениям передачи		— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	по аварийным ограничениям	по внерегламентным отключениям	<ul> <li>по внерегламентным отключениям,</li> <li>учитываемым при расчете показателей</li> </ul>	надежности, в том числе индикативных показателей надежностираничем.	COOK	(A)	S. S.
Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП							3		зсем п	ои энк	иения ем рел	HIBIM (	ламен	ламен м при	, в том належ		90 8	
	Наименование структурной единицы сетевой организации						2		Опо	ическ	по ограничениям, роведением ремон	авариі	внерег	ваемы Ваемы	ности, телей			
	Номер прекращения передачи электрической энергии/						1		итог	элект	с пров	0П —	— по	— по учиты	надежности, показателей			