

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

АО «Учалинские электрические сети»

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	0,38	12815
2	0	12819
3	0	12829
4	0	12837
5	0	12841
6	0,67	12856
7	0,88	12890
8	0	12894
9	0,67	12883
10	0	11476
11	0	11493
12	1,42	11509

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

<1> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий
месяц.

Исп. Начальник ОДО _____ Каримов И.М.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	12894
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	4,02
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,002

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОДО



Каримов И.М.

Приложение N 1
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

**Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений
электрической энергии потребителям сетевой организации**

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	12894
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{сaiij}$), час	0,16621
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{сaiij}$), шт.	0,15426

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОДО  Каримов И.М.

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2019 года

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем электроэнергии недоотпущенной ($P_{\text{нез}}$) 65499,137 МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22)

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Начальник ОДО  Каримов И.М.

**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 2014 по 2018 года)

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснова ние)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _н)			0,002	0,061	0,059	0,055	0,05
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)			0,901	0,8898	0,8898	0,8898	0,8898

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

**Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей
надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах
долгосрочного периода регулирования *
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования
который, начинается с 2018 года)**

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <2>	Описание (обоснова ние)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час			0,166	0,061	0,059	0,055	0,05
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,154	0,138	0,134	0,130	0,126
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})			1	1	1	1	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Информация предоставляется справочно.

Исп. Начальник ОДО

 Каримов И.М.

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N 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	611,524	Паспорта КЛ, ВЛ
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	122,42	Паспорта КЛ
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	20,02	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	12894	Акты разграничения
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1106	Паспорта ТП и РП
5	Средняя летняя температура, °С	16,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	<u>8</u>	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	<u>6</u>	-

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	фактичес- кое (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
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	36	36	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.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-

в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	9	9	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
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	-	-	-	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, процентов 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
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	10	10	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

 Директор
 Должность

 Ф.Ф. Давлетгареев
 Ф.И.О.

 Подпись

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценоч- ный балл
	фактичес- кое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	2
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	-	-	-	обратная	-
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	8	10	80	обратная	2
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	8	10	80	-	2
б) для остальных потребителей услуг, дней	8	10	80	-	2
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов	-	-	-	обратная	-

от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц					
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,2
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	0,2
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, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,2
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	
4.1. Количество обращений	0	0	100		0,2

потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений					
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,414

Директор АО «УЭС»

Ф.Ф.Давлетгареев

Исп. Начальник ПТО

Мурсалимов И.И.

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактичес кое (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	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	100	100	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в	0	0	100	обратная	2

п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений					
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	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.	0	0	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	10	10	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2,333
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2

б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0,012	0,1	12	-	3
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	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	2	2	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, процентов	100	100	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2,056

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО

 Мурсалимов И.И.

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулировани в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2022	2023	2024	2025	2026
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <2>					
Ин	2	2	2	2	2
1.1.	19	19	19	19	19
1.2. а)	1	1	1	1	1
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	9	9	9	9	9
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	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
Ис	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
1.1.	-	-	-	-	-
1.2. а)	10	10	10	10	10
1.2. б)	10	10	10	10	10

1.3.	-	-	-	-	-
2.1.	1	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Рс	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	100	100	100	100	100
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	0
3.1.	10	10	10	10	10
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0,012	1	1	1	1
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	100	100	100	100	100
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,901	0,8898	0,8898	0,8898	0,8898

Директор

Должность

Ф.Ф. Давлетгареев

Ф.И.О.

Подпись

<1> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<2> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Исп. Начальник ПТО

Мурсалимов И.И.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения
заявок на технологическое присоединение к сети в период за 2022г.

АО «Учалинские электрические сети»

Показатель	Число, шт.
1	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, шт. (Nзаяв тпр)	284
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 ^{НС} заяв тпр)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОТП

Нориков С.В.


Приложение N 3
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

**Форма 3.2. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети
в период за 2022 г.**

АО «Учалинские электрические сети»

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	297
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. ($N_{нс\ сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОТП Нориков С.В.

С.В. Нориков

Форма 3.3. Отчётные данные для расчёта значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей
к электрическим сетям сетевой организации в период за 2022 г.

АО «Учалинские электрические сети»

Показатель 1	Значение 2
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. ($N_{н\text{тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{тпр}}$)	28
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{на\text{тпр}}$)	1

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ОТП _____ Нориков С.В.

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	<u>1</u>	0,002
Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	<u>4</u>	3,847
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	<u>2</u>	0,16621
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	<u>3</u>	0,15426
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	<u>7</u> или <u>12</u>	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	<u>11</u>	0,901
Плановое значение показателя Пп, П ^{ПЛ} _п	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,002
Плановое значение показателя Птпр, П ^{ПЛ} _{тпр}	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	1
Плановое значение показателя Птсо, П ^{ПЛ} _{тсо}	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,8898
Плановое значение показателя Pens, П ^{ПЛ} _{ens}	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	12,826

Плановое значение показателя Пsaidi, П ^{ПЛ} saidi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,061
Плановое значение показателя Пsaifi, П ^{ПЛ} saifi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,138
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5</u> методических указаний	0

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

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

Акционерное общество «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	<u>пункт 5</u>	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	<u>Пункт 5</u>	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	<u>Пункт 5</u>	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	<u>Пункт 5</u>	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	<u>Пункт 5</u>	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	<u>Пункт 5</u>	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	<u>Пункт 5</u>	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	<u>Пункт 5</u>	0

