

Форма 1.1 - Журнал
учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для
потребителей услуг электросетевой организации за 2024 год

Обосновывающие данные для расчета*	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	11612
2	0	11638
3	3,67	11653
4	0	11669
5	3,00	11671
6	1,33	11676
7	0	11703
8	0	11695
9	0	11978
10	0	12084
11	0	12073
12	0	12141

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
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 «Башкирские электрические сети»
Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2024</u> г. число точек присоединения	12141
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	8.00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0006589

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

Исп. Начальник ОДО  Каримов И.М.

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.

АО «Башкирские 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.	12141
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,35078
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,20721

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.



Подпись

Исп. 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 «Башкирские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятие, направленное на улучшение показателя <2>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)			0,0038	0,0014	0,0007	0,0001	0,00003
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
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.

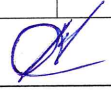
**Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей
надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах
долгосрочного периода регулирования *
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования
который, начинается с 2018 года)**

АО «Башкирские электрические сети»
Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя 	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai di}$), час			0,1662	0,3339	0,3508	0,3140	0,3093
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{sai fi}$), шт.			0,1543	0,1968	0,2072	0,1623	0,1599
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1	1

Директор
Должность

А. А. Самигуллин
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.

Начальник ОТП

 Нориков С.В.

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


АО «Башкирские 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	611,589	Паспорта КЛ, ВЛ
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	112,707	Паспорта КЛ
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	18,43	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	12141	Акты разграничения
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1029	Паспорта ТП и РП
5	Средняя летняя температура, °С	16,2	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	<u>7</u>	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	<u>6</u>	-

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
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 «Башкирские 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	22	22	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.	15	15	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	5	5	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	8	8	100	-	-

сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт. 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	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

 Директор
 Должность

 А.А. Самигуллин
 Ф.И.О.

 Подпись

Исп. Начальник ПТО

 Мурсалимов И.И.

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

АО «Башкирские 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	-	-	-	-	1
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:	-	-	-	обратная	1
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	5	10	50	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	5	10	50	-	-
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	0	0	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 исполняемости	-	-	-	-	0,475

 Директор
 Должность

 А.А. Самигуллин
 Ф.И.О.



 Подпись

Исп. Начальник ПТО  Мурсалимов И.И.

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО «Башкирские электрические сети»
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	-	-	-	-	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, 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 контролирующий орган исполнительной власти, процентов 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.	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
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	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
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

Директор
Должность

А.А. Самигуллин
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 регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <1>

АО «Башкирские электрические сети»
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	0,3	0,475	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 территориальными организациями сетевыми	0,901	0,81	0,9325	0,8898	0,8898

Директор

А.А. Самигуллин



Должность

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. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2024 г.**

АО «Башкирские электрические сети»
Наименование сетевой организации

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	229
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
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор ПО «УЭС»



А.А.Самигуллин

Исполнитель: Нориков С.В.



**Форма 3.2 – Отчётные данные для расчёта значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период 2024 г.**

АО «Башкирские электрические сети»
Наименование сетевой организации

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. ($N_{сд_тпр}$)	208
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{сд_тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс_тпр}$)	1

Директор ПО «УЭС»



А.А.Самигуллин

Исполнитель: Нориков С.В.



**Форма 3.3 – Отчётные данные для расчёта значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2024 г.**

АО «Башкирские электрические сети»

Наименование сетевой организации

Показатель	Значение
1	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. ($N_{н_тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	23
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ппа_тпр}$)	1

Директор ПО «УЭС»



А.А.Самигуллин

Исполнитель: Нориков С.В.



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

Акционерное общество «Башкирские 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>	0,000659
Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	<u>4</u>	10,334
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi)	<u>2</u>	0,35078
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	<u>3</u>	0,20721
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>	0,9325
Плановое значение показателя Пп, П ^{ПЛ} п	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,02
Плановое значение показателя Птпр, П ^{ПЛ} тпр	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	1,0126
Плановое значение показателя Птсо, П ^{ПЛ} тсо	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	0,9597
Плановое значение показателя Pens, П ^{ПЛ} ens	<u>Пункт 4.1</u> методических указаний	12,634

Плановое значение показателя Пsaidi, П ^{ПЛ} saidi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,3188
Плановое значение показателя Пsaifi, П ^{ПЛ} saifi	<u>Пункт 4.2</u> методических указаний	0,1648
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

А. А. Самигуллин

Ф.И.О.

