

**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, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно**

ФГУП "УЭВ"

(наименование электросетевой организации)

За 2023г.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3141
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0

Руководитель ПТС

Заместитель директора -  
главный инженер



И.Г. Хахина

В.Ю. Борисов

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

ФГУП «УЭВ»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	538,623	Балансовая ведомость предприятия
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	485,499	Балансовая ведомость предприятия
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	90,14	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	3141	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2525	Балансовая ведомость предприятия
5	Средняя летняя температура, °С	20,1	Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2021г.
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	Форма 9.1 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	5	Форма 9.2 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256

Руководитель ПТС



И.Г. Хахина

Заместитель директора -  
главный инженер



В.Ю. Борисов

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2023 года**

ФГУП "УЭВ"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, 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, шт. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )	42
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, шт. ( $N^{\text{nc}}_{\text{заяв тпр}}$ )	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв тпр}}$ )	1

Руководитель ПТС



И.Г. Хахина

Заместитель директора -  
главный инженер



В.Ю. Борисов

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2023 года**

ФГУП "УЭВ"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, 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, шт. ( $N_{сд\ тпр}$ )	22
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. ( $N_{сд\ тпр}^{нс}$ )	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\ тпр}$ )	1

Руководитель ПТС



И.Г. Хахина

Заместитель директора -  
главный инженер



В.Ю. Борисов



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2023 год  
ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением»  
(именование электросетевой организации)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	Данные о масштабе передачи электрической энергии в сетевой организации											23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и ее восстановлении			27		
									10	11	12	13	в отношении категорий надежности						в отношении уровней напряжения						24	25
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер готовой строки	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Выявляет: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям	Высшая класс напряжения отключенного оборудования	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута, год, месяц, день)	Время и дата восстановления режима передачи электрической энергии (час, минута, год, месяц, день)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, ч	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное отключение режима передачи электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное отключение режима передачи электрической энергии	14	15	16	17		18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
											1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (27,5 - 60 кВ)	СН2 (1 - 20 кВ)	НН (до 1 кВ)	Среднее состояние организации и потребителей	Суммарная оценка фактической нагрузки (мощности) на протяжении периода учета, по которой произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события КЭТ	Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования	Количество пострадавших потребителей технологического назначения, затронутых в результате	Количество пострадавших потребителей технологического назначения	Количество пострадавших потребителей технологического назначения	Учет в показателе надежности, в том числе индикаторных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
1	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-21Х Ф3	ТП-21Х Ф3	13.05.2023.01.09	14.22.2023.01.09	В	1,28	ВЛ 0,38 кВ ТП-21Х Ф3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	50	1	2023-01-09	3.4.9.1	4.13	0
2	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-21Х Ф4	ТП-21Х Ф4	13.30.2023.01.09	17.05.2023.01.09	В	3,58	ВЛ 0,38 кВ ТП-21Х Ф4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	60	1	2023-01-09	3.4.9.1	4.13	0
3	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	РПВ №21	РПВ №21	19.02.2023.01.09	22.32.2023.01.09	В	3,5	ТП 10 (10,5) кВ ТП- Строймеханизмы (вс ЛЭП ТП)		0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	98	0	3.2023-01-09	3.4.9.3	4.4	0
4	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-27И Ф 1,2	ТП-27И Ф 1,2	09.30.2023.01.11	11.11.2023.01.11	П	1,68	КЛ 0,38 кВ ТП-27И Ф 1,2		0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	37	0	2023-01-11			1
5	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-7Д Ф 3,11	ТП-7Д Ф 3,11	12.14.2023.01.11	13.55.2023.01.11	П	1,68	КЛ 0,38 кВ ТП-7Д Ф 3,11		0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	24	0	2023-01-11			1
6	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-13Х Ф 6,8, 14, 16	ТП-13Х Ф 6,8, 14, 16	09.12.2023.01.16	11.20.2023.01.16	П	2,13	КЛ 0,38 кВ ТП-7Д Ф 6,8, 11, 14		0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	65	0	2023-01-16			1
7	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ, 11	РП-33 ЯЧ, 11	10.09.2023.01.17	12.24.2023.01.17	П	2,25	ВЛ 10 кВ Л/2 МИС		0	0	17	0	0	16	1	0	0	0	544	0	2023-01-17			1
8	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-3А Ф3	ТП-3А Ф3	10.17.2023.01.17	13.20.2023.01.17	П	3,05	ВЛ 0,38 кВ ТП-3А Ф3		0	0	1	0	0	0	0	0	0	18	0	2023-01-17			1	
9	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ТП-3А Ф2	ТП-3А Ф2	13.10.2023.01.19	16.05.2023.01.19	П	2,92	ВЛ 0,38 кВ ТП-3А Ф2		0	0	4	0	0	0	0	0	0	131	0	2023-01-19			1	
10	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ПС	ПС 110кВ Шилова в з/у. 10Фв.яч. 24	ПС 110кВ Шилова в з/у. 10Фв.яч. 24	04.22.2023.01.20	05.35.2023.01.20	В	1,22	ТП 10 (10,5) кВ ТП-24И 1Т		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.2023-01-11	3.4.9.3	4.21	0
11	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-66 Ф7	ТП-66 Ф7	14.28.2023.01.23	14.54.2023.01.23	П	0,43	КЛ 0,38 кВ ТП-66 Ф7		0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	42	0	2023-01-23			1



