

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2022 г

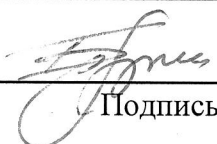
ФГУП "ПО "Маяк"

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	62
2	0	62
3	0	62
4	0	62
5	0	62
6	0	64
7	0	64
8	0	64
9	0	64
10	0	64
11	8,92	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

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	0,139
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,016

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

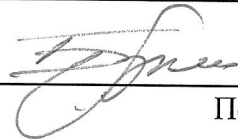
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя 2	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.			0,867	0,854	0,841	0,828	0,816
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.			0,101	0,100	0,098	0,097	0,096
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тип}$)			1,005	1,000	1,000	1,000	1,000

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

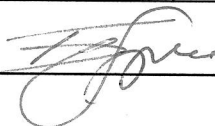
ФГУП "ПО "Маяк"

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.	64	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	177	
5	Средняя летняя температура, °С	21,8	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	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 2022 года

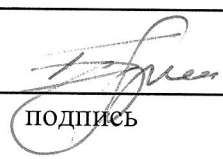
ФГУП "ПО "Маяк"

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)	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. (Nнсзаяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

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

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)	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. (Нссд 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

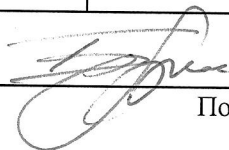
ФГУП "ПО "Маяк"

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	3,119
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,139
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,016
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	1,005
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	0,867
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,101
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

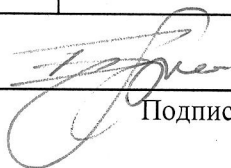
ФГУП "ПО "Маяк"

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
прекращенным передачам электрической энергии, произошедшим на объектах ФГУП "ПО "Маяк" в 2022 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 и их продолжении							
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроотопового хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Внешний 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 потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электроотопового 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 произошло прекращение передачи электрической энергии, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их продолжении			
												ВСЕГО	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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. индикативных показателях надежности (0 - 1, 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	ПС	ПС 110 кВ Воинво-1/РП-1/6	09.02.2022 9:52	11.02.2022 12:57	П	П	51.08	ПС 110 кВ Воинво-1/РП-1/6	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	09.03.2022			1	
2	ПС	ВЛ	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	18.03.2022 6:16	18.03.2022 19:51	П	П	9.58	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	0	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	18.03.2022			1	
3	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	18.03.2022 9:10	18.03.2022 18:12	П	П	9.03	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	18.03.2022			1	
4	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	21.03.2022 4:04	21.03.2022 18:30	П	П	14.43	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	21.03.2022			1	
5	ПС	ВЛ	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	21.03.2022 6:27	21.03.2022 15:34	П	П	9.12	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	0	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	21.03.2022			1	
6	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	22.03.2022 4:01	22.03.2022 18:40	П	П	14.65	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	22.03.2022			1	
7	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	08.04.2022 5:01	08.04.2022 18:30	П	П	13.48	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	08.04.2022			1	
8	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	11.04.2022 5:06	11.04.2022 18:00	П	П	12.90	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	11.04.2022			1	
9	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	12.04.2022 5:04	12.04.2022 16:53	П	П	11.82	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	12.04.2022			1	
10	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	14.04.2022 5:09	14.04.2022 18:55	П	П	13.77	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	14.04.2022			1	
11	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	15.04.2022 5:30	15.04.2022 16:37	П	П	11.12	ВЛ 6 кВ ф. 39-08	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	15.04.2022			1	
12	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	15.04.2022 10:14	15.04.2022 12:05	П	П	1.85	ВЛ 6 кВ ф. 33-04	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	15.04.2022			1	
13	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	16.05.2022 10:26	16.05.2022 15:49	П	П	5.38	ВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	16.05.2022			1	
14	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	17.05.2022 10:34	17.05.2022 16:53	П	П	6.32	ВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	17.05.2022			1	
15	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	18.05.2022 11:13	18.05.2022 16:45	П	П	5.50	ВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	18.05.2022			1	
16	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	20.06.2022 11:05	20.06.2022 11:58	В	В	0.88	ВЛ 6 кВ ф. 68-03	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	20.06.2022			1	
17	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	20.06.2022 11:05	20.06.2022 21:50	В	В	10.75	ВЛ 6 кВ ф. 68-03	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	20.06.2022			0	
18	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	21.06.2022 10:57	21.06.2022 15:11	П	П	4.23	ВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	21.06.2022			1	
19	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	27.06.2022 10:01	28.06.2022 16:09	П	П	30.13	ВЛ 6 кВ ф. 68-03	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	27.06.2022			1	
20	ПС	ВЛ	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	12.07.2022 5:18	12.07.2022 22:26	П	П	17.13	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	12.07.2022			1	
21	ПС	ВЛ	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	14.07.2022 5:03	14.07.2022 13:58	П	П	8.92	ВЛ 35 кВ Воинво-5 - Воинво-16	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	14.07.2022			1	
22	ПС	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 6 (6,3)	08.08.2022 4:30	08.08.2022 17:33	П	П	12.72	ВЛ 6 кВ ф. 39-08 (Смешан от ПП)	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	0	0	08.08.2022			1	

