

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2023 год ООО "Уралэлектросеть"

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета (№ акта расследования)	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт
	1	2	3
1	№1 от 03.01.2023	1.1	68
2	№2 от 03.01.2023	4.2	10
3	№3 от 26.01.2023	4.95	701
4	№4 от 27.01.2023	4.9	701
5	№5 от 05.02.2023	2.25	4
6	№6 от 08.03.2023	4.52	885
7	№7 от 14.03.2023	1.22	7
8	№8 от 14.03.2023	6.3	3
9	№9 от 26.03.2023	4.77	166
10	№10 от 31.03.2023	2.52	291
11	№11 от 31.03.2023	0.52	1
12	№12 от 14.04.2023	4.57	95
13	№13 от 18.04.2023	2.53	37
14	№14 от 10.05.2023	6.58	278
15	№15 от 16.05.2023	1.52	3
16	№16 от 16.05.2023	1.38	795
17	№17 от 17.05.2023	6.08	255
18	№18 от 23.05.2023	1.65	197
19	№19 от 30.05.2023	4.83	2
20	№20 от 08.06.2023	6.75	877
21	№21 от 16.06.2023	2.55	249
22	№22 от 18.06.2023	6.27	277
23	№23 от 27.06.2023	2.43	3
24	№24 от 27.06.2023	5.57	2
25	№25 от 01.07.2023	5.02	255
26	№26 от 02.07.2023	7.4	253
27	№27 от 18.07.2023	2.18	5
28	№28 от 18.07.2023	2.9	314
29	№29 от 19.07.2023	1.73	174
30	№30 от 27.07.2023	5.12	313
31	№31 от 30.07.2023	3.57	314
32	№32 от 31.07.2023	5.72	314
33	№33 от 16.08.2023	5.47	878
34	№34 от 16.08.2023	4.25	255
35	№35 от 16.08.2023	4.88	314
36	№36 от 22.08.2023	4.18	1
37	№37 от 22.08.2023	2.87	3
38	№38 от 25.08.2023	6.37	883
39	№39 от 27.08.2023	3.23	5

40	№40 от 21.09.2023	2.33	122
41	№41 от 25.09.2023	3.38	6
42	№42 от 26.09.2023	3.8	173
43	№43 от 05.10.2023	7.12	173
44	№44 от 08.10.2023	2.13	885
45	№45 от 08.10.2023	4.62	313
46	№46 от 09.10.2023	6.72	4
47	№47 от 13.10.2023	3.33	173
48	№48 от 13.10.2023	3.62	313
49	№49 от 13.10.2023	1.42	95
50	№50 от 21.10.2023	5.12	25
51	№51 от 21.10.2023	7.53	313
52	№52 от 21.10.2023	3.2	707
53	№53 от 22.10.2023	4.65	314
54	№54 от 24.10.2023	3.62	25
55	№55 от 05.11.2023	4.32	885
56	№56 от 08.11.2023	1.9	713
57	№57 от 29.11.2023	4.63	25
58	№58 от 21.12.2023	4.38	82

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ООО "Уралэлектросеть" 2023г.

Максимальное за расчетный период 2023 г. число точек присоединения шт. , Нтп	3876
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час, Тпр	232.67
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Пп	0.06

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.

1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт	3876
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	17.42799
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiifi)	4.00774

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года

Объем недоотпущенной электроэнергии Пенэс , Мвт*час	211.23
---	--------

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования* (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2020 года до 2024)

	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	более быстрая обработка документов	сокращение времени от подачи заявки до момента подключения к эл. сетям	1	1	1	1	1
показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	0.929	0.929	0.929	0.929	0.929