28	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 Яч. 11	10 (10.5)	14.25.2023.03.12	15.23.2023.03.12	П	0,97	ВЛ 10 (10.5) кВ Л-2 МИС	0		0	17	0	0	16	0	0	1	1544	АО «Регionalные электрические сети» (Новосибирская обл)	2023-03-12		1
29	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-27Щ ф 8,10	0,38	10.29.2023.03.13	11.25.2023.03.13	П	0,93	КЛ 0,38 кВ ТП-27Щ ф 8,10	Полесая 16	0	0	2	0	0	0	0	0	2	90		2023-03-13		1
30	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 Яч. 11	10 (10.5)	14.25.2023.03.12	15.23.2023.03.12	П	0,97	ВЛ 10 (10.5) кВ Л-2 МИС	0		0	17	0	0	16	0	0	1	1544	АО «Регionalные электрические сети» (Новосибирская обл)	2023-03-13		1
31	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-8У	10 (10.5)	12.39.2023.03.13	14.03.2023.03.13	П	1,4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-8У(Все ЛЭП ТП)	Пирогова 6		0	4	0	0	0	0	0	4	28		2023-03-13		1
32	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	Л-255	220	17.10.2023.03.15	17.29.2023.03.15	В	0,32	ПС 220 кВ Научная	0		15	0	0	0	0	0	0	15	1806		2023-03-15	34.9.1	0
33	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-5И	10 (10.5)	09.51.2023.03.16	11.05.2023.03.16	П	1,23	ТП 10 (10.5) кВ ТП-5И(Все ЛЭП ТП)			0	2	0	0	0	0	0	2	106		2023-03-16		1
34	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-2А ф4	0,38	09.00.2023.03.17	10.16.2023.03.17	П	1,27	КЛ 0,38 кВ ТП-2А ф4	0		1	0	0	0	0	0	0	1	24		2023-03-17		1
35	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-2Д ф3	0,38	09.15.2023.03.20	12.54.2023.03.20	П	3,65	КЛ 0,38 кВ ТП-2Д ф3	0		0	2	0	0	0	0	0	2	22		2023-03-20		1
36	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-2Д ф 10,12	0,38	09.20.2023.03.21	12.54.2023.03.21	П	3,57	КЛ 0,38 кВ ТП-2Д ф10, 12	0		0	2	0	0	0	0	0	2	28		2023-03-21		1
37	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-76и	10 (10.5)	13.45.2023.03.22	15.07.2023.03.22	П	1,37	ТП 10 (10.5) кВ ТП-76и(Все ЛЭП ТП)	0		2	0	0	0	0	0	0	0	150		2023-03-22		1
38	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	РП	РП-1 1сш	10 (10.5)	09.25.2023.03.23	16.30.2023.03.23	П	7,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1(Все ЛЭП ТП), ТП 10 (10.5) кВ ТП-2(Все ЛЭП ТП), ТП 10 (10.5) кВ ТП-3(Все ЛЭП ТП)	0		4	0	0	0	0	0	4	0	763		2023-03-23		1
39	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-30И	10 (10.5)	11.15.2023.03.26	11.44.2023.03.26	П	0,48	ТП 10 (10.5) кВ ТП-30И(Все ЛЭП ТП)	0		0	2	0	0	0	0	0	0	210		2023-03-26		1
40	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-8У Яч.5	10 (10.5)	13.27.2023.04.01	13.56.2023.04.01	П	0,48	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-8У Яч.5	0		0	1	0	0	1	0	0	0	80		2023-04-01		1
41	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 Яч. 4	10 (10.5)	03.43.2023.04.03	08.37.2023.04.03	П	4,9	ВЛ 10 (10.5) кВ Л-1 МИС	0		0	19	0	0	18	0	0	1	1548	АО «Регionalные электрические сети» (Новосибирская обл)	2023-04-03		1



