

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи  
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 г

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета 1	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	58
2	0	58
3	0	58
4	2.42	58
5	92.31	58
6	20.41	58
7	0	58
8	0	58
9	32.25	58
10	13.82	58
11	10.85	58
12	345.55	58

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	58
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> ), час	0.580
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), шт.	0.138

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя 2	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.			0.880	0.867	0.854	0.841	0.828
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.			0.103	0.101	0.100	0.098	0.097
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )			1.020	1.005	0.990	0.975	0.960

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

№ 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	209.5	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	34.5	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	16.5	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	58	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	177	
5	Средняя летняя температура, °С	21.8	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaïdi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaïfi	6	

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2021 года

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
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. (Nзаяв тпр)	4
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. (Nнсзаяв тпр)	3
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	4

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Число, шт.
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд 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. (Nнссд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	8.924
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	0.580
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0.138
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{tpr}$ )	7 или 12	2.500
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{tco}$ )	11	-
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{tpr}$ , $P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1.020
Плановое значение показателя $P_{tco}$ , $P_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0.880
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0.103
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункты 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункты 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункты 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункты 5 методических указаний	-

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункты 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункты 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункты 5 методических указаний	0



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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	-1
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	-
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Формат 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах ФГУП "ПО "Маяк" в 2021 году

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о месте прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их распределении									
Номер прекращения передачи электрической энергии/номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства 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 потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электрохозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, 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 произошло нарушение электроснабжения, шт., в том числе:										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их распределении							
												ВСЕГО																	
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СНН (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	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, МВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
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			
1	ПС-41	КСН	КСН 6 кВ ф.12-13	6 (6,3)	19:10 13.04.2021	21:35 13.04.2021	В	2,42	КСН 6 кВ ф.12-13	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0,00323	0	ОЗ-от 13.04.2021	3.411	-	-	0		
2	ПС-41	ВЛ	ВЛ 110 кВ Восток-1 - Восток-13 с отпайкой на ПС Восток-4	110	04:16 13.05.2021	20:59 13.05.2021	П	16,72	ВЛ 110 кВ Восток-1 - Восток-13 с отпайкой на ПС Восток-4	0	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	-	-	-	1			
3	ПС-41	КЛ	ПС 110 кВ Восток-7 ф.10-16	6 (6,3)	10:48 13.05.2021	14:38 13.05.2021	П	4,17	КЛ 6 кВ ф.10-16	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,0037	0	-	-	-	1			
4	ПС-41	ВЛ	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на ПС Восток-16	35	13:31 22.05.2021	21:31 22.05.2021	П	32,00	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на ПС Восток-16	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	-	-	-	1			
5	ПС-41	ВЛ	ВЛ 110 кВ Восток-1 - Восток-13 с отпайкой на ПС Восток-4	110	06:01 27.05.2021	21:26 28.05.2021	П	39,42	ВЛ 110 кВ Восток-1 - Восток-13 с отпайкой на ПС Восток-4	0	1	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	-	-	-	1			
6	ПС-41	ПС	ПС 6 кВ РП-4 ф.4-8	6 (6,3)	05:01 31.05.2021	06:00 01.06.2021	П	18,98	РП-4 ф.4-8	0	2	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	-	-	-	1			
7	ПС-41	КСН	КСН 6 кВ ф.4-8	6 (6,3)	11:34 10.06.2021	13:00 10.06.2021	В	1,43	КСН 6 кВ ф.4-8	0	3	0	0	0	2	0	0	0	3	1	0	0	ОЗ-от 10.06.2021	-	-	-	1		
8	ПС-41	КСН	ВЛ 6 кВ ф.39-40	6 (6,3)	11:10 28.09.2021	17:02 28.09.2021	В	5,87	ВЛ 6 кВ ф.39-40	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0,285	0	ОЗ-от 28.09.2021	3.414	4.125, 4.14	1			
9	ПС-41	ТП	ТП-50	6 (6,3)	10:15 29.09.2021	12:23 30.09.2021	П	26,38	ТП-50	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	-	-	-	1			
10	ПС-41	ПТ	ПТ 6 кВ ф.4-8	6 (6,3)	09:33 29.10.2021	15:55 29.10.2021	П	6,37	ПТ 6 кВ ф.4-8	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0,0887	0	-	-	-	1			
11	ПС-41	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф.39-40	6 (6,3)	09:31 13.10.2021	16:58 13.10.2021	П	7,45	ВЛ 6 кВ ф.39-40 РП-2	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,0374	0	-	-	-	1			
12	ПС-41	ВЛ	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на Восток-16	35	06:16 29.11.2021	17:07 29.11.2021	П	10,85	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на Восток-16	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	-	-	-	1			
13	ПС-41	ПТ	ПТ 6 кВ ф.4-8	6 (6,3)	10:10 18.11.2021	10:45 02.12.2021	П	334,58	ПТ 6 кВ ф.4-8	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,1	0	УЗМ	-	-	-	1		
14	ПС-41	ВЛ	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на ПС Восток-16	35	06:14 06.12.2021	15:12 06.12.2021	П	8,97	ВЛ 35 кВ Восток-6 - ПС 11 с отпайкой на ПС Восток-16	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	-	-	-	1			
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:												22	5	8	16	2	3	10	7	6	8,5161	0	-	-	0				
по организационным причинам с предельным временем работ:												12	5	8	7	2	3	6	1	5	0,21348	-	-	-	0				
по техническим причинам:												10	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00090	-	-	-	0				
по причинам технологического нарушения:												9	5	9	9	0	0	4	6	1	0,28823	-	-	-	0				
по причинам повреждения оборудования:												20	5	0	14	2	3	10	5	6	8,51640	-	-	-	1				

1 Если исключение режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии произошло в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому исключению.

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

ФГУП "ПО "Маяк"

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:	58
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	6
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	2
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	40
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	10
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0.580
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0.138
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	9.084
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ $\Pi_{saifi}$ , шт.	0.207