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

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности п/п сетевой организации	Значение характеристик и	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	137.56	ООО "Инженерные технологии" дог. аренды №1 02.06.15; ДНТСН "Медик" дог. аренды №3 02.11.15; СНТ "Геолог" дог. аренды №4 21.12.15; ТСН "Гвоздика" дог. № 6 от 01.12.15; СНТ "Дружба" дог. аренды №8 от 17.12.15; СНТ "Незабудка-1" дог. аренды № 9 от 18.01.16; СНТ "Дубовая роща" дог. аренды №10 от 18.01.16; НОСНТ "Южный Урал" дог. аренды № 11 от 26.01.16; АО "Компания вотемиро" дог. аренды № 12 от 01.02.2016; СНТ "Рассвет" дог. аренды №14 05.02.16; СНТ "Лесовод-2" дог. аренды №17 от 29.02.16; СНТ "Изаура" дог. аренды № 18 от 15.03.16; СНТ "Вишенка" дог. аренды №19 от 01.03.16; СНТ "Офицеров запаса и в отставке "Южный Урал" дог. аренды № 20 от 18.03.16; ООО "Оренбургэлектросеть" (ПАО "МТС") дог. аренды № 22 от 21.03.16
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	16.136	ООО "Инженерные технологии" дог. аренды №1 02.06.15; ДНТСН "Медик" дог. аренды №3 02.11.15; ООО "Дмитровское" дог. аренды №7 от 01.12.15; ООО "Бессер-Блок" дог. аренды № 15 от 15.02.16; СНТ "Лесовод-2" дог. аренды №17 от 29.02.16; ООО УК "Актив" дог. аренды № 21 от 24.03.16; ООО "Оренбургэлектросеть" (ПАО "МТС") дог. аренды № 22 от 21.03.16
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (доля КЛ) %	11.73	
3	Максимальный за год число точек поставки, шт	3876	договоры на энергоснабжение (лицевые счета физ. абонентов), договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии

4	Число разъединителей и выключателей, шт	394	ООО "Инженерные технологии" дог. аренды №1 02.06.15; СНТ "Геолог" дог. аренды №4 21.12.15; ООО "Дмитровское" дог. аренды №7 от 01.12.15; СНТ "Незабудка-1" дог. аренды № 9 от 18.01.16; ООО "Бессер-Блок" дог. аренды № 15 от 15.02.16; ООО УК "Актив" дог. аренды № 21 от 24.03.16; ООО "Оренбургэлектросеть" (ПАО "МТС") дог. аренды № 22 от 21.03.16
5	Средняя летняя температура, С	21.7	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации". Электронное издание
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaidi)	8	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Psaifi)	6	-

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности
ООО "Уралэлектросеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2.000
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1	1	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	7	7	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2.000
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2

3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2.000
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2.000

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности
 ООО "Уралэлектросеть"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	-
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	10	100	обратная	0.5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	2	2	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	2	2	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0.5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		-
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0.5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0.5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0.5

4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0.2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	0.47

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи
 ООО "Уралэлектросеть"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	20	20	100	обратная	2

3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2.000

Форма. 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций
по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих
индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный
период регулирования в пределах долгосрочного
периода регулирования *

ООО «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые плановые значения параметров	2021	2022	2023	2024	2025
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
И_н	2	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	2	2
1.2. б)	0	0	0	0	0
1.2. в)	4	4	4	4	4
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	1	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
И_с	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47
1.1.	10	10	10	10	10
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р_с	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0	1
3.1.	20	20	20	20	20
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0
5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0.929	0.929	0.929	0.929	0.929

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя рассмотрения заявок на
технологическое присоединение к сети в период 2023 года

ООО «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	161
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. ($N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}$)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

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

ООО «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	161
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{нс тпр}}$)	1

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения
показателя соблюдения антимонопольного законодательства
при технологическом присоединении заявителей
к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2023

ООО «Уралэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Нн тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. (Н очз тпр)	161
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (П нпа_тпр)	1

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО "Уралэлектросеть"

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	1	0.06
Объем недотопущенной электрической энергии (Пенс)	4	211.23
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	2	17.43
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	3	4.01
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (Птпр)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, (Птсо)	глава IV ¹	0.929
Плановое значение показателя $\frac{П_{п}}{П_{п}^{пл}}$	глава IV ¹	0.06
Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр	глава IV ¹	1
Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо	глава IV ¹	0.929
Плановое значение показателя Пенс, Пплпнс	глава IV ¹	-
Плановое значение показателя Пsaidi, Пплsaidi	глава IV ²	17.43
Плановое значение показателя Пsaifi, Пплsaifi	глава IV ²	4.01
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	глава V Методических указаний	0

Форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
ООО "Уралэлектросеть"

№ п/п	показатель	№ формулы методических указаний	значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п. 5.1	0
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п. 5.1	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п. 5.1	0
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	п. 5.1	0
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п. 5.1	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п. 5.1	0
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п. 5.1	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п. 5.1	0

Форма 5.1 Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2023г

№ п/п		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт (Nзаяв)	161
2	Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	161
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт (Nнпд)	0

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Перечень смежных сетевых организаций, загорюных прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых						21	22	23	24		25	26						
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										ВСЕГО		1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого 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 потребителя 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 категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения этого события, кВт	Номер и дата расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования														
1	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-2 РП Южный Урал ТП-4094	10 (10.5)	01,47 2023.01.03	02,53 2023.01.03	В	1.1	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	68	0	0	0	65	0	0	0	0	0	0	65	3	1683		1	3.4.9.1	4.21	1
2	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-3 ТП-1819	10 (10.5)	18,43 2023.01.03	22,55 2023.01.03	В	4.2	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	8	0	0	0	0	0	8	2	611		2	3.4.7.4	4.4	1	
3	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20, ТП-2056, ТП-2057, ТП-2118, ТП-1705, ТП-2156, ТП-2050, ТП-2014	10 (10.5)	12,31 2023.01.26	17,28 2023.01.26	В	4.95	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	701	0	0	696	0	0	0	0	0	0	696	5	1683		3	3.4.9.1	4.21	1	
4	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20,	10 (10.5)	11,44 2023.01.27	16,38 2023.01.27	В	4.9	ТП 10 (10.5)	0	0	701	0	0	696	0	0	0	0	0	0	696	5	1683		4	3.4.9.1	4.21	1	
5	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л П-17 ТП-4127	10 (10.5)	02,34 2023.02.05	04,49 2023.02.05	В	2.25	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	3	388		5	3.4.9.1	4.21	1	
6	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-6 ТП-72, ТП-	10 (10.5)	12,46 2023.03.08	17,17 2023.03.08	В	4.52	ТП 10 (10.5)	0	0	885	0	0	883	0	0	0	0	0	0	883	2	1552		7	3.4.12.2	4.1	1	
7	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-1819 л 75-4	10 (10.5)	01,34 2023.03.14	02,47 2023.03.14	В	1.22	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7	0	1222		8	3.4.14	4.21	1	
8	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-2332 л 21Н	0.38	14,48 2023.03.14	21,06 2023.03.14	В	6.3	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	1581		9	3.4.7.3	4.11	1	
9	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-72 л С-6	0.38	17,33 2023.03.26	22,19 2023.03.26	В	4.77	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	166	0	0	166	0	0	0	0	0	0	166	0	388		10	3.4.7.3	4.1	1	