42	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 Яч. 4	10 (10.5)	11.19.2023.04.03	19.10.2023.04.03	П	7,85	ВЛ 10 (10.5) кВ П-1 ИМС	0	0	0	0	18	0	1	1548	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл.)	2023-04-03	1
43	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 Яч. 11	10 (10.5)	16.20.2023.04.03	19.03.2023.04.03	П	3,55	ВЛ 10 (10.5) кВ П-2 ИМС	0	0	0	0	16	0	1	1544	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл.)	2023-03-12	1
44	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-26	10 (10.5)	17.15.2023.04.04	19.00.2023.04.04	П	1,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-26(Все ЛЭП ТП)	Морской проспект 9, 7а, 3, 3а	0	12	0	0	0	0	233		2023-04-04	1
45	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-136	10 (10.5)	14.02.2023.04.06	14.27.2023.04.06	П	0,42	ТП 10 (10.5) кВ ТП-136(Все ЛЭП ТП)	Академическая 34, 25, 29, 17, 36, 22, Терешковой 46, 48	0	12	6	0	0	0	211		2023-04-06	1
46	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-17X	10 (10.5)	10.28.2023.04.07	13.33.2023.04.07	П	3,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП-17X(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	1	320	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл.)	2023-04-07	1
47	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-8И	10 (10.5)	09.30.2023.04.07	15.24.2023.04.07	П	5,9	ТП 10 (10.5) кВ ТП-8И(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	1	0	0	0	320		2023-04-07	1
48	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-11Щ ф 24	10 (10.5)	09.40.2023.04.11	15.20.2023.04.11	П	5,67	КЛ 0,38 кВ ТП-11Щ ф24	Иванова 5	0	1	0	0	0	0	32		2023-04-11	1
49	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-4В	10 (10.5)	09.10.2023.04.12	10.45.2023.04.12	П	1,58	КЛ 0,38 кВ ТП-4В(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	140		2023-04-12	1
50	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-8У Яч.5	10 (10.5)	18.45.2023.04.12	19.43.2023.04.12	П	0,97	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-8У Яч.5	0	0	0	1	0	0	0	80		2023-04-12	1
51	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-11Щ ф 4	10 (10.5)	09.40.2023.04.14	15.20.2023.04.14	П	5,67	КЛ 0,38 кВ ТП-11Щ ф4	Иванова 5	0	0	0	0	0	0	32		2023-04-14	1
52	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-19X	10 (10.5)	10.05.2023.04.17	13.18.2023.04.17	П	3,22	ТП 10 (10.5) кВ ТП-19X(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	1	0	0	0	56		2023-04-17	1
53	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-20X	10 (10.5)	11.30.2023.04.18	17.00.2023.04.18	П	5,5	ТП 10 (10.5) кВ ТП-20X(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	3	0	0	0	210	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл.)	2023-04-18	1







