

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

ООО "Нижегородэлектросеть"

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		1,33
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		46,22
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	100
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	123
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		183
5	Средняя летняя температура, °С		17,6
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

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)

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".



Д.А. Недоростков

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ 2019 _____ год

ООО "Нижегородэлектросеть"

Наименование 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			26	27
																							Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	"ЭС" "НН" "ОО"	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, ПЛ	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, секунды)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, секунды)	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 (ПС, ТП, ПЛ, 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 разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребители электрической энергии				Средний 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, запись в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
														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)							

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 (с) 2018 года

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	123
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0,00000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	0,00000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi, рем), час	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi, рем)	

____ Генеральный директор
(должность)

Д.А. Недоростков

(подпись)



Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования * (для ТСО, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года)

ООО "Нижегородэлектросеть"
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид), час			0,0000				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф) ***			0,0000				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) ***			1,0000				

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2019 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно.

*** В редакции приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

Генеральный директор
(должность)

Д.А. Недоростков
(ф.и.о.)



(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	18,00
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N ^{nc} заяв_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тпр}})$	18,00
	$P_{\text{заяв_тпр}}$	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	18,00
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, <u>шт.</u> (N ^{nc} сд_тпр)	0,00
	$\max(1, N_{\text{сд_тпр}} - N^{\text{nc}}_{\text{сд_тпр}})$	18,00
	$P_{\text{сд_тпр}}$	1,0000

1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, $P_{\text{тпр}}$	Пять	1,0000
--	------	--------

Генеральный директор
(должность)

Д.А. Недоростков

(Ф.И.О.)

(подпись)



Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

ООО "Нижегородэлектросеть"

(наименование территориальной сетевой организации)

K = 0,29

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Пенс)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	(2)	0,00000
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,00000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пл}	пп. 4.1	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пл}	пп. 4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	пп. 4.1	---
10	Плановое значение показателя Пенс, П ^{пл} енс	пп. 4.1	---
11	Плановое значение показателя Psaidi, П ^{пл} saidi	пп. 4.2	0,0000
12	Плановое значение показателя Psaifi, П ^{пл} saifi	пп. 4.2	0,0000
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп. 5	0
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп. 5	0
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для ТСО) технологические присоединения	пп. 5	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для ТСО)	пп. 5	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для ТСО)	пп. 5	0

Генеральный директор

(должность)

Д.А. Недоростков

(Ф.И.О.)



Подпись

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

ООО "Нижегородэлектросеть"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п.5	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п.5	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п.5	0
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	п.5	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п.5	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п.5	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п.5	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0,00

Генеральный директор
(должность)

Д.А. Недоростков

(Ф.И.О.)

(подпись)