10	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	14,22 2023.03.31	16,53 2023.03.31	В	2.52	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	291	0	0	289	0	0	0	289	2	640		12	3.4.9.1	4.1	1
11	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-1987	10 (10.5)	17,36 2023.03.31	18,07 2023.03.31	В	0.52	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	242		11	3.4.9.1	4.21	1
12	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-4094 Л-2 РП Южный Урал	0.38	16,03 2023.04.14	20,37 2023.04.14	В	4.57	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	95	0	0	95	0	0	0	95	0	242		15	3.4.11	4.1	1
13	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-2156 Л-204 РП-20	0.38	04,29 2023.04.18	07,01 2023.04.18	В	2.53	ВЛ 0.38 кВ	0	0	37	0	0	37	0	0	0	37	0	388		14	3.4.7.3	4.1	1
14	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	10,44 2023.05.10	17,19 2023.05.10	В	6.58	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	278	0	0	277	0	0	0	277	1	640		15	3.4.9.1	4.1	1
15	ООО"Уралэлектросеть"	КЛ	КЛ-10кВ Л-203 ТП-2095	10 (10.5)	15,41 2023.05.16	17,12 2023.05.16	В	1.52	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	242		17	3.4.9.1	4.1	1
16	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-10	10 (10.5)	15,41	17,04	В	1.38	ВЛ 10	0	0	795	0	0	792	0	0	0	792	3	1682		16	3.4.9.1	4.1	1
17	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Ю-0.66	6 (6.3)	17,19	23,24	В	6.08	ВЛ 6 (6.3)	0	0	255	0	0	252	0	0	0	252	3	727		18	3.4.9.1	4.1	1
18	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л П-14 ос	10 (10.5)	17,32	19,11	В	1.65	ВЛ 10	0	0	197	0	0	195	0	0	0	195	2	485		19	3.4.9.1	4.21	1
19	ООО"Уралэлектросеть"	КЛ	КЛ-10кВ л П-14 ос	10 (10.5)	18,17 2023.05.30	23,07 2023.05.30	В	4.83	КЛ 10 (10.5) кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	1222		20	3.4.7.2	4.1	1
20	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-3 РП Нежинка ТП-8, ТП-57, ТП-92, ТП-4169	10 (10.5)	15,02 2023.06.08	21,47 2023.06.08	В	6.75	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	877	0	0	877	0	0	0	877	0	1484		21	3.4.7.3	4.3	1
21	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-2057 Л-204 РП-20	10 (10.5)	04,59 2023.06.16	07,32 2023.06.16	В	2.55	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	249	0	0	249	0	0	0	249	0	388		22	3.4.7.3	4.12	1
22	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	12,07 2023.06.18	18,23 2023.06.18	В	6.27	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	277	0	0	275	0	0	0	275	2	640		23	3.4.12.5	4.11	1
23	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-2 ТП-25	10 (10.5)	14,59 2023.06.27	17,25 2023.06.27	В	2.43	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	3	0	0	2	0	0	0	2	1	242		24	3.4.9.1	4.1	1
24	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-3 л 46-1 РП-46	10 (10.5)	17,56 2023.06.27	23,30 2023.06.27	В	5.57	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	611		25	3.4.7.3	4.11	1
25	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Ю-5 ТП-2040, ТП-1990, ТП-1293	6 (6.3)	18,57 2023.07.01	23,58 2023.07.01	В	5.02	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	255	0	0	252	0	0	0	252	3	727		26	3.4.9.1	4.1	1
26	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	07,34 2023.07.02	14,58 2023.07.02	В	7.4	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	253	0	0	252	0	0	0	252	1	640		27	3.4.9.1	4.3	1
27	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-2 ТП-25	10 (10.5)	13,56 2023.07.18	16,07 2023.07.18	В	2.18	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	2	0	0	0	2	3	242		29	3.4.9.1	4.21	1
28	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	17,04 2023.07.18	19,58 2023.07.18	В	2.9	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	311	0	0	0	311	3	640		28	3.4.9.1	4.1	1
29	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 54-6 ТП-1015, ТП-1192	10 (10.5)	06,33 2023.07.19	08,17 2023.07.19	В	1.73	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	174	0	0	172	0	0	0	172	2	397		30	3.4.9.1	4.21	1