82	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-10Е	10 (10.5)	13.25.2023.05.17	16.05.2023.05.17	П	2,67	ТП 10 (10.5) кв ТП-10Е (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Лесосечная 2, 4, 6	0	10	0	0	0	0	0	0	0	359		2023-05-17		1	
83	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-2А	10 (10.5)	10.36.2023.05.21	11.28.2023.05.21	П	0,87	ТП 10 (10.5) кв ТП-2А (Все ЛЭП ТП)	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	165		2023-05-21		1	
84	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-26 Яч. 5	10 (10.5)	09.04.2023.05.25	11.15.2023.05.25	П	2,18	ВЛ 10 кв Л-1 Экспериментального х-ва	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	450		2023-05-25		1	
85	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-3У	10 (10.5)	13.15.2023.05.25	16.16.2023.05.25	П	3,02	ТП 10 (10.5) кв ТП-3У (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Пирогова 8,14, 11/2	6	6	0	0	0	0	0	0	0	260		2023-05-25		1	
86	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-5/10 Яч. 13	10 (10.5)	13.35.2023.05.25	15.37.2023.05.25	П	2,03	ВЛ 10 (10.5) кв Л-4 ИМС	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1160		2023-05-25		1	
87	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-58 Ф2	0.38	11.46.2023.05.26	13.43.2023.05.26	П	1,95	КЛ 0.38 кв ТП-58 Ф2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	43		2023-05-26		1	
88	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-69М	10 (10.5)	08.12.2023.05.28	08.44.2023.05.28	П	0,53	ТП 10 (10.5) кв ТП-69М (Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	170		2023-05-28		1	
89	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-5/10 Яч. 13	10 (10.5)	10.55.2023.05.28	12.00.2023.05.28	П	1,08	ВЛ 10 (10.5) кв Л-4 ИМС	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1160		2023-05-28		1	
90	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-33 Яч. 11	10 (10.5)	12.31.2023.05.30	15.09.2023.05.30	П	2,63	ВЛ 10 (10.5) кв Л-1 ИМС	0	19	0	0	0	0	0	0	0	1	1548		2023-05-28		1	
91	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-5У	10 (10.5)	13.08.2023.05.31	16.20.2023.05.31	П	3,2	ТП 10 (10.5) кв ТП-5У (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Пирогова 10, 11/3, 18а, 12	10	10	0	0	0	0	0	0	0	240		2023-05-31		1	
92	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-1Г	10 (10.5)	08.35.2023.06.01	11.10.2023.06.01	П	2,58	ТП 10 (10.5) кв ТП-1Г (Все ЛЭП ТП)	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	18		2023-06-01		1	
93	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-3А Ф6	0.38	09.32.2023.06.05	10.44.2023.06.05	П	1,2	КЛ 0.38 кв ТП-3А Ф6	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	25		2023-06-05		1	
94	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-7Щ Ф5,6	0.38	10.16.2023.06.06	10.41.2023.06.06	П	0,42	КЛ 0.38 кв ТП-7Щ Ф5,6	Иванова 37,39	0	4	0	0	0	0	0	0	0	90		2023-06-06		1	
95	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ВЛ-15/10 Яч.1	10 (10.5)	13.55.2023.06.10	14.53.2023.06.10	В	0,97	ТП 10 (10.5) кв ТП-90 (Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	780	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл)	2023-05-10	3.4.9.1	4.21	0
96	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ПС Академикский Яч.31	10 (10.5)	04.43.2023.06.13	04.43.2023.06.13	В	0	КЛ 10 (10.5) кв ПС Академикский Яч.51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1210	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл)	2023-05-13	3.4.9.1	4.21	0