Подпись

Исп. Начальник ПТО

 Мурсалимов И.И.

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

Акционерное общество «Башкирские 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

А.А. Самигуллин
Ф.И.О.


Подпись

Исп. Начальник ПТО



Мурсалимов И.И.

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 «Башкирские электрические сети»

Наименование сетевой организации

За 2024

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:		12141
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.		329
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		11649
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час.		0,35078
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.		0,20721
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), час.		5,64785
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.		0,78778

Директор  Самигуллин А.А.

Исп. Начальник ОДО  Каримов И.М.

2.1. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2023 год	2024 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	0,33387	0,35078	1,051
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	0,19676	0,20721	1,053
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 хозяйства)	6,52003	5,64785	0,866
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)	0,9838	0,78778	0,801
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	-	-	-

Директор АО "УЭС"  Самигуллин А.А.

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			
		2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	
1.	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	270	214	-21%	20	19	-5%	3	6	100%	0	0	-	0	0	-	
2.	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	264	208	-21%	19	15	-21%	3	6	100%	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	-	0
3.1.	по вине сетевой организации	0	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	-	0

4.	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	4	4	0%	4	8	100%	9	8	-11%	0	0	-	0	0	-	-
5.	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	256	194	-24%	18	17	-6%	1	5	400%	0	0	-	0	0	-	
6.	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	254	191	-25%	23	14	-39%	0	3	-	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	-	0
7.1.	по вине сетевой организации	0	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	-	0
8.	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	25	22	-12%	30	28	-7%	0	28	-	0	0	-	0	0	-	-

С.В. Мериков

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации *

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670	
Категория надёжности			I - II	III	I - II	III	I - II	III	I - II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, км	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
0,5	Да	КЛ	2 309 667,28	1 169 752,12	2 613 836,64	1 578 373,69	3 053 368,14	1 693 411,25	3 167 133,84	2 607 047,29
		ВЛ	2 609 696,94	1 320 317,59	2 914 967,58	1 728 939,16	3 354 499,08	2 890 572,04	3 468 264,78	2 757 612,76
	Нет	КЛ	1 710 525,34	861 431,79	1 784 189,02	870 547,71	1 728 757,18	803 910,13	2 192 147,53	1 102 242,89
		ВЛ	1 044 627,66	470 661,95	1 134 962,04	545 934,22	1 062 859,50	889 749,02	1 767 159,80	889 749,02
0,75	Да	КЛ	3 157 108,91	1 584 723,58	3 443 779,55	1 993 345,15	3 883 311,05	2 174 469,65	5 174 992,93	3 610 976,83
		ВЛ	3 608 805,32	1 810 571,78	3 895 475,96	2 219 193,35	4 335 007,46	2 400 317,85	4 448 773,16	3 247 866,95
	Нет	КЛ	2 341 106,15	1 176 722,20	2 359 337,99	1 185 838,12	2 359 337,99	1 185 838,12	3 198 904,42	1 633 337,25
		ВЛ	1 542 172,36	789 758,33	2 616 854,66	1 314 596,45	3 254 336,26	1 314 596,45	2 616 854,66	1 314 596,45
1	Да	КЛ	3 987 051,82	1 999 695,03	4 273 722,46	2 408 316,60	4 713 253,96	2 589 441,10	6 397 574,56	4 222 267,65
		ВЛ	4 589 313,70	2 300 825,97	4 875 984,34	2 709 447,54	5 315 515,84	2 890 572,04	5 429 281,54	3 738 121,14
	Нет	КЛ	3 104 962,12	1 558 650,18	4 261 093,14	2 164 431,61	4 316 524,98	2 164 431,61	4 316 524,98	2 164 431,61
		ВЛ	2 039 717,07	1 042 698,36	4 316 524,98	1 739 443,88	3 466 549,52	1 739 443,88	3 466 549,52	1 739 443,88
1,25	Да	КЛ	4 816 994,73	3 790 502,04	5 103 665,37	2 823 288,06	5 543 196,87	3 004 412,56	7 620 156,20	4 833 558,47
		ВЛ	5 569 822,08	2 791 080,16	5 856 492,72	3 199 701,73	6 296 024,22	3 380 826,23	6 409 789,92	4 228 375,33
	Нет	КЛ	5 360 481,87	2 686 410,05	5 378 713,71	2 695 525,97	5 378 713,71	2 695 525,97	5 378 713,71	2 695 525,97
		ВЛ	4 298 012,54	2 155 175,39	4 316 244,38	2 164 291,31	4 316 244,38	2 164 291,31	4 316 244,38	2 164 291,31