Директор
Должность

Ф.Ф. Давлетгареев
Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО



Мурсалимов И.И.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии и сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. инцидентов									
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер инцидента	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электроэнергетики хозяйства сетевой организации, в результате отключения которого произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Величина снижения напряжения от нормального оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы)	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	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (количество) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата вступления в силу расследования технологического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организации причин аварии	Код технического повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. инцидентов (0 - нет, 1 - да)				
												ВСЕГО				в разведении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разведении уровней напряжения ЭПУ потребители электрической энергии										ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности														
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	АО "УЭС"	КЛ	ТП-30 ф-16	0,38	13:00 2022.01.17	16:00 2022.01.17	П	3,00	ТП-30 ф-16			5	0	0	5	0	0	0	5	0	20					1						
2	АО "УЭС"	ТП	ТП-17	0,38	09:00 2022.01.18	16:00 2022.01.18	П	7,00	ТП-17			15	0	0	15	0	0	0	15	0	103					1						
3	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81	0,38	09:00 2022.01.17	16:00 2022.01.17	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81			108	0	0	108	0	0	0	108	0	115					1						
4	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-101	0,38	13:00 2022.01.19	17:00 2022.01.19	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-101			29	0	0	29	0	0	0	29	0	46					1						
5	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-172	0,38	13:00 2022.01.21	17:00 2022.01.21	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-172			40	0	0	40	0	0	0	40	0	84					1						
6	АО "УЭС"	ТП	ТП-306	6(6,3)	13:00 2022.01.25	17:00 2022.01.25	П	4,00	ТП-306			50	0	0	50	0	0	0	50	0	106					1						
7	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81	0,38	13:00 2022.01.25	17:00 2022.01.25	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-81			108	0	0	108	0	0	0	108	0	115					1						
8	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6кВ ф.58-25	6(6,3)	01:50 2022.01.20	02:13 2022.01.20	В	0,38	КЛ-6кВ ф.58-25			17	0	0	17	0	0	0	17	0	820					0						
9	АО "УЭС"	ТП	ТП-107П	6(6,3)	09:00 2022.02.01	17:00 2022.02.01	П	8,00	ТП-107П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	20		№1 20.01.2022	3.4.9.3	04.12	1						
10	АО "УЭС"	ТП	ТП-68	6(6,3)	09:00 2022.02.02	17:00 2022.02.02	П	8,00	ТП-68			1	0	0	1	0	0	0	1	0	45					1						
11	АО "УЭС"	ТП	ТП-129	6(6,3)	09:00 2022.02.03	17:00 2022.02.03	П	8,00	ТП-129			15	0	0	15	0	0	0	15	0	10					1						
12	АО "УЭС"	ТП	ТП-339П	6(6,3)	10:00 2022.01.31	14:00 2022.01.31	П*	4,00	ТП-339П			2	0	0	2	0	0	0	2	0	232					1						
13	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.77-02 Л-250.	10(10,5)	09:00 2022.02.01	17:00 2022.02.01	П	8,00	ВЛ-10 кВ ф.77-02 Л-250.			55	0	0	55	0	0	0	55	0	70					1						
14	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-176	0,38	09:00 2022.02.03	12:00 2022.02.03	П	3,00	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-176			20	0	0	20	0	0	0	20	0	136					1						
15	АО "УЭС"	ТП	ТП-78	6(6,3)	09:00 2022.02.08	12:00 2022.02.08	П	3,00	ТП-78			252	0	0	252	0	0	0	252	0	209					1						
16	АО "УЭС"	ТП	ТП-120	6(6,3)	13:00 2022.02.08	17:00 2022.02.08	П	4,00	ТП-120			140	0	0	140	0	0	0	140	0	0					1						
17	АО "УЭС"	ТП	ТП-30 ГТ	6(6,3)	09:00 2022.02.09	16:00 2022.02.09	П	7,00	ТП-30 ГТ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1						
18	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-38	6(6,3)	08:00 2022.02.07	17:00 2022.02.07	П	9,00	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-38			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1						
19	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-15	6(6,3)	08:00 2022.02.08	17:00 2022.02.08	П	9,00	КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-15			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1						
20	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ на ТП-2 от ВЛ-6 кВ ф-7 от РП-2	6(6,3)	08:00 2022.02.10	17:00 2022.02.10	П	9,00	КЛ-6 кВ на ТП-2 от ВЛ-6 кВ ф-7 от РП-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1						
21	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-7 на ТП-8	6(6,3)	08:00 2022.02.11	17:00 2022.02.11	П	9,00	КЛ-6 кВ от ТП-7 на ТП-8			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1						
22	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-17	0,38	09:00 2022.02.10	17:00 2022.02.10	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ Л-5 от ТП-17			15	0	0	15	0	0	0	15	0	55					1						