137	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-19Щ ф.0.38 13	11.10.2023.08.02	12.15.2023.08.02	П	1,08	КЛ 0.38 кв ТП-19Щ ф.0.38	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	35	2023-08-02	1
138	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-9Х ф.18,20	09.10.2023.08.03	10.59.2023.08.03	П	1,82	КЛ 0.38 кв ТП-9Х ф.18,20	0	2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	20	2023-08-03	1
139	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-5/10 ЯЧ. 14	13.20.2023.08.03	15.33.2023.08.03	П	2,22	ВЛ 10 (10.5) кв Л-3 ИМС	0	8	0	0	0	8	0	0	0	8	0	970	2023-08-03	1
140	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-2Д ф.4	10.45.2023.08.06	13.15.2023.08.06	П	2,5	КЛ 0.38 кв ТП-2Д ф.4	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	23	2023-08-06	1	
141	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-26К	09.05.2023.08.07	12.21.2023.08.07	П	3,27	ТП 10 (10.5) кв ТП-26К (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Кутайларде 1г	2	0	2	0	0	0	0	2	0	0	42	2023-08-07	1
142	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	РП	РП-1.1 секция шин	15.18.2023.08.07	17.00.2023.08.07	П	1,7	ТП 10 (10.5) кв ТП-1Иа (Все ЛЭП ТП), ТП 10 (10.5) кв ТП-2И (Все ЛЭП ТП), ТП 10 (10.5) кв ТП-8И (Все ЛЭП ТП)	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0	560	2023-08-07	1
143	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	РП-12 ЯЧ.13	16.06.2023.08.10	18.27.2023.08.10	П	2,35	ТП 10 (10.5) кв ТП-33Щ (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Арбузова, 11	5	0	3	1	0	0	1	3	1	0	470	2023-08-10	1
144	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-28И	10.24.2023.08.14	16.59.2023.08.14	П	6,58	ТП 10 (10.5) кв ТП-28И (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Николаева 14	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	15	2023-08-14	1
145	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-25И	13.55.2023.08.15	16.46.2023.08.15	П	2,85	ТП 10 (10.5) кв ТП-25И (Все ЛЭП ТП)	ИХБОМ СО РАН	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	85	2023-08-15	1
146	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-2Д ф.1	09.15.2023.08.17	11.53.2023.08.17	П	2,63	ВЛ 0.38 кв ТП-2Д ф.1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	32	2023-08-17	1
147	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ. 11	14.41.2023.08.17	17.50.2023.08.17	П	3,15	ВЛ 10 (10.5) кв Л-3 ИМС	0	19	0	0	0	18	0	0	18	0	1	1548	2023-08-17	1
148	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-1Иа	13.36.2023.08.18	15.47.2023.08.18	П	2,18	ТП 10 (10.5) кв ТП-1Иа (Все ЛЭП ТП)	ИТ СО РАН	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	67	2023-08-18	1
149	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-8В ф.13	09.20.2023.08.21	10.37.2023.08.21	П	1,28	КЛ 0.38 кв ТП-8В ф.13	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	23	2023-08-21	1
150	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-40И	09.10.2023.08.22	15.10.2023.08.22	П	6	ТП 10 (10.5) кв ТП-1Иа (Все ЛЭП ТП)	0	4	0	0	0	4	0	0	0	4	0	45	2023-08-22	1
151	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-5/10 ЯЧ. 14	13.36.2023.08.25	14.59.2023.08.25	П	1,38	ВЛ 10 (10.5) кв Л-3 ИМС	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	0	970	2023-08-25	1
152	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-50И	09.30.2023.09.06	15.56.2023.09.06	П	6,43	ТП 10 (10.5) кв ТП-50И (Все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Терешковой, 31, 33	11	0	8	3	0	0	0	11	0	0	240	2023-09-06	1