* Ориентировочная стоимость технологического присоединения в тыс. руб. без НДС

Директор ПО «УЭС» АО "БЭС"

А.А.Самигуллин

С.В. Кариков



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			Прочее		
		2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %	2023 г.	2024 г.	динамика изменения показателя %
1.	Всего обращений потребителей, в том числе:	1 728	1 656	-4%	3 120	3 061	-2%	1 523	1 560	2%	0	0	-	0	0	-
1.1.	оказание услуг по передаче электрической энергии	1 311	1 280	-2%	2 729	2 740	0%	1 510	1 550	3%	0	0	-	0	0	-
1.2.	осуществление технологического присоединения	283	230	-19%	18	0	-100%	10	9	-10%	0	0	-	0	0	-
1.3.	коммерческий учет электрической энергии	120	132	10%	272	200	-26%	3	1	-67%	0	0	-	0	0	-
1.4.	качество обслуживания	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.5.	техническое обслуживание электросетевых объектов	14	14	0%	101	121	20%	0	0	-	0	0	-	0	0	-
1.6.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.	Жалобы	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	-

2.1.1.	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.1.2.	качество электрической энергии	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	-
2.3.	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
2.4.	качество обслуживания	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	-
2.6.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-
3.	Заявка на оказание услуг	403	362	-10%	290	200	3%	13	10	-23%	0	0	-	0	0	-
3.1.	по технологическому присоединению	283	230	-19%	18	0	-100%	10	9	-10%	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	-
3.3.	организация коммерческого учета электрической энергии	120	132	10%	272	200	-26%	3	1	-67%	0	0	-	0	0	-
3.4.	прочее (указать)	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-

Директор ПО «УЭС» АО "БЭС"



А.А.Самигуллин

С.В. Нориков
И.И. Мурсалимов
Н.З.И. Маммиева

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 2024 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.	ПО "Учалинские электрические сети" АО "Башкирские 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 эл. почта: oaoues@yandex.ru	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. 2. Технологическое присоединение потребителей	1 280 230	15 15	5 15	0

*Степанов / Нериков С.В. /
Мож / Махмутова Н.З. /*

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	
-	-	2024 г.	2024 г.	1 656	3 061	1 560	0	0	5 570	239	333	0	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239	0	333	0	100%	0	0	выданы соответствующие документы, выполнены соответствующие мероприятия, предоставлены устные консультации	-

Директор ПО «УЭС» АО "БЭС"