23	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-189	0,38	09.00 2022.02.10	17.00 2022.02.10	П	8,00	БЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-189			3	0	0	3	0	0	0	3	0	8				1
24	АО "УЭС"	ТП	ТП-120	6(6,3)	09.00 2022.02.15	17.00 2022.02.15	П	8,00	ТП-120			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
25	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4кВ Л-4 от ПИ-4	0,38	13.00 2022.02.18	17.00 2022.02.18	П	4,00	БЛ-0,4кВ Л-4 от ПИ-4			32	0	0	32	0	0	0	32	0	150				1
26	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-9	0,38	13.00 2022.02.18	17.00 2022.02.18	П	4,00	БЛ-0,4 кВ Л-6 от ТП-9			1	0	0	1	0	0	0	1	0	30				1
27	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-2	0,38	09.00 2022.02.20	16.00 2022.02.20	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-2			7	0	0	7	0	0	0	7	0	36				1
28	АО "УЭС"	ТП	ТП-30 2Т	6(6,3)	09.00 2022.02.17	16.00 2022.02.17	П	7,00	ТП-30 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
29	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-87	0,38	09.00 2022.02.16	16.00 2022.02.16	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-87			22	0	0	22	0	0	0	22	0	53				1
30	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-7 от ТП-42	0,38	09.00 2022.02.17	16.00 2022.02.17	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-7 от ТП-42			63	0	0	63	0	0	0	63	0	97				1
31	АО "УЭС"	ТП	ТП-188П	10(10,5)	09.00 2022.02.22	17.00 2022.02.22	П	8,00	ТП-188П			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
32	АО "УЭС"	ТП	ТП-132П	6(6,3)	09.00 2022.02.24	17.00 2022.02.24	П	8,00	ТП-132П			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
33	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 от ТП-43	0,38	09.00 2022.02.24	16.00 2022.02.24	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-2, Л-3 от ТП-43			93	0	0	93	0	0	0	93	0	88				1
34	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-49	0,38	09.00 2022.02.25	17.00 2022.02.25	П	8,00	БЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-49			23	0	0	23	0	0	0	23	0	35				1
35	АО "УЭС"	ТП	ТП-165 2 Т	6(6,3)	09.00 2022.03.01	17.00 2022.03.01	П	8,00	ТП-165 2 Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
36	АО "УЭС"	ТП	ТП-103П	6(6,3)	09.00 2022.03.02	17.00 2022.03.02	П	8,00	ТП-103П			1	0	0	1	0	0	0	1	0	6				1
37	АО "УЭС"	ТП	ТП-212П	6(6,3)	09.00 2022.03.03	17.00 2022.03.03	П	8,00	ТП-212П			2	0	0	2	0	0	0	2	0	121				1
38	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-306	0,38	09.00 2022.03.03	16.00 2022.03.03	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-306			28	0	0	28	0	0	0	28	0	55				1
39	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-156	0,38	09.00 2022.03.04	16.00 2022.03.04	П	7,00	БЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-156			46	0	0	46	0	0	0	46	0	57				1
40	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ Л-305 ф.21-08	6(6,3)	09.00 2022.03.03	16.00 2022.03.03	П	7,00	БЛ-6 кВ Л-305 ф.21-08			152	0	0	152	0	0	0	152	0	199				1
41	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП- 6 до ТП-5	6(6,3)	09.00 2022.03.04	17.00 2022.03.04	П	8,00	КЛ-6 кВ от ТП- 6 до ТП-5			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
42	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-240	0,38	13.00 2022.03.10	15.00 2022.03.10	П	2,00	БЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-240			20	0	0	20	0	0	0	20	0	52				1
43	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-242	0,38	15.00 2022.03.10	16.00 2022.03.10	П	1,00	БЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-242			22	0	0	22	0	0	0	22	0	73				1
44	АО "УЭС"	ТП	ТП-35, 1Т	6(6,3)	09.00 2022.03.09	17.00 2022.03.09	П	8,00	ТП-35, 1Т.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
45	АО "УЭС"	ТП	ТП-31, 2Т	6(6,3)	09.00 2022.03.10	17.00 2022.03.10	П	8,00	ТП-31, 2Т.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
46	АО "УЭС"	ТП	ТП-53, 1Т.	6(6,3)	09.00 2022.03.15	17.00 2022.03.15	П	8,00	ТП-53, 1Т.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
47	АО "УЭС"	ТП	ТП-33, 1Т.	6(6,3)	09.00 2022.03.16	17.00 2022.03.16	П	8,00	ТП-33, 1Т.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
48	АО "УЭС"	ТП	ТП-25, 1Т; ПУ- 0,4кВ 2СШ	6(6,3)	09.00 2022.03.17	15.00 2022.03.17	П	6,00	ТП-25, 1Т; ПУ- 0,4кВ 2СШ			4	0	0	4	0	0	0	4	0	175				1


