

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2023 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	64
2	0	64
3	0	64
4	0	64
5	0	64
6	0	64
7	0	64
8	0	64
9	0	64
10	0	64
11	0	64
12	0	64

Инженер-энергетик

Должность

Подпись

Б.В. Аристархов

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 за 2023 год

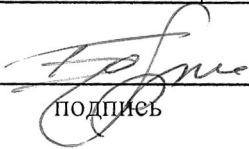
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	64
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0.000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiffi), шт.	0.000

Инженер-энергетик

Должность


подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

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

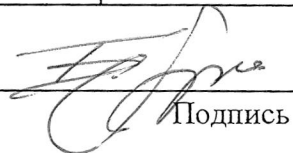
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя 2	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2023	2024	2025	2026	2027
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.			0.854	0.841	0.829	0.816	0.804
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0.100	0.099	0.097	0.096	0.094
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})			1.500	1.478	1.455	1.434	1.412

Инженер-энергетик

Должность


Подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2023 год

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	214.803	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	32.74	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	15.2	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	64	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	177	
5	Средняя летняя температура, °С	20.7	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	6	

Инженер-энергетик

Должность



Подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023 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)	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. (Nнсзаяв тпр)	1
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	2

Инженер-энергетик

Должность

подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения за 2023 год

ФГУП "ПО "Маяк"

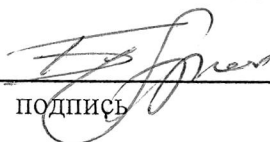
Наименование сетевой организации

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. (Нсд тпр)	3
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. (Ннссд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1

Инженер-энергетик

Должность

подпись



Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации за 2023 год

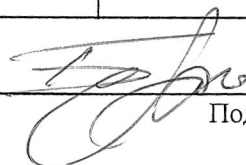
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	-
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	26.193
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0.000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0.000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1
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	1.500
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	0.854
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0.100
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	0
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

Инженер-энергетик
Должность



Подпись

Б.В. Аристархов
Ф.И.О.

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг за 2023 год

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	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
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	0.6

Инженер-энергетик

Должность



Подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах ФГУП "ПО "Маяк" в 2023 году

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрического 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, 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 электросетевого хозяйства, 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 произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях 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		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)								
1	2	3	4	5	6	7	8		10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04	6 (6.3)	11.22.2023.04.03	16.17.2023.04.03	П	4.92	КВЛ 6 кВ ф. 35-04	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0.0268		ОЖ от 03.04.2023			1	
2	ЦСиП	ВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-05	35	09.30.2023.04.13	16.08.2023.04.13	П	6.30	КВЛ 6 кВ ф. 35-05	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0.0268		ОЖ от 14.11.2022			1	
3	ЦСиП	КВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	06.55.2023.05.22	18.23.2023.05.22	П	11.47	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.329		ОЖ от 22.05.2023			1	
4	ЦСиП	КВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	06.49.2023.05.23	18.34.2023.05.23	П	11.75	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.329		ОЖ от 23.05.2023			1	
5	ЦСиП	КВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	05.00.2023.05.29	17.30.2023.05.29	П	12.50	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.329		ОЖ от 29.05.2023			1	
6	ЦСиП	КВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	04.54.2023.05.30	17.09.2023.05.30	П	12.25	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.329		ОЖ от 30.05.2023			1	
7	ЦСиП	КВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	17.35.2023.06.04	18.05.2023.06.04	В	0.50	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-427, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.349		193-5.3.1/75 АП от 31.07.2023	3.4.12.2	4.20	0	
8	ЦСиП	ТП	ТП-5 ф. 504	6 (6.3)	23.05.2023.06.06	14.09.2023.06.07	В	15.07	ТП-5 ф. 504 (ТП-50, ТП-60)	0	0	3	0	0	2	0	0	1	1	1	0.016	ЭРГО	193-5.3.1/74 АП от 31.07.2023	3.4.12.2	4.4	0	
9	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04	6 (6.3)	09.20.2023.06.14	23.12.2023.06.16	В	61.87	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (КТП-36)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.00574		193-5.3.1/79 АП от 03.08.2024	3.4.12.4	4.12	0	
10	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 68-03	6 (6.3)	13.10.2023.06.14	23.15.2023.06.14	В	10.08	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7)	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	0.016		193-5.3.1/79 АП от 03.08.2023	3.4.12.3	4.11	0	
11	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	05.00.2023.06.27	17.12.2023.06.27	П	12.20	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-427, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.349					1	
12	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08 участок от РЛ 22-2 до КТП-23	6 (6.3)	06.32.2023.06.29	11.22.2023.06.29	П	4.83	КВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-427, КТП-124, КТП-120)	0	0	4	0	0	4	0	0	3	1	0	0.0748					1	
13	ЦСиП	КВЛ	КВЛ-6 кВ ф. 39-08/РК-2	6 (6.3)	18.35.2023.06.29	21.21.2023.06.29	В	2.77	КВЛ-6 кВ ф. 39-08 (КТП-427)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.064		193-5.3.1/76 АП от 02.08.2023	3.4.12.3	4.4	0	
14	Завод 20	ТП	ТП-5 ф. 504	6 (6.3)	21.40.2023.07.06	14.42.2023.07.07	В	17.03	ТП-5 ф. 504 (ТП-50, ТП-60)	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0.001	ЭРГО	ОЖ 07.07.2023	3.4.12.2	4.4	0	
15	ЦСиП	КВЛ	ТП-68 ф. 68-03	6 (6.3)	21.40.2023.07.06	23.35.2023.07.06	В	1.92	КВЛ 6 кВ ф. 68-03 (КТП-3, КТП-681, КТП-683, КТП-4, КТП-7)	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	0.063		ОЖ 07.07.2023	3.4.12.3	4.21	0	
16	ЦСиП	КВЛ	ТП-35 ф. 35-04	6 (6.3)	21.40.2023.07.06	16.30.2023.07.07	В	18.83	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (КТП-36)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.003		ОЖ 07.07.2023	3.4.12.3	4.21	0	