А.А.Самигуллин

Мух / Махмутова Н.З.
Д.М. / Муррашинов И.И.
С.В. / Мериков С.В.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактически нагрузки (всего) на присоединенных потребителях и услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии	Перечень смежных сетевых организаций, 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)			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер отключения в 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 электрической энергии потребителю	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, мм.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, мм.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевой инфраструктуры, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП)	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	в разведении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разведении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				Суммарный объем фактически нагрузки (всего) на присоединенных потребителях и услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии	Перечень смежных сетевых организаций, прекращением передачи электрической энергии	Номер в дата акта расследования технологического нарушения, занесен в оперативный журнал		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
											ВСЕГО	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 (0,22-1 кВ)											
1	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.59-19 Л-274	6(6.3)	10:00 2024.01.15	12:00 2024.01.15	П	2,00	ВЛ-6кВ ф.59-19 Л-274	6	0	0	6	0	0	0	6	0	0	4					1				
2	АО "УЭС"	ТП	ТП-339П	6(6.3)	09:00 2024.01.22	16:00 2024.01.22	П	7,00	ТП-339П	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0	232					1				
3	АО "УЭС"	ТП	ТП-107П	6(6.3)	09:00 2024.01.23	16:00 2024.01.23	П	7,00	ТП-107П	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	5					1				
4	АО "УЭС"	ТП	ТП-103П	6(6.3)	09:00 2024.01.24	16:00 2024.01.24	П	7,00	ТП-103П	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6					1				
5	АО "УЭС"	ТП	ТП-188П	10(10.5)	09:00 2024.01.25	16:00 2024.01.25	П	7,00	ТП-188П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
6	АО "УЭС"	ТП	ТП-48П 2С.Ш 1Т	6(6.3)	09:00 2024.01.29	16:00 2024.01.29	П	7,00	ТП-48П 2С.Ш 1Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
7	АО "УЭС"	ТП	ТП-48П 1С.Ш 2Т	6(6.3)	09:00 2024.01.30	16:00 2024.01.30	П	7,00	ТП-48П 1С.Ш 2Т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
8	АО "УЭС"	ТП	ТП-132П	6(6.3)	09:00 2024.01.31	16:00 2024.01.31	П	7,00	ТП-132П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
9	АО "УЭС"	ТП	ТП-3 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.02.01	16:00 2024.02.01	П	7,00	ТП-3 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
10	АО "УЭС"	ТП	ТП-14 Т-2	6(6.3)	09:00 2024.02.02	16:00 2024.02.02	П	7,00	ТП-14 Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
11	АО "УЭС"	ТП	ТП-21 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.02.05	16:00 2024.02.05	П	7,00	ТП-21 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
12	АО "УЭС"	ТП	ТП-267П	10(10.5)	09:00 2024.02.06	16:00 2024.02.06	П	7,00	ТП-267П	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6					1				
13	АО "УЭС"	ТП	ТП-19	6(6.3)	09:00 2024.02.07	13:00 2024.02.07	П	4,00	ТП-19	6	0	0	6	0	0	0	6	0	0	213					1				
14	АО "УЭС"	ТП	ТП-6	6(6.3)	09:00 2024.02.06	13:00 2024.02.06	П	4,00	ТП-6	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	6					1				
15	АО "УЭС"	ТП	ТП-14 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.02.08	16:00 2024.02.08	П	7,00	ТП-14 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
16	АО "УЭС"	ТП	ТП-3 Т-2	6(6.3)	09:00 2024.02.09	16:00 2024.02.09	П	7,00	ТП-3 Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
17	АО "УЭС"	ТП	ТП-21 Т-2	6(6.3)	09:00 2024.02.12	16:00 2024.02.12	П	7,00	ТП-21 Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
18	АО "УЭС"	ТП	ТП-194П	6(6.3)	09:00 2024.02.13	13:00 2024.02.13	П	4,00	ТП-194П	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	36					1				
19	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-172	0,38	13:00 2024.02.14	17:00 2024.02.14	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-172	13	0	0	13	0	0	0	13	0	0	21					1				
20	АО "УЭС"	ТП	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-109	0,38	13:00 2024.02.19	15:00 2024.02.19	П	2,00	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-109	53	0	0	53	0	0	0	53	0	0	103					1				
21	АО "УЭС"	ТП	ТП-30 Т-2	6(6.3)	09:00 2024.02.19	16:00 2024.02.19	П	7,00	ТП-30 Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
22	АО "УЭС"	ТП	ТП-30 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.02.20	16:00 2024.02.20	П	7,00	ТП-30 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
23	АО "УЭС"	ТП	ТП-36 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.02.21	16:00 2024.02.21	П	7,00	ТП-36 Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1				
24	АО "УЭС"	ТП	ТП-36 Т-2, РУ-0,4кВ	6(6.3)	09:00 2024.02.22	15:00 2024.02.22	П	6,00	ТП-36 Т-2, РУ-0,4кВ	8	0	0	8	0	0	0	8	0	0	266					1				
25	АО "УЭС"	ТП	ТП-45	6(6.3)	09:00 2023.02.27	17:00 2023.02.27	П	8,00	ТП-45	120	0	0	120	0	0	0	120	0	0	163					1				
26	АО "УЭС"	ТП	ТП-51 РУ-6кВ 2 С.Ш РУ-0,4кВ 1Т	6(6.3)	09:00 2024.02.28	16:00 2024.02.28	П	7,00	ТП-51 РУ-6кВ 2 С.Ш РУ-0,4кВ 1Т	5	0	0	5	0	0	0	5	0	0	68					1				