30	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	19,33 2023.07.27	00,40 2023.07.28	В	5.12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	313	0	0	311	0	0	0	311	2	640		31	3.4.9.1	4.21	1
31	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	18,28 2023.07.30	22,02 2023.07.30	В	3.57	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	311	0	0	0	311	3	640		32	3.4.9.1	4.21	1
32	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	15,41 2023.07.31	21,24 2023.07.31	В	5.72	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	311	0	0	0	311	3	640		33	3.4.9.1	4.1	1
33	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-3 РП Нежинка ТП-8, ТП-57, ТП-92, ТП-4169	10 (10.5)	16,35 2023.08.16	22,03 2023.08.16	В	5.47	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	878	0	0	877	0	0	0	877	1	1872		36	3.4.12.2	4.21	1
34	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Ю-5 ТП-2040, ТП-1990, ТП-1293	6 (6.3)	16,41 2023.08.16	20,56 2023.08.16	В	4.25	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	255	0	0	252	0	0	0	252	3	727		34	3.4.12.2	4.21	1
35	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	17,03 2023.08.16	21,56 2023.08.16	В	4.88	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	311	0	0	0	311	3	640		35	3.4.12.2	4.21	1
36	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-71 л П-7	6 (6.3)	23,37 2023.08.22	03,48 2023.08.23	В	4.18	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	155		37	3.4.14	4.1	1
37	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 53-4 ТП-1027	10 (10.5)	00,04 2023.08.23	02,56 2023.08.23	В	2.87	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	3	0	0	1	0	0	0	1	2	61		38	3.4.9.1	4.17	1
38	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-6 ТП-72, ТП-73, ТП-13, ТП-10	10 (10.5)	15,18 2023.08.25	21,40 2023.08.25	В	6.37	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	883	0	0	883	0	0	0	883	0	1552		39	3.4.7.1	4.1	1
39	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 21Н ТП-2332, ТП-11	10 (10.5)	14,53 2023.08.27	18,07 2023.08.27	В	3.23	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	5	0	0	3	0	0	0	3	2	2192		40	3.4.9.1	4.21	1
40	ООО "Уралэлектросеть"	ТП	ТП-2156 Л-204 РП-20	0.38	05,52 2023.09.21	08,12 2023.09.21	В	2.33	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	122	0	0	122	0	0	0	122	0	388		41	3.4.14	4.21	1
41	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-4 ТП-1819	10 (10.5)	13,59 2023.09.25	17,22 2023.09.25	В	3.38	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	5	0	0	0	5	1	1222		42	3.4.9.1	4.21	1
42	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 54-6 ТП-1015, ТП-1192	10 (10.5)	08,27 2023.09.26	12,15 2023.09.26	В	3.8	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	173	0	0	172	0	0	0	172	1	485		43	3.4.9.1	4.1	1
43	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 54-6 ТП-1015, ТП-1192	10 (10.5)	09,44 2023.10.05	16,51 2023.10.05	В	7.12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	173	0	0	172	0	0	0	172	1	485		44	3.4.9.1	4.21	1
44	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-6 ТП-72, ТП-73, ТП-13, ТП-10	10 (10.5)	12,18 2023.10.08	14,26 2023.10.08	В	2.13	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	885	0	0	883	0	0	0	883	2	1552		45	3.4.12.3	4.21	1
45	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	14,40 2023.10.08	19,17 2023.10.08	В	4.62	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	313	0	0	311	0	0	0	311	2	640		46	3.4.12.2	4.1	1
46	ООО "Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 21Н ТП-2332	10 (10.5)	01,31 2023.10.09	08,14 2023.10.09	В	6.72	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	4	0	0	2	0	0	0	2	2	1581		47	3.4.9.1	4.1	1

47	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 54-6 ТП-1015, ТП-1192	10 (10.5)	10,44 2023.10.13	14,04 2023.10.13	В	3.33	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	173	0	0	172	0	0	0	172	1	485		48	3.4.9.1	4.1	1
48	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	13,21 2023.10.13	16,58 2023.10.13	В	3.62	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	313	0	0	311	0	0	0	311	2	640		49	3.4.12.2	4.1	1
49	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-4094 Л-2 РП Южный Урал	0.38	20,01 2023.10.13	21,26 2023.10.13	В	1.42	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	95	0	0	95	0	0	0	95	0	242		50	3.4.14	4.21	1
50	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4074, ТП-4096, ТП-33, ТП-4, ТП-5	10 (10.5)	16,16 2023.10.21	21,23 2023.10.21	В	5.12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	25	0	0	22	0	0	0	22	3	1319		51	3.4.9.1	4.1	1
51	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	16,21 2023.10.21	23,53 2023.10.21	В	7.53	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	313	0	0	311	0	0	0	311	2	640		52	3.4.9.1	4.1	1
52	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20, ТП-2056, ТП-2057, ТП-2118, ТП-1705, ТП-2156, ТП-2050, ТП-2014	10 (10.5)	17,03 2023.10.21	20,15 2023.10.21	В	3.2	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	707	0	0	703	0	0	0	703	4	1682		53	3.4.9.1	4.1	1
53	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 75-5 ТП-1536, ТП-1081, ТП-1561	10 (10.5)	06,41 2023.10.22	11,20 2023.10.22	В	4.65	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	314	0	0	311	0	0	0	311	3	640		54	3.4.11	4.1	1
54	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4074, ТП-4096, ТП-33, ТП-4, ТП-5	10 (10.5)	00,51 2023.10.24	04,28 2023.10.24	В	3.62	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	25	0	0	22	0	0	0	22	3	1319		55	3.4.14	4.21	1
55	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-6 ТП-72, ТП-73, ТП-13, ТП-10	10 (10.5)	09,18 2023.11.05	13,37 2023.11.05	В	4.32	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	885	0	0	883	0	0	0	883	2	1552		56	3.4.7.3	4.1	1
56	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-204 РП-20, ТП-2056, ТП-2057, ТП-2118, ТП-1705, ТП-2156, ТП-2050, ТП-2014	10 (10.5)	11,04 2023.11.08	12,58 2023.11.08	В	1.9	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	713	0	0	710	0	0	0	710	3	1682		57	3.4.13.3	4.1	1
57	ООО"Уралэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л-5 РП Нежинка ТП-4096, ТП-4106, ТП-33, ТП-4, ТП-5	10 (10.5)	12,23 2023.11.29	17,01 2023.11.29	В	4.63	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	25	0	0	20	0	0	0	20	5	1319		58	3.4.7.3	4.12	1
58	ООО"Уралэлектросеть"	ТП	ТП-2050 Л-204 РП-20	10 (10.5)	16,54 2023.12.21	21,17 2023.12.21	В	4.38	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	82	0	0	82	0	0	0	82	0	242		59	3.4.7.3	4.1	1

