

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО						в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошел прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии			Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
												13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31					
1	Участок	КЛ	Ф-10-11	0,38	10.09.2019.08.20	11.19.2019.08.20	П	1,166	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130					1
2	Участок обслуживания ТП	КЛ	Ф-10-11	0,38	15.20.2019.08.21	18.20.2019.08.21	П	3	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130					1
3	Участок обслуживания ТП	КЛ	Ф-910	0,38	09.00.2019.09.21	16.00.2019.09.21	П	7	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110					1

НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ  
 ПО ТАРИФНОМУ РИГУЛИРОВАНИЮ  
 А.А.МИГУТА  
 ПО КОВ. КД0 ОТ 21.01.2020

Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за \_\_\_\_\_

2019 год

Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"  
Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	94
2	0	94
3	0	94
4	0	94
5	0	94
6	0	94
7	0	109
8	0	109
9	0	109
10	0	109
11	0	109
12	0	109

НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ  
ПО ТАРИФИМ И УСЛУГАМ  
А.А. МИГУТА  
Подпись № 07.21.01.2020

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

Акционерное общество "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	109
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. (Тпр)	0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Тп)	0

НАЧАЛЬНИК УПРАВЛЕНИЯ  
ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ

А.А. КУКУГА

ПО ДОВ. № 01 21 0000000

(Образец)

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

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи

электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организацией

АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющих показателей	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	109
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П <sup>сати</sup> ), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П <sup>сати</sup> ), шт.	0

Подпись

Должность

Ф.И.О.

№ 01.01.2017

А.И.И.И.И.

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ВОССТАНОВЛЕНИЯ И РЕМОНТА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СИСТЕМ

Форма 1.7. Предложение сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года) АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"  
 Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:		
			2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sup>said</sup> ), час.	-		2,33098	2,29602	2,26158
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sup>saft</sup> ), шт.	-		0,78503	0,77325	0,76166
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sup>тпр</sup> )	-		1	1	1

Начальник управления по тарифному регулированию  
 Должность

Мишута А.А.  
 Ф.И.О.

Подпись

регулируемая в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.  
<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2019 года

АО «СОПИМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ» г. Москва  
 Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	17,697	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	17,697			
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	17,697			1) Выписка из единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 02.04.2018 №02 от 01.03.2018 г. 2) Договор купли-продажи №02 от 01.03.2018 г. 3) Договор купли-продажи №01 от 01.03.2018 г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100%			
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	109			1) Приложение №3 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 07.12.2018 г. №66-414. 2) Дополнительное соглашение №ПР/1 к Договору оказания услуг по передаче электроэнергии от 16.08.2019 г. №66-414
4	Число раздельных выключателей и выключателей, шт.	72			1) Договор купли-продажи №02 от 01.03.2018 г. 2) Договор купли-продажи №01 от 01.03.2018 г.
5	Средняя летняя температура, °С	17,7			Сборник Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaid	5			форма 9.1 Приложения №9 к методическим указаниям
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaid	7			форма 9.2 Приложения №9 к методическим указаниям

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) – протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;  
 <1.1> Доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;  
 <4> Число раздельных выключателей и выключателей – совокупное число раздельных выключателей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

<5> Средняя летняя температура – в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

Начальник управления  
 по тарифному регулированию

Должность  
 Ф.И.О.  
 А.А. Мигуа

Подпись

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

АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

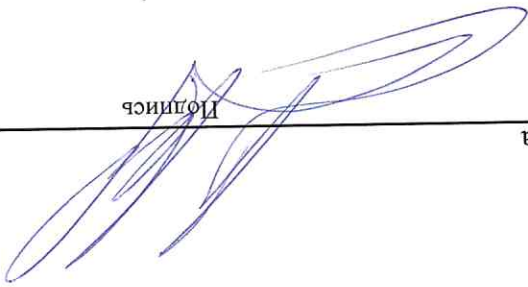
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	
Число, шт.	1
2	1
0	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в сетевой организации в соответствующий расчетный период направленного проекта договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N <sup>заяв тип</sup> )
0	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в сетевой организации в соответствующий расчетный период направленного проекта договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N <sup>не заяв тип</sup> )
1	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П <sup>заяв тип</sup> )

Начальник управления  
по тарифному регулированию  
Должность

А.А. Мигула  
Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период \_\_\_\_\_ за 2019 года

АО "СОЦИУМ-ЭНЕРГОСИСТЕМЫ"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетом периода, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (№ сч.трп)	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетом периода, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (№ сч.трп)	0
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетом периода, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (№ сч.трп)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П <sub>ис.трп</sub> )	1

Начальник управления по тарифному регулированию

А.А. Мигула

Ф.И.О.

Подпись