56	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кв Ф.13-20 Л-202	6(6.3)	09:00 2024.03.27	16:00 2024.03.27	П	7,00	ВЛ-6 кв Ф.13-20 Л-202			1	0	0	1	0	0	0	1	0	15				1
57	АО "УЭС"	ТП	ТП-271 РУ-6 кв 1-С.Ш; Т-1	6(6.3)	09:00 2024.04.01	17:00 2024.04.01	П	8,00	ТП-271 РУ-6 кв 1-С.Ш; Т-1			60	0	0	60	0	0	0	60	0	279				1
58	АО "УЭС"	ТП	ТП-138 РУ-6кв яч.6.	6(6.3)	13:00 2024.03.27	17:00 2024.03.27	П	4,00	ТП-138 РУ-6кв яч.6.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
59	АО "УЭС"	ТП	РП-2 РУ-6кв 1С.Ш	6(6.3)	09:00 2024.04.02	17:00 2024.04.02	П	8,00	РП-2 РУ-6кв 1С.Ш			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
60	АО "УЭС"	ТП	РП-2 РУ-6кв 2С.Ш	6(6.3)	09:00 2024.04.03	17:00 2024.04.03	П	8,00	РП-2 РУ-6кв 2С.Ш			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
61	АО "УЭС"	ТП	ТП-105	6(6.3)	09:00 2024.04.09	16:00 2024.04.09	П	7,00	ТП-105			123	0	0	123	0	0	0	123	0	212				1
62	АО "УЭС"	ТП	ТП-148	6(6.3)	09:00 2024.04.11	17:00 2024.04.11	П	8,00	ТП-148			72	0	0	72	0	0	0	72	0	131				1
63	АО "УЭС"	ТП	ТП-153	10(10.5)	09:00 2024.04.12	17:00 2024.04.12	П	8,00	ТП-153			168	0	0	168	0	0	0	168	0	416				1
64	АО "УЭС"	ТП	ТП-271 РУ-6 кв 2-С.Ш; Т-2	6(6.3)	09:00 2024.04.08	17:00 2024.04.08	П	8,00	ТП-271 РУ-6 кв 2-С.Ш; Т-2			1	0	0	1	0	0	0	1	0	230				1
65	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-271	0.38	09:00 2024.04.11	16:00 2024.04.11	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-271			52	0	0	52	0	0	0	52	0	87				1
66	АО "УЭС"	ТП	ТП-39	6(6.3)	09:00 2024.04.15	17:00 2024.04.15	П	8,00	ТП-39			1	0	0	1	0	0	0	1	0	0				1
67	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Ф.4-13	6(6.3)	12:25 2024.04.10	16:05 2024.04.10	В	3,67	ВЛ-6кВ Ф.4-13			137	0	0	137	0	0	0	137	0	1070	№1 10.04.24	3.4.14	4.21	1
68	АО "УЭС"	ТП	ТП-108	6(6.3)	09:00 2024.04.16	17:00 2024.04.16	П	8,00	ТП-108			249	0	0	249	0	0	0	249	0	451				1
69	АО "УЭС"	ТП	ТП-157	6(6.3)	09:00 2024.04.18	17:00 2024.04.18	П	8,00	ТП-157			59	0	0	59	0	0	0	59	0	91				1
70	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Ф.21-08 Л-108	6(6.3)	09:00 2024.04.16	17:00 2024.04.16	П	8,00	ВЛ-6кВ Ф.21-08 Л-108			249	0	0	249	0	0	0	249	0	451				1
71	АО "УЭС"	ТП	ТП-303	6(6.3)	09:00 2024.04.17	17:00 2024.04.17	П	8,00	ТП-303			7	0	0	7	0	0	0	7	0	67				1