17		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-6 - КТП пл.11 с отпайкой на ПС Болото-16	35	01,23 2023.07.10	18,40 2023.07.10	П	17.28	ВЛ 35 кВ Болото-6 - КТП пл.11 с отпайкой на ПС Болото-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
18		ЦСиП	КВЛ	ТП-39 ф. 39-08	6 (6.3)	17,24 2023.07.11	22,28 2023.07.11	В	5.07	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0.074		ОЖ 11.07.2023	3.4.9.3	4.4	0
19		ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф.39-08, РК-1	6 (6.3)	17,24 2023.07.11	12,28 2023.07.12	В	19.07	КТП- 421, 421А,422,424,425,426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.273		ОЖ 11.07.2024	3.4.9.3	4.4	0
20	Завод 20	ПС	ТП-5 ф. 504	ТП-5 ф. 504	6 (6.3)	10,03 2023.08.18	14,46 2023.08.18	П	4.72	ТП-5 ф. 504 (ТП-60)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.011	ЭРГО				1
21		ЦСиП	ПС	ПС 110 кВ Болото-1 ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13 с отпайкой на ПС Болото-4	110	13,12 2023.08.21	18,44 2023.08.25	П	101.53	ПС 110 кВ Болото-1 ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13 с отпайкой на ПС Болото-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
22		ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	03,30 2023.08.22	20,55 2023.08.22	В	17.42	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-427, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	6	0	0	6	0	0	5	1	0	0.344		Акт № 193-5.3.1/115-АП от 18.09.2023	3.4.12.2	4.20	0
23		ЦСиП	РП	РП-84 ф. 84-02	6 (6.3)	10,10 2023.08.26	16,42 2023.08.26	П	6.53	РП-84 ф. 84-02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
24		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	35	16,10 2023.08.28	21,05 2023.09.01	П	100.92	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1	
25		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 110 кВ Кыштым - Болото-2 с отпайкой на ПС 110 кВ Болото-13	110	06,40 2023.09.04	23,50 2023.09.08	П	113.17	ВЛ 110 кВ Кыштым - Болото-2 с отпайкой на ПС 110 кВ Болото-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 04.09.2023			1	
26		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 110 кВ Кыштым - Болото-2 с отпайкой на ПС 110 кВ Болото-13	110	05,15 2023.09.11	18.09 2023.09.13	П	60.90	ВЛ 110 кВ Кыштым - Болото-2 с отпайкой на ПС 110 кВ Болото-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 11.09.2023			1	
27		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	6 (6.3)	10.55 2023.09.11	16,42 2023.09.11	П	5.78	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 11.09.2023			1	
28		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	6 (6.3)	11,08 2023.09.12	15,10 2023.09.12	П	4.03	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 12.09.2023			1	
29		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 504	6 (6.3)	11,57 2023.09.13	16,25 2023.09.13	П	4.47	ВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	0.0022	ОЖ 13.09.2023			1	
30		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13 с отпайкой на ПС Болото-4	110	05,47 2023.09.14	22,55 2023.09.14	П	17.13	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13 с отпайкой на ПС Болото-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 14.09.2023			1	
31		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф.12-13	6 (6.3)	10,18 2023.09.15	16,50 2023.09.15	П	6.53	ВЛ 6 кВ ф.12-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 15.09.2023			1	
32		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	35	05,56 2023.09.18	22,42 2023.09.22	П	112.77	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 18.09.2023			1	
33		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	6 (6.3)	11,15 2023.09.19	17,27 2023.09.19	П	6.20	ВЛ 6 кВ ф. 12-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 19.09.2023			1	
34		ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-6 - Пл. 11 с отпайкой на ПС Болото-16	35	06.21 2023.09.25	00,11 2023.09.30	П	113.83	ВЛ 35 кВ Болото-6 - Пл. 11 с отпайкой на ПС Болото-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	ОЖ 25.09.2023			1	