75	АО "УЭС"	ТП	ТП-2	6(6.3)	09.00 2022.04.17	17:00 2022.04.17	П	8,00	ТП-2			22	0	0	22	0	0	0	22	0	223							1
76	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-10кВ ф.31-05 Л-176	10(10.5)	09.00 2022.04.14	17:00 2022.04.14	П	8,00	БЛ-10кВ ф.31-05 Л-176			1362	0	0	1362	0	0	0	1362	0	2647							1
77	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-8 от ТП-5	0.38	09.00 2022.04.13	12:00 2022.04.13	П	3,00	БЛ-0.4 кВ Л-8 от ТП-5			31	0	0	31	0	0	0	31	0	58							1
78	АО "УЭС"	ТП	ТП-147	6(6.3)	13:00 2022.04.12	17:00 2022.04.12	П	4,00	ТП-147			97	0	0	97	0	0	0	97	0	273							1
79	АО "УЭС"	ТП	ТП-173	6(6.3)	09.00 2022.04.14	17:00 2022.04.14	П	8,00	ТП-173			30	0	0	30	0	0	0	30	0	94							1
80	АО "УЭС"	ТП	ТП-59 1Т	6(6.3)	09.00 2022.04.19	17:00 2022.04.19	П	8,00	ТП-59 1Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
81	АО "УЭС"	ТП	ТП-59 2Т	6(6.3)	13:00 2022.04.20	17:00 2022.04.20	П	4,00	ТП-59 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
82	АО "УЭС"	ТП	ТП-47	6(6.3)	08:00 2022.04.20	12:00 2022.04.20	П	4,00	ТП-47			1	0	0	1	0	0	0	1	0	15							1
83	АО "УЭС"	ТП	ТП-51 1Т; 1С. III-6 кВ	6(6.3)	08:00 2022.04.21	17:00 2022.04.21	П	9,00	ТП-51 1Т; 1С. III-6 кВ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							1
84	АО "УЭС"	ТП	ТП-63	6(6.3)	09.00 2022.04.22	17:00 2022.04.22	П	8,00	ТП-63			117	0	0	117	0	0	0	117	0	150							1
85	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-189	0.38	09.00 2022.04.20	12:00 2022.04.20	П	3,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-189			26	0	0	26	0	0	0	26	0	68							1
86	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-7 от ТП-95	0.38	13:00 2022.04.20	17:00 2022.04.20	П	4,00	БЛ-0.4 кВ Л-7 от ТП-95			24	0	0	24	0	0	0	24	0	39							1
87	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП-195	0.38	09.00 2022.04.21	12:00 2022.04.21	П	3,00	БЛ-0.4 кВ Л-1 от ТП-195			1	0	0	1	0	0	0	1	0	2							1
88	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-10кВ Л-135 ф.31-14	0.38	09.00 2022.04.25	17:00 2022.04.25	П	8,00	БЛ-10кВ Л-135 ф.31-14			123	0	0	123	0	0	0	123	0	172							1
89	АО "УЭС"	ТП	ТП-6	6(6.3)	09.00 2022.04.26	17:00 2022.04.26	П	8,00	ТП-6			1	0	0	1	0	0	0	1	0	7							1
90	АО "УЭС"	ТП	ТП-39	6(6.3)	09.00 2022.04.27	17:00 2022.04.27	П	8,00	ТП-39			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0							1
91	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ ф.59-11	6(6.3)	09.00 2022.05.11	17:00 2022.05.11	П	8,00	БЛ-6 кВ ф.59-11			55	0	0	55	0	0	0	55	0	234							1
92	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 ф.59-19	6(6.3)	09.00 2022.05.12	17:00 2022.05.12	П	8,00	БЛ-6 ф.59-19			60	0	0	60	0	0	0	60	0	490							1
93	АО "УЭС"	ТП	ТП-89	6(6.3)	09.00 2022.05.11	12:00 2022.05.11	П	3,00	ТП-89			12	0	0	12	0	0	0	12	0	68							1
94	АО "УЭС"	ТП	ТП-130 РУ-6кВ щ.№3	6(6.3)	09.00 2022.05.12	17:00 2022.05.12	П	8,00	ТП-130 РУ-6кВ щ.№3			1	0	0	1	0	0	0	1	0	673							1
95	АО "УЭС"	ТП	ТП-241	6(6.3)	09.00 2022.05.16	17:00 2022.05.16	П	8,00	ТП-241			87	0	0	87	0	0	0	87	0	171							1
96	АО "УЭС"	ТП	ТП-146	6(6.3)	09.00 2022.05.17	17:00 2022.05.17	П	8,00	ТП-146			47	0	0	47	0	0	0	47	0	174							1
97	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-153	0.38	09.00 2022.05.19	16:00 2022.05.19	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-153			95	0	0	95	0	0	0	95	0	181							1
98	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ Ф 4-13	6(6.3)	09.00 2022.05.19	17:00 2022.05.19	П	8,00	БЛ-6 кВ Ф 4-13			82	0	0	82	0	0	0	82	0	472							1
99	АО "УЭС"	ТП	ТП-130 РУ-6кВ щ.№3	6(6.3)	09.00 2022.05.16	17:00 2022.05.16	П	8,00	ТП-130 РУ-6кВ щ.№3			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0							1
100	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-50	0.38	09.00 2022.05.20	12:00 2022.05.20	П	3,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-50			44	0	0	44	0	0	0	44	0	28							1
101	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-153	0.38	09.00 2022.05.23	16:00 2022.05.23	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-153			73	0	0	73	0	0	0	73	0	212							1
102	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ от Л-4 от ТП-153	0.38	09.00 2022.05.24	16:00 2022.05.24	П	7,00	БЛ-0.4 кВ от Л-4 от ТП-153			95	0	0	95	0	0	0	95	0	181							1
103	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ Л-302 Ф 21-12	6(6.3)	09.00 2022.05.23	12:00 2022.05.23	П	3,00	БЛ-6 кВ Л-302 Ф 21-12			152	0	0	152	0	0	0	152	0	561							1