72	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-40	0.38	09:00 2024.04.16	17:00 2024.04.16	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-40			49	0	0	49	0	0	0	49	0	77				1
73	АО "УЭС"	ТП	ТП-277	6(6.3)	09:00 2024.04.22	17:00 2024.04.22	П	8,00	ТП-277			33	0	0	33	0	0	0	33	0	50				1
74	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кв Л-8 от ТП-7	0.38	09:00 2024.04.19	12:00 2024.04.19	П	3,00	ВЛ-0,4 кв Л-8 от ТП-7			13	0	0	13	0	0	0	13	0	92				1
75	АО "УЭС"	ТП	ТП-Г12	10(10.5)	09:00 2024.04.23	17:00 2024.04.23	П	8,00	ТП-Г12			141	0	0	141	0	0	0	141	0	210				1
76	АО "УЭС"	ТП	ТП-158	6(6.3)	09:00 2024.04.24	17:00 2024.04.24	П	8,00	ТП-158			57	0	0	57	0	0	0	57	0	114				1
77	АО "УЭС"	ТП	ТП-178	10(10.5)	09:00 2024.04.25	17:00 2024.04.25	П	8,00	ТП-178			25	0	0	25	0	0	0	25	0	115				1
78	АО "УЭС"	ТП	ТП-184	10(10.5)	09:00 2024.04.26	17:00 2024.04.26	П	8,00	ТП-184			17	0	0	17	0	0	0	17	0	195				1
79	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2,10 от ТП-51	0.38	09:00 2024.04.26	16:00 2024.04.26	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-2,10 от ТП-51			2	0	0	2	0	0	0	2	0	15				1
80	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-17 от ТП-8	0.38	09:00 2024.04.25	17:00 2024.04.25	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-17 от ТП-8			6	0	0	6	0	0	0	6	0	45				1
81	АО "УЭС"	ТП	ТП-109	6(6.3)	09:00 2024.05.06	17:00 2024.05.06	П	8,00	ТП-109			885	0	0	885	0	0	0	885	0	1563				1
82	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ Ф.21-12	6(6.3)	09:00 2024.05.07	17:00 2024.05.07	П	8,00	ВЛ-6кВ Ф.21-12			807	0	0	807	0	0	0	807	0	1898				1
83	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-40	0.38	09:00 2024.05.02	17:00 2024.05.02	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-40			49	0	0	49	0	0	0	49	0	77				1
84	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-167	0.38	13:00 2024.05.03	17:00 2024.05.03	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-167			50	0	0	50	0	0	0	50	0	105				1
85	АО "УЭС"	ТП	ТП-131 РУ-6кв 2С.Ш яч.2 и Т-2	6(6.3)	09:00 2024.05.07	17:00 2024.05.07	П	8,00	ТП-131 РУ-6кв 2С.Ш яч.2 и Т-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				1
86	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175	0.38	08:00 2024.05.14	17:00 2024.05.14	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175			31	0	0	31	0	0	0	31	0	140				1