153	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-1Д Ф4	0,38	09,25 2023.09.07	10,05 2023.09.07	П	0,67	ВЛ 0,38 кВ ТП-1Д Ф4	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4	0	54		2023-09-07		1	
154	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-5И	10 (10,5)	09,40 2023.09.12	14,48 2023.09.12	П	5,13	ТП 10 (10,5) кВ ТП-5И (Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	130		2023-09-12		1	
155	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-2Щ ф 8	0,38	13,40 2023.09.12	14,44 2023.09.12	П	1,07	ВЛ 0,38 кВ ТП-2Щ Ф8	0	6	0	0	0	0	0	0	0	6	0	185		2023-09-12		1	
156	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-5/10 ЯЧ, 13	10 (10,5)	08,45 2023.09.14	12,16 2023.09.14	П	3,52	ВЛ 10 (10,5) кВ Л-4 ИМС	0	8	0	0	0	0	0	0	8	0	0	1160		2023-09-14		1	
157	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ, 11	10 (10,5)	13,27 2023.09.14	16,28 2023.09.14	П	3,02	ВЛ 10 (10,5) кВ Л-1 ИМС	0	18	0	0	0	0	0	0	18	0	1	1548		2023-09-14		1	
158	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-5Д Ф7	0,38	14,30 2023.09.19	15,34 2023.09.19	П	1,07	ВЛ 0,38 кВ ТП-5Д Ф7	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	54		2023-09-19		1	
159	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-11А	10 (10,5)	09,24 2023.09.19	16,12 2023.09.19	В	6,8	ТП 10 (10,5) кВ ТП-11А яч.ЯКНО	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	408		2023-09-19	3,4,9,3	4,4	0
160	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-36Ц	10 (10,5)	10,03 2023.09.20	11,38 2023.09.20	П	1,58	ТП 10 (10,5) кВ ТП-33Ц (Все ЛЭП ТП)	0	16	0	12	3	0	0	0	0	15	1	638		2023-09-20		1	
161	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-17Х	10 (10,5)	13,50 2023.09.20	14,52 2023.09.20	П	1,03	ТП 10 (10,5) кВ ТП-17Х (Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	754		2023-09-20		1	
162	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-1Д Ф2	0,38	13,40 2023.09.22	14,45 2023.09.22	П	1,08	ВЛ 0,38 кВ ТП-1Д Ф2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	35		2023-09-22		1	
163	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-2А Ф4	10 (10,5)	09,02 2023.09.29	12,15 2023.09.29	П	3,22	ВЛ 0,38 кВ ТП-2А Ф4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	115		2023-09-29		1	
164	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-8Д Ф4, 10	0,38	10,45 2023.09.29	17,55 2023.09.29	П	7,17	КЛ 0,38 кВ ТП-8Д Ф 4, 10	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	36		2023-09-29		1	
165	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-30С	10 (10,5)	13,45 2023.09.29	17,00 2023.09.29	П	3,25	ТП 10 (10,5) кВ ТП-30С (Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	184		2023-09-29		1	
166	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-4А Ф2	0,38	13,57 2023.09.29	15,10 2023.09.29	П	1,22	КЛ 0,38 кВ ТП-4А Ф2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	22		2023-09-29		1	
167	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-20Х	10 (10,5)	09,31 2023.10.02	10,57 2023.10.02	П	1,43	ТП 10 (10,5) кВ ТП-20Х (Все ЛЭП ТП)	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	80	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская обл.)	2023-10-02		1	
168	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-17Ц	10 (10,5)	09,52 2023.10.02	16,27 2023.10.02	П	6,58	ТП 10 (10,5) кВ ТП-17Ц (Все ЛЭП ТП)	0	10	0	0	0	0	0	0	0	10	0	635	г. Новосибирск, ул. Мавлова 17, 27, Российская 17, 19	2023-10-02		1	