130	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-7 от ТП-42	0,38	09:00 2022.06.27	17:00 2022.06.27	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л1-7 от ТП-42				63	0	0	63	0	0	0	63	0	97					1	
131	АО "УЭС"	ТП	ТП-28 РУ-6 кВ уч.2	6(6,3)	09:00 2022.07.01	12:00 2022.07.01	П	3,00	ТП-28 РУ-6 кВ уч.2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
132	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-153	0,38	09:00 2022.06.30	12:00 2022.06.30	П	3,00	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-153				95	0	0	95	0	0	0	95	0	181					1	
133	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-8 от ПП-5	0,38	13:00 2022.06.30	17:00 2022.06.30	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л1-8 от ПП-5				30	0	0	30	0	0	0	30	0	59					1	
134	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-95	0,38	09:00 2022.07.01	12:00 2022.07.01	П	3,00	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-95				98	0	0	98	0	0	0	98	0	83					1	
135	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-197	0,38	13:00 2022.07.01	17:00 2022.07.01	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-197				8	0	0	8	0	0	0	8	0	20					1	
136	АО "УЭС"	ТП	ТП-34 Т-1	6(6,3)	09:00 2022.07.06	17:00 2022.07.06	П	8,00	ТП-34 Т-1				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
137	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ПП-5	0,38	09:00 2022.07.06	12:00 2022.07.06	П	3,00	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ПП-5				71	0	0	71	0	0	0	71	0	64					1	
138	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.05	16:00 2022.07.05	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-174				42	0	0	42	0	0	0	42	0	116					1	
139	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.06	16:00 2022.07.06	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-2 от ТП-174				53	0	0	53	0	0	0	53	0	70					1	
140	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.06	16:00 2022.07.06	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-174				33	0	0	33	0	0	0	33	0	84					1	
141	АО "УЭС"	ТП	ТП-24	6(6,3)	09:00 2022.07.12	17:00 2022.07.12	П	8,00	ТП-24				8	0	0	8	0	0	0	8	0	144					1	
142	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л1-6 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.12	16:00 2022.07.12	П	7,00	ВЛ-0,4 кВ Л1-6 от ТП-174				30	0	0	30	0	0	0	30	0	18					1	
143	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л1-4 от ТП-153	0,38	09:00 2022.07.13	16:00 2022.07.13	П	7,00	ВЛ-0,4 кВ Л1-4 от ТП-153				95	0	0	95	0	0	0	95	0	181					1	
144	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л1-3 от ТП-153	0,38	09:00 2022.07.14	16:00 2022.07.14	П	7,00	ВЛ-0,4 кВ Л1-3 от ТП-153				73	0	0	73	0	0	0	73	0	212					1	
145	АО "УЭС"	ТП	ТП-144 Т-2	6(6,3)	09:00 2022.07.13	17:00 2022.07.13	П	8,00	ТП-144 Т-2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
146	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л1-115П ф.3-32	6(6,3)	09:00 2022.07.12	12:00 2022.07.12	П	3,00	ВЛ-6кВ Л1- 115П ф.3-32				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
147	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6 кВ ф.8-15	6(6,3)	17:22 2022.07.10	18:15 2022.07.10	В	0,88	КЛ-6 кВ ф.8-15				1030	0	0	1030	0	0	0	1030	0	728			№3 10.07.2022	3.4.14	4.21	1
148	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.18	16:00 2022.07.18	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-4 от ТП-174				42	0	0	42	0	0	0	42	0	70					1	
149	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.19	16:00 2022.07.19	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-3 от ТП-174				33	0	0	33	0	0	0	33	0	84					1	
150	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л1-6 от ТП-174	0,38	09:00 2022.07.19	16:00 2022.07.19	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л1-6 от ТП-174				30	0	0	30	0	0	0	30	0	18					1	
151	АО "УЭС"	ТП	ТП-1 РУ-6кВ уч.3	6(6,3)	09:00 2022.07.18	17:00 2022.07.18	П	8,00	ТП-1 РУ-6кВ уч.3				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1	
152	АО "УЭС"	ТП	ТП-20	6(6,3)	09:00 2022.07.19	18:00 2022.07.19	П	9,00	ТП-20				5	0	0	5	0	0	0	5	0	224					1	
153	АО "УЭС"	ТП	ТП-19	6(6,3)	09:00 2022.07.19	18:00 2022.07.19	П	9,00	ТП-19				6	0	0	6	0	0	0	6	0	212					1	
154	АО "УЭС"	ПП	ПП-13 РУ-6 кВ уч.6	6(6,3)	09:00 2022.07.22	12:00 2022.07.22	П	3,00	ПП-13 РУ-6 кВ уч.6				3	0	0	3	0	0	0	3	0	28					1	
155	АО "УЭС"	ТП	ТП-130 1Т, 2Т	6(6,3)	09:00 2022.07.20	17:00 2022.07.20	П	8,00	ТП-130 1Т, 2Т				1	0	0	1	0	0	0	1	0	637					1	