35	ЦСиП	КВЛ	КВЛ ф.504	6 (6.3)	14,35 2023.10.17	22,36 2023.10.17	В	8.02	КВЛ ф. 504 (ТП-50, ТП-60)	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0.0281	ЭРГО	Акт № 193-5.3.1/146-АП от 30.10.2023	3.4.12.2	4.4	0
36	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	35	10,50 2023.10.23	15,48 2023.10.23	П	4.97	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	ОЖ от 23.10.2023			1	
37	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	10,58 2023.11.06	16,56 2023.11.07	В	29.97	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-427)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.1		Акт № 193-5.3.1/168-АП от 06.12.2023	3.4.9.1	4.12	0
38	ЦСиП	КВЛ	КВЛ-6 кВ ф. 39-08/РК-2	6 (6.3)	13,00 2023.12.16	15,33 2023.12.16	В	2.55	КВЛ-6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-91)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.079		Акт № 193-5.3.1/189-АП от 27.12.2023	3.4.9.1	4.14	0
39	ЦСиП	КВЛ	КВЛ-6 кВ ф. 39-08/РК-2	6 (6.3)	13,00 2023.12.16	18,40 2023.12.16	В	5.67	КВЛ-6 кВ ф. 39-08 (КТП-423, КТП-427)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.1		Акт № 193-5.3.1/189-АП от 27.12.2023	3.4.9.1	4.14	0
40	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	19,00 2023.12.26	20,24 2023.12.26	В	1.40	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.179		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
41	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	20,44 2023.12.26	23,38 2023.12.26	В	2.90	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	0.119		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
42	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	20,44 2023.12.26	16,53 2023.12.27	В	20.15	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-120)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.097		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
43	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	20,44 2023.12.26	17,40 2023.12.27	В	20.93	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-124)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0.00007		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
44	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	20,44 2023.12.26	00,52 2023.12.29	В	52.13	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, 91)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.003		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
45	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-09/РК-2	6 (6.3)	20,44 2023.12.26	15,16 2023.12.31	В	114.53	КВЛ-6 кВ ф. 39-08 (КТП-423, КТП-427)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.046		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
46	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 39-08	6 (6.3)	04,50 2023.12.28	00,17 2023.12.29	П	19.45	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (КТП-73, КТП-124, КТП-120, КТП-424, 421)	0	0	6	0	0	6	0	0	4	2	0	0.179	ОЖ от 28.12.2023			1	
47	ЦСиП	КВЛ	КВЛ-6 кВ ф. 39-08/РК-1	6 (6.3)	12,03 2023.12.29	17,00 2023.12.29	В	4.95	КТП- 421, 421А, 422, 424, 425, 426)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0.273		Акт от 15.01.2024 № 193-5.3.1/10-АП	3.4.9.1	4.12	0
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	1209.25				99	0	0	98	0	0	69	29	4	4.219	-	-	-	0; 1	
- по ограничением, связанным с проведением ремонтных работ							П	776.44				50	0	0	49	0	0	29	20	1	1.986	-	-	-	0	
- по аварийным ограничением							А	0.00				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	-	-	-	0	
- по внеплановым отключениям							В	432.82				49	0	0	49	0	0	40	9	3	2.233	-	-	-	0; 1	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0.00				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.000	-	-	-	1	

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Инженер-энергетик
Должность



Б.В. Аристархов
Ф.И.О.

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"

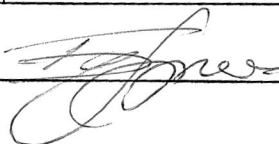
Наименование сетевой организации

№ 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:	64
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.	43
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	13
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0.000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0.000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	8.583
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ Π_{saifi} , шт.	0.781

Инженер-энергетик

Должность

подпись



Б.В. Аристархов

Ф.И.О.