87	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-175	0,38	08:00 2024.05.13	17:00 2024.05.13	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-175		9	0	0	9	0	0	0	9	0	12					1
88	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-175	0,38	09:00 2024.05.16	18:00 2024.05.16	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-175		28	0	0	28	0	0	0	28	0	51					1
89	АО "УЭС"	ТП	ТП-86 камера Т и РУ-0,4кВ	6(6.3)	09:00 2024.05.13	17:00 2024.05.13	П	8,00	ТП-86 камера Т и РУ-0,4кВ		1	0	0	1	0	0	0	1	0	8					1
90	АО "УЭС"	ТП	ТП-102	6(6.3)	09:00 2024.05.14	17:00 2024.05.14	П	8,00	ТП-102		1	0	0	1	0	0	0	1	0	8					1
91	АО "УЭС"	ТП	ТП-325	6(6.3)	09:00 2024.05.15	17:00 2024.05.15	П	8,00	ТП-325		5	0	0	5	0	0	0	5	0	13					1
92	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153	0,38	09:00 2024.05.16	17:00 2024.05.16	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-153		73	0	0	73	0	0	0	73	0	212					1
93	АО "УЭС"	ТП	ТП-185	6(6.3)	09:00 2024.05.16	17:00 2024.05.16	П	8,00	ТП-185		1	0	0	1	0	0	0	1	0	1,9					1
94	АО "УЭС"	ТП	ТП-189	6(6.3)	09:00 2024.05.17	17:00 2024.05.17	П	8,00	ТП-189		29	0	0	29	0	0	0	29	0	80					1
95	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-10кВ ф.31- 05 Л-187	10(10.5)	09:00 2024.05.14	16:00 2024.05.14	П	7,00	ВЛ-10кВ ф.31 05 Л-187		422	0	0	422	0	0	0	422	0	1569					1
96	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.3-32	6(6.3)	14:05 2024.05.13	15:45 2024.05.13	В	1,67	ВЛ-6кВ ф.3- 32		1718	0	0	1718	0	0	0	1718	0	2289	№2 13.05.24	3.4.14	4.21		1
97	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-175	0,38	08:00 2024.05.20	17:00 2024.05.20	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-175		9	0	0	9	0	0	0	9	0	12					1
98	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-176	0,38	08:00 2024.05.21	17:00 2024.05.21	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-176		19	0	0	19	0	0	0	19	0	63					1
99	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-176	0,38	08:00 2024.05.23	17:00 2024.05.23	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-176		9	0	0	9	0	0	0	9	0	137					1
100	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-176	0,38	08:00 2024.05.24	17:00 2024.05.24	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-176		20	0	0	20	0	0	0	20	0	136					1
101	АО "УЭС"	ТП	ТП-244	6(6.3)	09:00 2024.05.21	17:00 2024.05.21	П	8,00	ТП-244		17	0	0	17	0	0	0	17	0	52					1
102	АО "УЭС"	ТП	ТП-245	6(6.3)	09:00 2024.05.22	17:00 2024.05.22	П	8,00	ТП-245		11	0	0	11	0	0	0	11	0	17					1
103	АО "УЭС"	ТП	ТП-203	6(6.3)	09:00 2024.05.23	17:00 2024.05.23	П	8,00	ТП-203		1	0	0	1	0	0	0	1	0	45					1
104	АО "УЭС"	ТП	ТП-204	6(6.3)	09:00 2024.05.24	17:00 2024.05.24	П	8,00	ТП-204		1	0	0	1	0	0	0	1	0	45					1
105	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.26- 32	6(6.3)	09:00 2024.05.17	10:20 2024.05.17	В	1,33	ВЛ-6кВ ф.26- 32		552	0	0	552	0	0	0	552	0	1573	№3 17.05.24	3.4.14	4.21		1
106	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175	0,38	08:00 2024.05.28	17:00 2024.05.28	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175		31	0	0	31	0	0	0	31	0	140					1
107	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-40	0,38	09:00 2024.05.27	16:00 2024.05.27	П	7,00	ВЛ-0,4кВ Л-6 от ТП-40		36	0	0	36	0	0	0	36	0	42					1
108	АО "УЭС"	ТП	ТП-276	6(6.3)	09:00 2024.05.28	17:00 2024.05.28	П	8,00	ТП-276		6	0	0	6	0	0	0	6	0	4					1
109	АО "УЭС"	ТП	ТП-273	6(6.3)	09:00 2024.05.29	17:00 2024.05.29	П	8,00	ТП-273		1	0	0	1	0	0	0	1	0	38					1
110	АО "УЭС"	ТП	ТП-200	6(6.3)	09:00 2024.05.30	17:00 2024.05.30	П	8,00	ТП-200		1	0	0	1	0	0	0	1	0	3					1
111	АО "УЭС"	ТП	ТП-300	6(6.3)	09:00 2024.05.31	17:00 2024.05.31	П	8,00	ТП-300		63	0	0	63	0	0	0	63	0	231					1
112	АО "УЭС"	РП	ЦРП РУ-6кВ яч.3,яч.11	6(6.3)	09:00 2024.05.27	19:00 2024.05.27	П	10,00	ЦРП РУ-6кВ яч.3,яч.11		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
113	АО "УЭС"	РП	ЦРП РУ-6кВ яч.2,10,12	6(6.3)	09:00 2024.05.28	19:00 2024.05.28	П	10,00	ЦРП РУ-6кВ яч.2,10,12		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
114	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-175	0,38	08:00 2024.06.03	17:00 2024.06.03	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-175		28	0	0	28	0	0	0	28	0	51					1
115	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175	0,38	08:00 2024.06.04	17:00 2024.06.04	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-175		31	0	0	31	0	0	0	31	0	140					1
116	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-176	0,38	08:00 2024.06.07	17:00 2024.06.07	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-176		19	0	0	19	0	0	0	19	0	63					1
117	АО "УЭС"	ТП	ТП-304	6(6.3)	09:00 2024.06.05	17:00 2024.06.05	П	8,00	ТП-304		123	0	0	123	0	0	0	123	0	136					1
118	АО "УЭС"	ТП	ТП-165	6(6.3)	08:00 2024.06.04	17:00 2024.06.04	П	9,00	ТП-165		12	0	0	12	0	0	0	12	0	240					1