182	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6кВ Л-147 ф.9 от ПП-2	6(6.3)	09.00 2022.08.11	18:00 2022.08.11	П	9,00	БЛ-6кВ Л-147 ф.9 от ПП-2			153	0	0	153	0	0	0	153	0	457					1
183	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4кВ Л-3 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.10	17:00 2022.08.10	П	8,00	БЛ-0.4кВ Л-3 от ТП-177			29	0	0	29	0	0	0	29	0	102					1
184	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4кВ Л-1 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.15	16:00 2022.08.15	П	7,00	БЛ-0.4кВ Л-1 от ТП-177			15	0	0	15	0	0	0	15	0	109					1
185	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4кВ Л-2 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.16	16:00 2022.08.16	П	7,00	БЛ-0.4кВ Л-2 от ТП-177			11	0	0	11	0	0	0	11	0	48					1
186	АО "УЭС"	ТП	ТП-93	6(6.3)	09.00 2022.08.16	17:00 2022.08.16	П	8,00	ТП-93			131	0	0	131	0	0	0	131	0	187					1
187	АО "УЭС"	ТП	ТП-104	6(6.3)	09.00 2022.08.17	17:00 2022.08.17	П	8,00	ТП-104			153	0	0	153	0	0	0	153	0	127					1
188	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.22	16:00 2022.08.22	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-177			29	0	0	29	0	0	0	29	0	102					1
189	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.23	16:00 2022.08.23	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177			21	0	0	21	0	0	0	21	0	77					1
190	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-177	0.38	09.00 2022.08.26	16:00 2022.08.26	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-177			11	0	0	11	0	0	0	11	0	48					1
191	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177	0.38	13:00 2022.08.26	17:00 2022.08.26	П	4,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177			21	0	0	21	0	0	0	21	0	77					1
192	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-153	0.38	13:00 2022.08.26	17:00 2022.08.26	П	4,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-153			73	0	0	73	0	0	0	73	0	212					1
193	АО "УЭС"	ТП	ТП-322 РУ-0.4 кВ	0.38	08:00 2022.08.25	17:00 2022.08.25	П	9,00	ТП-322 РУ-0.4 кВ			9	0	0	9	0	0	0	9	0	34					1
194	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-51	0.38	09:00 2022.08.22	17:00 2022.08.22	П	8,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-51			10	0	0	10	0	0	0	10	0	57					1
195	АО "УЭС"	ТП	ТП-109 2Т	6(6.3)	09:00 2022.08.22	17:00 2022.08.22	П	8,00	ТП-109 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
196	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-151	0.38	13:00 2022.08.24	17:00 2022.08.24	П	4,00	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-151			34	0	0	34	0	0	0	34	0	47					1
197	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-172П	0.38	09:00 2022.08.26	17:00 2022.08.26	П	8,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-172П			40	0	0	40	0	0	0	40	0	84					1
198	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177	0.38	09:00 2022.09.01	17:00 2022.09.01	П	8,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ТП-177			21	0	0	21	0	0	0	21	0	77					1
199	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-177	0.38	09:00 2022.09.02	17:00 2022.09.02	П	8,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-177			12	0	0	12	0	0	0	12	0	102					1
200	АО "УЭС"	ТП	ТП-58	6(6.3)	09:00 2022.09.07	17:00 2022.09.07	П	8,00	ТП-58			1	0	0	1	0	0	0	1	0	64					1
201	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-135	0.38	09:00 2022.09.07	16:00 2022.09.07	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-2 от ТП-135			48	0	0	48	0	0	0	48	0	46					1
202	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-49	0.38	13:00 2022.09.07	17:00 2022.09.07	П	4,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-49			23	0	0	23	0	0	0	23	0	35					1
203	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-42	0.38	09:00 2022.09.08	17:00 2022.09.08	П	8,00	БЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-42			72	0	0	72	0	0	0	72	0	96					1
204	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ПП-4	0.38	09:00 2022.09.12	16:00 2022.09.12	П	7,00	БЛ-0.4 кВ Л-4 от ПП-4			32	0	0	32	0	0	0	32	0	149					1
205	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ Л-43 ф.32 от ПС-3	6(6.3)	09:00 2022.09.14	17:00 2022.09.14	П	8,00	БЛ-6 кВ Л-43 ф.32 от ПС-3			692	0	0	692	0	0	0	692	0	962					1
206	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6 кВ Л-105 ф.12 от ПС-21	6(6.3)	09:00 2022.09.13	17:00 2022.09.13	П	8,00	БЛ-6 кВ Л-105 ф.12 от ПС-21			885	0	0	885	0	0	0	885	0	2045					1
207	АО "УЭС"	БЛ	БЛ-6кВ Л-86 ф.16 от ПС-21	6(6.3)	13:00 2022.09.13	17:00 2022.09.13	П	4,00	БЛ-6кВ Л-86 ф.16 от ПС-21			2	0	0	2	0	0	0	2	0	15					1

