

(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 прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"**

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 88
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0

Генеральный директор

Должность

А.К. Шаварин

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.			3,0930	3,0466	3,0009	2,9559	2,9116
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,7279	0,7170	0,7062	0,6956	0,6852
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Генеральный директор

А.К. Шаварин

Должность

Ф.И.О.

Подпись



¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

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	90,13	Договор аренды №1-18 от 28 апреля 2020г. Промтрактор-Вагон (доп. соглашение от 01.03.2021) Договор аренды имущества № АК-2022/33/1 от 15.04.2022 ООО "Актив"
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	72,31	Договор аренды имущества № АК-2022/33/1 от 15.04.2022 ООО "Актив"
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 80,23	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 88	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	325	
5	Средняя летняя температура, °С	20	
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) 7	-

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".

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	Число разъединителей и выключателей	Средняя летняя температура
1	Алтайский край			
2	Алтайская Республика			
3	Архангельская область			
4	Астраханская область			
5	Белгородская область			
6	Брянская область			
7	Буриятская Республика			
8	Чувашская Республика			
9	Дальний Восток			
10	Дагестанская Республика			
11	Ивановская область			
12	Иркутская область			
13	Кабардино-Балкарская Республика			
14	Калининградская область			
15	Калужская область			
16	Карелия Республика			
17	Кемеровская область			
18	Кировская область			
19	Костромская область			
20	Краснодарский край			
21	Красноярский край			
22	Крым Республика			
23	Ленинградская область			
24	Липецкая область			
25	Магнитогорская область			
26	Марийская Республика			
27	Мордовия Республика			
28	Москва			
29	Мурманская область			
30	Ненецкая Автономная Округ			
31	Новгородская область			
32	Новосибирская область			
33	Омская область			
34	Орловская область			
35	Оренбургская область			
36	Орловская область			
37	Республика Саха			
38	Республика Татарстан			
39	Республика Хакасия			
40	Рязанская область			
41	Самарская область			
42	Саратовская область			
43	Свердловская область			
44	Смоленская область			
45	Ставропольский край			
46	Тамбовская область			
47	Татарстан Республика			
48	Тверская область			
49	Томская область			
50	Тульская область			
51	Тюменская область			
52	Удмуртская Республика			
53	Ульяновская область			
54	Ханты-Мансийский Автономный Округ			
55	Хмельницкая область			
56	Хмельницкая область			
57	Хмельницкая область			
58	Хмельницкая область			
59	Хмельницкая область			
60	Хмельницкая область			
61	Хмельницкая область			
62	Хмельницкая область			
63	Хмельницкая область			
64	Хмельницкая область			
65	Хмельницкая область			
66	Хмельницкая область			
67	Хмельницкая область			
68	Хмельницкая область			
69	Хмельницкая область			
70	Хмельницкая область			
71	Хмельницкая область			
72	Хмельницкая область			
73	Хмельницкая область			
74	Хмельницкая область			
75	Хмельницкая область			
76	Хмельницкая область			
77	Хмельницкая область			
78	Хмельницкая область			
79	Хмельницкая область			
80	Хмельницкая область			
81	Хмельницкая область			
82	Хмельницкая область			
83	Хмельницкая область			
84	Хмельницкая область			
85	Хмельницкая область			
86	Хмельницкая область			
87	Хмельницкая область			
88	Хмельницкая область			
89	Хмельницкая область			
90	Хмельницкая область			
91	Хмельницкая область			
92	Хмельницкая область			
93	Хмельницкая область			
94	Хмельницкая область			
95	Хмельницкая область			
96	Хмельницкая область			
97	Хмельницкая область			
98	Хмельницкая область			
99	Хмельницкая область			
100	Хмельницкая область			

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
 рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2022

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	0
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

Должность

А.К. Шаварин

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 2022

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	0
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. ($N^{\text{nc}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

А.К. Шаварин

Ф.И.О.

Подпись



ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:	И		x	x	x												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 вне регламентным отключениям	В		x	x	x	2	0	2	0	0	0	2	0	0	-	-	x	x	x	0
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1		x	x	x												x	x	x	1

Генеральный директор

Должность

А.К. Шаварин

Ф.И.О.



Подпись

¹ 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.

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

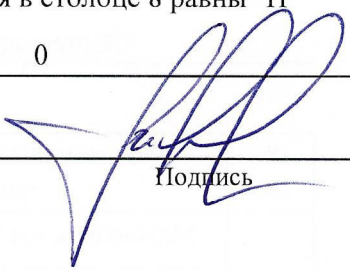
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 88
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 64
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 23
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifl}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (Σ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Генеральный директор
Должность

А.К. Шаварин
Ф.И.О.


Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

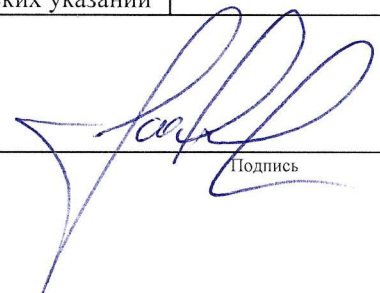
Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя $\Pi_n, \Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}, \Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}, \Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{ens}, \Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}, \Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,093
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}, \Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,7279
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность

А.К. Шаварин

Ф. И. О.



Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,6

Генеральный директор

Должность

А.К. Шаварин

Ф. И. О.


 Подпись