151	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-176	0,38	13:00 2024.07.03	17:00 2024.07.03	П	4,00	ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-176			9	0	0	9	0	0	0	9	0	136					1
152	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-2	0,38	09:00 2024.07.01	17:00 2024.07.01	П	8,00	ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП-2			5	0	0	5	0	0	0	5	0	17					1
153	АО "УЭС"	КЛ	КЛ-6кВ ф.3-06	6(6.3)	09:00 2024.07.01	17:00 2024.07.01	П	8,00	КЛ-6кВ ф.3-06			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
154	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.05	17:00 2024.07.05	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-187			17	0	0	17	0	0	0	17	0	17					1
155	АО "УЭС"	ТП	ТП-2	6(6.3)	09:00 2024.07.06	17:00 2024.07.06	П	8,00	ТП-2			22	0	0	22	0	0	0	22	0	223					1
156	АО "УЭС"	ТП	ТП-21	6(6.3)	09:00 2024.07.09	17:00 2024.07.09	П	8,00	ТП-21			9	0	0	9	0	0	0	9	0	311					1
157	АО "УЭС"	ТП	ТП-168П РУ-6кВ камеры 1Т, 2Т	6(6.3)	09:00 2024.07.11	17:00 2024.07.11	П	8,00	ТП-168П РУ-6кВ камеры 1Т, 2Т			1	0	0	1	0	0	0	1	0	466					1
158	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.09	17:00 2024.07.09	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-187			14	0	0	14	0	0	0	14	0	13					1
159	АО "УЭС"	ТП	ТП-7	6(6.3)	09:00 2024.07.05	17:00 2024.07.05	П	8,00	ТП-7			24	0	0	24	0	0	0	24	0	266					1
160	АО "УЭС"	ТП	ТП-106	6(6.3)	09:00 2024.07.10	17:00 2024.07.10	П	8,00	ТП-106			5	0	0	5	0	0	0	5	0	52					1
161	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-6 кВ ф.58-18 Л-17	6(6.3)	10:00 2024.07.09	17:00 2024.07.09	П	7,00	ВЛ-6 кВ ф.58-18 Л-17			105	0	0	105	0	0	0	105	0	385					1
162	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-186	0,38	08:00 2024.07.11	17:00 2024.07.11	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-186			25	0	0	25	0	0	0	25	0	18					1
163	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-186	0,38	13:00 2024.07.11	17:00 2024.07.11	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-186			46	0	0	46	0	0	0	46	0	36					1
164	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-187	0,38	13:00 2024.07.12	17:00 2024.07.12	П	4,00	ВЛ-0,4кВ Л-3 от ТП-187			14	0	0	14	0	0	0	14	0	13					1
165	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.12	17:00 2024.07.12	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-187			17	0	0	17	0	0	0	17	0	17					1
166	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43	0,38	09:00 2024.07.10	17:00 2024.07.10	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-43			10	0	0	10	0	0	0	10	0	17					1
167	АО "УЭС"	ТП	ТП-240	6(6.3)	09:00 2024.07.15	17:00 2024.07.15	П	8,00	ТП-240			20	0	0	20	0	0	0	20	0	52					1
168	АО "УЭС"	ТП	ТП-57 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.07.16	17:00 2024.07.16	П	8,00	ТП-57 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
169	АО "УЭС"	ТП	ТП-52	6(6.3)	09:00 2024.07.17	17:00 2024.07.17	П	8,00	ТП-52			5	0	0	5	0	0	0	5	0	140					1
170	АО "УЭС"	ТП	ТП-8 РУ-6кВ 1Т, 2Т	6(6.3)	09:00 2024.07.18	17:00 2024.07.18	П	8,00	ТП-8 РУ-6кВ 1Т, 2Т			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
171	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.16	17:00 2024.07.16	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-187			18	0	0	18	0	0	0	18	0	17					1
172	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.18	17:00 2024.07.18	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-187			16	0	0	16	0	0	0	16	0	80					1
173	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-187	0,38	08:00 2024.07.19	17:00 2024.07.19	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-187			18	0	0	18	0	0	0	18	0	17					1
174	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-43	0,38	09:00 2024.07.18	17:00 2024.07.18	П	8,00	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-43			79	0	0	79	0	0	0	79	0	82					1
175	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-214	0,38	08:00 2024.07.23	17:00 2024.07.23	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-4 от ТП-214			21	0	0	21	0	0	0	21	0	30					1
176	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-214	0,38	08:00 2024.07.25	17:00 2024.07.25	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-5 от ТП-214			11	0	0	11	0	0	0	11	0	27					1
177	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-218	0,38	08:00 2024.07.26	17:00 2024.07.26	П	9,00	ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП-218			10	0	0	10	0	0	0	10	0	24					1
178	АО "УЭС"	ТП	ТП-31 Т-1	6(6.3)	09:00 2024.07.22	17:00 2024.07.22	П	8,00	ТП-31 Т-1			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
179	АО "УЭС"	ТП	ТП-31 Т-2	6(6.3)	09:00 2024.07.23	17:00 2024.07.23	П	8,00	ТП-31 Т-2			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1
180	АО "УЭС"	ТП	ТП-31	6(6.3)	09:00 2024.07.25	18:00 2024.07.25	П	9,00	ТП-31			7	0	0	7	0	0	0	7	0	156					1
181	АО "УЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-218	0,38	13:00 2024.07.19	17:00 2024.07.19	П	4,00	ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП-218			12	0	0	12	0	0	0	12	0	31					1
182	АО "УЭС"	ТП	ТП-130	6(6.3)	09:00 2024.07.26	17:00 2024.07.26	П	8,00	ТП-130			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1