23	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	35	09.08.2022 5:51	12.08.2022 14:40	П	80,82	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	0	0	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0,005	ОЖ от 09.08.2022			1	
24	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13	110	15.08.2022 6:01	19.08.2022 21:08	П	111,12	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0,005	ОЖ от 15.08.2022			1	
25	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 Участок от ТП-35	6 (6,3)	15.08.2022 21:00	17.08.2022 18:10	П	45,17	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (участок от ТП-35	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,027	ОЖ от 23.08.2022			1	
26	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 Участок от ТП-35	6 (6,3)	23.08.2022 6:03	23.08.2022 15:56	П	9,88	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (участок от ТП-35	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,218	ОЖ от 23.08.2022			1	
27	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13	110	23.08.2022 9:04	26.08.2022 21:38	П	84,57	ВЛ 110 кВ Болото-1 - Болото-13	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0,218	ОЖ от 30.08.2022			1	
28	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 Участок от ТП-35	6 (6,3)	30.08.2022 6:01	30.08.2022 18:45	П	12,73	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (участок от ТП-35	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0,027	ОЖ от 31.08.2022			1		
29	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 Участок от ТП-35	6 (6,3)	31.08.2022 6:01	31.08.2022 18:25	П	12,40	КВЛ 6 кВ ф. 35-04 (участок от ТП-35	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0,027	ОЖ от 31.08.2022			1		
30	ЦСиП	КВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 504	6 (6,3)	31.08.2022 13:32	31.08.2022 14:44	В	1,20	КВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	0,02	ООО "ЭРГО"	Акт 193- 2.1/14159 от 30.09.2022	3.4.8.1	4,4	0
31	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08, РК- I	6 (6,3)	07.10.2022 9:55	07.10.2022 16:34	П	6,65	ВЛ 6 кВ ф. 39-08, РК-I	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,148	ОЖ от 07.10.2022			1	
32	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 6 кВ ф. 39-08, РК- I	6 (6,3)	17.10.2022 11:10	17.10.2022 16:58	П	5,80	ВЛ 6 кВ ф. 39-08, РК-I	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,148	ОЖ от 17.10.2022			1	
33	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	35	01.11.2022 5:04	01.11.2022 16:45	П	11,68	ВЛ 35 кВ Болото-5 - Болото-16	0	0	2	0	2	0	0	2	0	0	0	0,0162	ОЖ от 01.11.2022			1	
34	ЦСиП	ВЛ	ВЛ 35 кВ Болото-6 - КТП пл. 11 с отп. на ПС Болото-16	35	14.11.2022 9:15	14.11.2022 18:10	В1	8,92	ВЛ 35 кВ Болото-6 - КТП пл. 11 с отп. на ПС Болото-16	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	ОЖ от 14.11.2022	3.4.12.2	4,12	1	
35	ЦСиП	ВЛ	КВЛ 6 кВ ф. 504	6 (6,3)	23.11.2022 11:32	23.11.2022 14:12	П	2,67	КВЛ 6 кВ ф. 504	0	0	3	0	0	3	0	0	2	1	0	0,0666	ОЖ от 14.11.2022			1	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И	659,48			83	3	8	72	2	8	60	13	1	2,499				0,1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	646,65			75	3	7	65	2	7	53	13	0	2,256				0	
- по аварийным ограничениям								А	0,00			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000				0	
- по энергетическим отключениям								В	12,83			7	0	0	7	0	0	7	0	1	0,243				0,1	
- по энергетическим отключениям, учитываемым при расчете показателя надежности, в том числе на основании данных мониторинга								В1	8,92			1	0	1	0	0	1	0	0	0	0,000				1	

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуги 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 показателя	составляющей	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.		46
1.4	НН (до 1 кВ), шт.		10
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.		0,139
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.		0,016
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.		18,816
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ Π_{saifi} , шт.		1,172

Инженер-энергетик

Должность

подпись

Б.В. Аристархов

Ф.И.О.