208	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-176	0.38	09:00 2022.09.12	12:00 2022.09.12	II	3,00	ВЛ-0.4 кВ Л-3 от ТП-176				9	0	0	9	0	0	0	9	0	136					1
209	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ Л-280 ф.38 от ПС-70	6(6.3)	09:00 2022.09.16	11:00 2022.09.16	II	2,00	ВЛ-6 кВ Л-280 ф.38 от ПС-70				82	0	0	82	0	0	0	82	0	230					1
210	АО "УЭС"	ТП	ТП-202	6(6.3)	09:00 2022.09.19	17:00 2022.09.19	II	8,00	ТП-202				1	0	0	1	0	0	0	1	0	45					1
211	АО "УЭС"	ТП	ТП-257	10(10.5)	09:00 2022.09.20	17:00 2022.09.20	II	8,00	ТП-257				138	0	0	138	0	0	0	138	0	95					1
212	АО "УЭС"	ТП	ТП-259	10(10.5)	09:00 2022.09.20	17:00 2022.09.20	II	8,00	ТП-259				36	0	0	36	0	0	0	36	0	0					1
213	АО "УЭС"	ТП	ТП-266	10(10.5)	09:00 2022.09.21	17:00 2022.09.21	II	8,00	ТП-266				25	0	0	25	0	0	0	25	0	0					1
214	АО "УЭС"	ТП	ТП-263	10(10.5)	09:00 2022.09.21	17:00 2022.09.21	II	8,00	ТП-263				42	0	0	42	0	0	0	42	0	49					1
215	АО "УЭС"	ТП	ТП-268	10(10.5)	09:00 2022.09.22	17:00 2022.09.22	II	8,00	ТП-268				84	0	0	84	0	0	0	84	0	52					1
216	АО "УЭС"	ТП	ТП-269	10(10.5)	09:00 2022.09.22	17:00 2022.09.22	II	8,00	ТП-269				82	0	0	82	0	0	0	82	0	71					1
217	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ПП-4	0.38	09:00 2022.09.19	16:00 2022.09.19	II	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ПП-4				32	0	0	32	0	0	0	32	0	150					1
218	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.3-14	6(6.3)	18:10 2022.09.13	18:50 2022.09.13	B	0,67	ВЛ-6 кВ ф.3-14				135	0	0	135	0	0	0	135	0	315		№4 от 13.09.2022	3.4.14	4.21	1
219	АО "УЭС"	ТП	ТП-276	6(6.3)	09:00 2022.09.27	17:00 2022.09.27	II	8,00	ТП-276				6	0	0	6	0	0	0	6	0	4					1
220	АО "УЭС"	ТП	ТП-277	6(6.3)	09:00 2022.09.28	17:00 2022.09.28	II	8,00	ТП-277				33	0	0	33	0	0	0	33	0	50					1
221	АО "УЭС"	ТП	ТП-69	6(6.3)	09:00 2022.09.28	17:00 2022.09.28	II	8,00	ТП-69				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
222	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ Л-43 ф.32 от ПС-3	6(6.3)	12:00 2022.09.27	14:00 2022.09.27	II	2,00	ВЛ-6 кВ Л-43 ф.32 от ПС-3				692	0	0	692	0	0	0	692	0	962					1
223	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ПП-4	0.38	09:00 2022.10.07	12:00 2022.10.07	II	3,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ПП-4				32	0	0	32	0	0	0	32	0	150					1
224	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-16 от ТП-270	0.38	13:00 2022.10.07	17:00 2022.10.07	II	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-16 от ТП-270				70	0	0	70	0	0	0	70	0	39					1
225	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ Л-306 ф.21-08	6(6.3)	09:00 2022.10.06	17:00 2022.10.06	II	8,00	ВЛ-6 кВ Л-306 ф.21-08				249	0	0	249	0	0	0	249	0	451					1
226	АО "УЭС"	ПП	ПП	6(6.3)	09:00 2022.10.10	16:00 2022.10.10	II	7,00	ПП				4	0	0	4	0	0	0	4	0	52					1
227	АО "УЭС"	ТП	ТП-42	6(6.3)	09:00 2022.10.12	17:00 2022.10.12	II	8,00	ТП-42				205	0	0	205	0	0	0	205	0	324					1
228	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-17 ф.9 от ПП-2	6(6.3)	09:00 2022.10.06	17:00 2022.10.06	II	8,00	ВЛ-6кВ Л-17 ф.9 от ПП-2				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
229	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-17	0.38	09:00 2022.10.06	17:00 2022.10.06	II	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-17				2	0	0	2	0	0	0	2	0	96					1
230	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-93	0.38	09:00 2022.10.12	12:00 2022.10.12	II	3,00	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-93				59	0	0	59	0	0	0	59	0	16					1
231	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-184	0.38	13:00 2022.10.12	17:00 2022.10.12	II	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-184				10	0	0	10	0	0	0	10	0	128					1
232	АО "УЭС"	ПП	ПП-7 РУ-0,4кВ Л-18	0.38	09:00 2022.10.18	16:00 2022.10.18	II	7,00	ПП-7 РУ-0,4кВ Л-18				8	0	0	8	0	0	0	8	0	25					1
233	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-39 ф.4-13	6(6.3)	08:00 2022.10.18	17:00 2022.10.18	II	9,00	ВЛ-6кВ Л-39 ф.4-13				7	0	0	7	0	0	0	7	0	16					1


260	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф. 3-32 Л-140	6(6.3)	08:30 2022.12.13	17:00 2022.12.13	П	8,50	ВЛ-6 кВ ф. 3-32 Л-140			15	0	0	15	0	0	0	15	0	89					1
261	АО "УЭС"	ТП	ТП-22 РУ-0,4 кВ ф.25	0,38	09:00 2022.12.06	16:00 2022.12.06	П	7,00	ТП-22 РУ-0,4 кВ ф.25			1	0	0	1	0	0	0	1	0	16					1
262	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.21-12	6(6.3)	10:20 2022.12.06	11:45 2022.12.06	В	1,42	ВЛ-6кВ ф.21-12			792	0	0	792	0	0	0	792	0	1854					1
263	АО "УЭС"	ТП	ТП-2	6(6.3)	10:00 2022.12.11	17:00 2022.12.11	П	7,00	ТП-2			22	0	0	22	0	0	0	22	0	223					1
264	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-186	0,38	13:00 2022.12.13	17:00 2022.12.13	П	4,00	ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-186			24	0	0	24	0	0	0	24	0	32					1
265	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-7 от ТП-95	0,38	09:00 2022.12.13	10:00 2022.12.13	П	1,00	ВЛ-0,4кВ Л-7 от ТП-95			24	0	0	24	0	0	0	24	0	39					1
266	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-95	0,38	14:00 2022.12.13	15:00 2022.12.13	П	1,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-95			56	0	0	56	0	0	0	56	0	70					1
267	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-10 ф.7 от РП-2	6(6.3)	09:00 2022.12.20	12:00 2022.12.20	П	3,00	ВЛ-6кВ Л-10 ф.7 от РП-2			2	0	0	2	0	0	0	2	0	50					1
268	АО "УЭС"	ТП	ТП-159	6(6.3)	09:00 2022.12.27	17:00 2022.12.27	П	8,00	ТП-159			3	0	0	3	0	0	0	3	0	2					1
269	АО "УЭС"	ТП	ТП-106	6(6.3)	13:30 2022.12.28	17:00 2022.12.28	П	3,50	ТП-106			3	0	0	3	0	0	0	3	0	52					1
270	АО "УЭС"	ТП	ТП-147	6(6.3)	09:00 2021.12.26	17:00 2021.12.26	П	8,00	ТП-147			97	0	0	97	0	0	0	97	0	230					1

Начальник ОДО  Каримов И.М.