184	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-8А-Ф4	0,38	13,55	2023.10.26	14,59	2023.10.26	П	1,07	ВЛ 0,38 кВ ТП-8А-Ф4	0		0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	87		2023-10-26			1	
185	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-10А	10 (10,5)	13,35	2023.10.27	16,35	2023.10.27	П	3	ТП 10 (10,5) кВ ТП-10А (Все ЛЭП ТП)	0	г. Новосибирск ул. Морской проспект 34, 36, 38, 32, 30, 40	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	324		2023-10-27			1
186	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-8А-Ф4	0,38	08,32	2023.10.31	10,59	2023.10.31	П	2,45	КЛ 0,38 кВ ТП-2А, Ф2,4	0	г. Новосибирск ул. Морской проспект 2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	17		2023-10-31			1
187	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ПС Академич. есаля кв.51	10 (10,5)	13,46	2023.11.02	17,27	2023.11.02	П	3,68	ВЛ 10 (10,5) кВ ПС Академич. есаля кв.51	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1210	АО «Региональные электрические сети» (Новосибирская обл.)	2023-11-02			1	
188	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	КЛ	ТП-35Ц Ф2	0,38	10,05	2023.11.07	10,28	2023.11.07	П	0,38	КЛ 0,38 кВ ТП-35Ц Ф2	0	г. Новосибирск, ул. АМБУЗОВА 10, 12	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	120		2023-11-07			1
189	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-12 кв.5 - РП-26 кв.3	10 (10,5)	13,31	2023.11.09	16,00	2023.11.09	П	2,48	ТП 10 (10,5) кВ ТП-20Х (Все ЛЭП ТП), ТП-Феникс (Все ЛЭП ТП), ТП-Юбилейный (Все ЛЭП ТП)	0		0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	1	694	АО «Региональные электрические сети» (Новосибирская обл.)	2023-11-09			1
190	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ПС Академич. есаля кв.51	10 (10,5)	20,08	2023.11.13	14,53	2023.11.14	П	18,75	ВЛ 10 (10,5) кВ ПС Академич. есаля кв.51	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1210	АО «Региональные электрические сети» (Новосибирская обл.)	2023-11-13			1
191	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-3А-Ф4	0,38	13,15	2023.11.14	16,05	2023.11.14	П	2,83	ВЛ 0,38 кВ ТП-3А-Ф4	0		0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	46		2023-11-14			1
192	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ТП-21Х Ф4	0,38	13,51	2023.11.16	14,17	2023.11.16	П	0,43	ВЛ 0,38 кВ ТП-21Х Ф4	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	46	АО «Региональные электрические сети» (Новосибирская обл.)	2023-11-16			1
193	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ВЛ	РП-5/10 кв. 13	10 (10,5)	08,00	2023.11.16	08,33	2023.11.16	П	0,55	ВЛ 10 (10,5) кВ Л-4 ИМС	0		0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	1160		2023-11-16			1
194	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-79И	10 (10,5)	09,20	2023.11.17	10,19	2023.11.17	П	0,98	ТП 10 (10,5) кВ ТП-79И (Все ЛЭП ТП)	0	г. Новосибирск ул. Моноферма, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	97		2023-11-17			1
195	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-50М	10 (10,5)	10,57	2023.11.17	12,05	2023.11.17	П	1,13	ТП 10 (10,5) кВ ТП-50М (Все ЛЭП ТП)	0	г. Новосибирск, ул. Терешковой, 29а, 31, 33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280		2023-11-17			1
196	ФГУП «Управление энергии и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-10А	10 (10,5)	10,54	2023.11.18	15,15	2023.11.18	П	4,35	ТП 10 (10,5) кВ ТП-10А (Все ЛЭП ТП)	0	г. Новосибирск, ул. Морской проспект 32, 34, 36, 38, 40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324		2023-11-18			1