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Уралэлектросеть" за 2023г

№ п/п	Наименование структурной единицы	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1		ПС "Степановская"	С-6	ТП-10	0.4	ТП-10	10	8			8				8	
2		ПС "Степановская"	С-6	ТП-72	0.4	ТП-72	10	5			5				5	
3		ПС "Степановская"	С-6	ТП-13	0.4	ТП-13	10	6			6				6	
4		ПС "Степановская"	С-3	ТП-73	0.4	ТП-73	10	1			1				1	
5		ПС "Степановская"	С-3	ТП-85	0.4	ТП-85	10	2			2				2	
6		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2050	0.4	ТП-2050	10	9			9				9	
7		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2014	0.4	ТП-2014	10	6			6				6	
8		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2056	0.4	ТП-2056	10	2			2				2	
9		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2057	0.4	ТП-2057	10	2			2				2	
10		ПС "Пугачевская"	П-16	ТП-2118	0.4	ТП-2118	10	5			5				5	
11		ПС "Ростоши"	Рш-6	ТП-1081	0.4	ТП-1081	10	3			3				3	
12		ПС "Ростоши"	Рш-6	ТП-1015	0.4	ТП-1015	10	1			1				1	
13		ПС "Ростоши"	Рш-6	ТП-1536	0.4	ТП-1536	10	3			3				3	
14		ПС "Ростоши"	Рш-6	ТП-1561	0.4	ТП-1561	10	2			2				2	
15		ПС "Южная"	Ю-5	ТП-2040	0.4	ТП-2040	10	2			2				2	
16		ПС "Южная"	Ю-5	ТП-1293	0.4	ТП-1293	10	5			5				5	
17		ПС "Южная"	Ю-5	ТП-1405	0.4	ТП-1405	10	3			3				3	
18		ПС "Южная"	Ю-5	ТП-1990	0.4	ТП-1990	10	1			1				1	
19		ПС "9 Января"	Ян-1	ТП-4094	0.4	ТП-4094	10	24			24				24	
20		ПС "Аэропорт"	А-4	ТП-4169	0.4	ТП-4169	10	4			4				4	
21		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-57	0.4	ТП-57	10	6			6				6	
22		ПС "Аэропорт"	А-3	ТП-8	0.4	ТП-8	10	6			6				6	
23		ПС "Аэропорт"	А-4	ТП-4106	0.4	ТП-4106	10	53			53				53	
24		ПС "Благословенская"	Бл-3	ТП-4009	0.4	ТП-4009	10	1			1				1	
25		ПС "Промбаза"	ПБ-37	ТП-2080	0.4	ТП-2080	10	1			1				1	

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

ООО "Уралэлектросеть"

Наименование сетевой организации

За

2023

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	3876	
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	96	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	3780	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	17.42799	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	4.00774	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0	