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

АО «Учалинские электрические сети»
Наименование сетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{нез}}$) 65499,137 МВт* час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22)

Начальник ОДО  Каримов И.М.

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 после 2018 года.

АО «Учалинские электрические сети»

Наименование сетевой организации

За 2022

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:		
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	12894	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	0	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	384	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{саид}}$), час.	12510	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{саит}}$), шт.	0,16621	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саид}}$), час.	0,15426	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{саит}}$), шт.	8,12828	
		1,22871	

Начальник ОДО  Каримов И.М.

2.1. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2021 год	2022 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	0,0653	0,16621	2,545
1.1.	ВН (110 кВ и выше)			
1.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
1.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
1.4.	НН (до 1 кВ)			
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии	0,14126	0,15426	1,092
2.1.	ВН (110 кВ и выше)			
2.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
2.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
2.4.	НН (до 1 кВ)			
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяй	9,54257	8,12828	0,852
3.1.	ВН (110 кВ и выше)			
3.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
3.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
3.4.	НН (до 1 кВ)			

4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	1,16249	1,22871	1,057
4.1.	ВН (110 кВ и выше)			
4.2.	СН1 (35 - 60 кВ)			
4.3.	СН2 (1 - 20 кВ)			
4.4.	НН (до 1 кВ)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-
5.1.	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-

Начальник ОДО



Каримов И.М.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации

№	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам														Всего	
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			Свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.		динамика изменения показателя %
1.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	352	263	-25%	18	18	0%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-	
2.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	343	261	-24%	17	17	0%	4	3	-25%	0	0	-	0	0	-	
3.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
3.1.	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
3.2.	по вине сторонних лиц	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
4.	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	4	5	25%	8	7	-12%	8	12	50%	0	0	-	0	0	-	
5.	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	331	251	-24%	15	17	14%	1	2	50%	0	0	-	0	0	-	
6.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	352	278	-21%	17	18	6%	1	1	0%	0	0	-	0	0	-	
7.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
7.1.	по вине сетевой организации	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
7.2.	по вине сторонних лиц	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	
8.	Средняя продолжительность исполнения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	9	18	100%	11	16	45%	14	33	136%	0	0	-	0	0	-	

Начальник ОТН  Нориков С.В.

4.1. Качество обслуживания

№	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочес		
		2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %	2021 г.	2022 г.	динамика изменения показателя %
1.	Всего обращений потребителей, в том числе:	1507	1680	11%	3029	2979	-2%	1463	1468	0%	0	0	0%	0	0	0%
1.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии	1002	1268	27%	2568	2644	3%	1423	1416	-1%	0	0	0%	0	0	0%
1.2.	осуществление технологического присоединения	394	256	-35%	51	28	-45%	30	48	60%	0	0	0%	0	0	0%
1.3.	коммерческий учет электрической энергии	92	134	46%	286	213	-8%	10	4	-60%	0	0	0%	0	0	0%
1.4.	качество обслуживания	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
1.5.	техническое обслуживание электросетевых объектов	19	22	14%	124	94	-24%	0	0	0	0	0	0%	0	0	0%
1.6.	прочее (указать)	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.	Жалобы	6	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%

2.1.1.	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.1.2.	качество электрической энергии	6	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.2.	осуществление технологического присоединения	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.3.	коммерческий учет электрической энергии	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.4.	качество обслуживания	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.5.	техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
2.6.	прочее (указать)	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
3.	Заявка на оказание услуг	466	370	-20%	286	263	-8%	40	52	30%	0	0	0%	0	0	0%
3.1.	по технологическому присоединению	374	236	-37%	0	0	0%	30	48	60%	0	0	0%	0	0	0%
3.2.	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%
3.3.	организация коммерческого учета электрической энергии	92	134	46%	286	263	-8%	10	4	-60%	0	0	0%	0	0	0%
3.4.	прочее (указать)	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%	0	0	0%

Директор АО «УЭС»



Ф.Ф.Давлетгареев

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде за 2022 г.	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1.	АО "Учалинские электрические сети"	Центр обслуживания	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1	Приёмная: 8 (34791) 2-19-48 (доб.100); Диспетчерская: 8 (34791) 2-19-48 (доб.126), Участок по передаче электроэнергии: 8 (34791) 2-19-48 (доб.112) Отдел технологич. присоединения 8(34791) 2-19-48 (доб.123) Горячая линия: 8(34791) 6-08-06	Пн.-Пт. 08.00-17.00 ч. Перерыв: 12.00-13.00 ч. Выходной: суббота, воскресенье	1. Оказание услуг по передаче электрической энергии населению, бюджетным и сторонним организациям.	1402	15	3-8	0
						2. Технологическое присоединение потребителей	256	15	15	

Директор АО «УЭС»

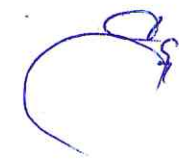


Ф.Ф.Давлетгареев

4.9. Информация по обращениям потребителей

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения							Обращения потребителей, содержащие жалобу						Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения		
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения	
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	28	29	30	31	
-	-	2022 г.	2022 г.	1546	2766	1464	0		5328	332	401	0	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284	0	401	0	100%	0	0	выданы соответствующие документы, выполнены соответствующие мероприятия, предоставлены устные консультации	

Директор АО «УЭС»



Ф.Ф. Давлетгареев