208	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-21X	10 (10.5)	10 (10.5)	10.20.2023.12.06	16.05.2023.12.06	п	5,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-21X (все ЛЭП ТП), ТП-Форм (все ЛЭП ТП), ТП-Юбилейный (все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1210	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-05	1	
209	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-17 КЛ-23	10 (10.5)	06.59.2023.12.06	08.30.2023.12.06	п	1,52	ТП 10 (10.5) кВ ТП-19Щ (все ЛЭП ТП), ТП-29Щ (все ЛЭП ТП)	г. Новосибирск, ул. Попова, 22, 7.5.11, Демикова 17/1, 13, 15, 17	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	46	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-06	1
210	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-7 КЛ-7	10 (10.5)	10.00.2023.12.06	12.45.2023.12.06	п	2,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-11Д (все ЛЭП ТП)	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	8	40	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-06	1	
211	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-21X	10 (10.5)	10.35.2023.12.06	16.11.2023.12.06	п	5,6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-21X (все ЛЭП ТП), ТП-Форм (все ЛЭП ТП), ТП-Юбилейный (все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1210	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-06	1	
212	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-21Щ ф5	0.38	12.15.2023.12.06	17.50.2023.12.06	п	5,58	ВЛ 0.38 кВ ТП-2Щ ф5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	102	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-06	1	
213	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-33 КЛ-11	10 (10.5)	10.54.2023.12.07	12.36.2023.12.07	п	1,7	ВЛ 10 (10.5) кВ Л-1.ИМС	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	18	1546	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-06	1	
214	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-16X	10 (10.5)	14.15.2023.12.07	17.39.2023.12.07	п	3,4	ТП 10 (10.5) кВ ТП-21X (все ЛЭП ТП), ТП-Форм (все ЛЭП ТП), ТП-Юбилейный (все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	150	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-07	1	
215	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	КЛ	КЛ-21X ф2	0.38	11.20.2023.12.12	12.18.2023.12.12	п	0,97	КЛ 0.38 кВ ТП-12X ф2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-12	1	
216	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ТП	ТП-21X	10 (10.5)	11.27.2023.12.15	11.53.2023.12.15	п	0,43	ТП 10 (10.5) кВ ТП-21X (все ЛЭП ТП), ТП-Форм (все ЛЭП ТП), ТП-Юбилейный (все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1210	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-15	1
217	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-21X ф1	0.38	09.47.2023.12.16	12.06.2023.12.16	п	2,32	ВЛ 0.38 кВ ТП-21X ф1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-16	1	
218	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-21X ф3	0.38	12.06.2023.12.16	16.25.2023.12.16	п	4,32	ВЛ 0.38 кВ ТП-21X ф3	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-16	1	
219	ФГУП «Управление энергетик и водоснабжения» РЭС	ВЛ	ВЛ-26 КЛ-2 (Кл. хва)	10 (10.5)	13.52.2023.12.19	15.23.2023.12.19	п	1,52	ВЛ 10 кВ Л-2 ЭКСПЕР Х-ВА	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	1169	АО "Региональные электрические сети" (Новосибирская ирская обл)	2023-12-19	1	





**Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года включительно**

ФГУП "УЭВ"

(наименование электросетевой организации)

За 2023г.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	3141
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	163
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	775
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	2203
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	0
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	0
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	0
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	0
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	0
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0,94453

10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaidiВН,рем), ч	0
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1,рем), ч	0
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2,рем), ч	1,92563
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaidiНН,рем), ч	0,59192
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,34670
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaifiВН,рем), шт.	0
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1,рем), шт.	0
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2,рем), шт.	0,70452
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaifiНН,рем), шт.	0,22515

Руководитель ПТС

Заместитель директора -  
главный инженер



И.Г. Хахина

В.Ю. Борисов