

**Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2021 год**

ООО "Новомичуринские 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
январь	1,25	799
февраль	0,5	799
март	1,33	799
апрель	-	799
май	-	799
июнь	3,58	799
июль	-	799
август	-	799
сентябрь	2,5	799
октябрь	1,33	799
ноябрь	1,5	799
декабрь	6,5	803

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность



(Handwritten signature)

Подпись

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

**Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2021</u> г. число точек присоединения	803
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	18,49
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,02303

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	803
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,10072
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,08966

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф.И.О.

Подпись



(Handwritten signature in blue ink)

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

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ 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	241,504	Реестр электрооборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	57,975	Реестр электрооборудования
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	24,006	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	803	Приложение №2 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	204	Реестр электрооборудования (Разъединители, установленные на опорах (линейные разъединители), не учитывались.)
5	Средняя летняя температура, °С	17,3	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π _{saidi})	6	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π _{saifi})	6	—

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

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».

Расчет значения индикатора информативности

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	33,3	33,3	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.	6	6	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	100	—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	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	0	0	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, 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

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.

Подпись



Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	—	—	—	—	0,5
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	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	—	—
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0	0	100		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	—	—	—	—	0,5
в том числе по критериям:					

3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	—	—	—	—	0,425

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.



Подпись

Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (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	-	0	-	прямая	-
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	-	0	-	обратная	-
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	-	0	-	обратная	-

3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	—	—	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	—	—
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	—	—
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	—	—
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	—	—	—	—	-
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	-	0	-	обратная	-
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	-	0	-	прямая	-
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	—	—	—	—	2

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.



Подпись

**Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период _____ 2021 год _____**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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 _{заяв тпр})	5
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 (П _{заяв тпр})	1

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О



Подпись

**Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,
в период 2021 год**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Число, шт. 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. ($N_{сд\ тпр}$)	5
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. ($N_{сд\ тпр}^{nc}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.



Подпись

**Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2021 год**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.



Подпись

Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,02303
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,10072
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,08966
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	0,8975
Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{ens}, P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{saidi}, P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,2139
Плановое значение показателя $P_{saifi}, P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,20505
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф.И.О.

Подпись



**Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.

Подпись



Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за 2021 год

ООО "Новомосуринские Электрические Сети"
Наименование сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
													Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																	Данные о масштабах прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер митовой строки	Наименование сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, ПУ	Диагностическое наименование объекта	результате отключения от сети организации	Виды класс напряжения отключенного оборудования	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Перенос объекта электросетевого хозяйства, отключение котла, прекращение приема электрической энергии, прекращение отключения котла, прекращение приема электрической энергии (П, А, В, КЛ)	Перенос потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых прекращение подачи электрической энергии	Перенос потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых прекращение подачи электрической энергии	Перенос потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых прекращение подачи электрической энергии	ВСЕГО	Количество точек поставки потребителей ЭЛУ потребителей в различных категориях надежности						ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	ВН (0,22-1 кВ)	Сетевые сетевые организации и подразделения сетевой организации	Суммарный объем фактической нагрузки (кВт) за период прекращения передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перенос сетевых организаций, сетевых подразделений	Номер и дата акта распределения технологического нарушения, датчик в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности (в т.ч. индикаторных)
														1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	4-я категория надежности	5-я категория надежности	6-я категория надежности											
1	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 3 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	07,25 2021.01.03	07,25 2021.01.03	В	1,25	ВЛ10 (10.5) кВ	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№ 1 2021-01-03	3.4.12.5	4.12	1
2	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 3 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	15,00 2021.01.04	15,00 2021.01.04	П	7	ВЛ10 (10.5) кВ	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
3	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 7 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	11,00 2021.01.13	11,00 2021.01.13	П	2	КЛ10 (10.5) кВ	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
4	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 16 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	15,00 2021.01.13	15,00 2021.01.13	П	2	КЛ10 (10.5) кВ	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
5	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 18 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	11,00 2021.01.14	11,00 2021.01.14	П	2	КЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
6	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 6 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	15,30 2021.01.14	15,30 2021.01.14	П	1,5	КЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
7	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 4 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	16,00 2021.01.15	16,00 2021.01.15	П	7	КЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
8	ООО «НЭС» ПУ	КЛ № 10 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	12,00 2021.01.19	12,00 2021.01.19	П	3	КЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
12	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 6 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	12,00 2021.02.03	12,00 2021.02.03	П	3	ВЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
13	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 3 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	13,00 2021.02.05	13,00 2021.02.05	П	4	ВЛ10 (10.5) кВ	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
18	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 3 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	12,00 2021.02.27	12,00 2021.02.27	В	0,5	ВЛ10 (10.5) кВ	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
27	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 9 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	6 (6.3) кВ	17,00 2021.03.19	17,00 2021.03.19	П	57	ВЛ10 (10.5) кВ	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
28	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 8 ПС	Новомосуринск	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.17	17,00 2021.03.17	П	8	ТП10 (10.5) кВ	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
29	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 16 ПС	Новомосуринск от ЛРНг7	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.26	17,00 2021.03.26	П	105	ВЛ10 (10.5) кВ	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
30	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 3 ПС	Новомосуринск от ЛРНг1	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.22	17,00 2021.03.22	П	8	ВЛ10 (10.5) кВ	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
31	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 8 ПС	Новомосуринск от ЛРНг7	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.23	17,00 2021.03.23	П	8	ВЛ10 (10.5) кВ	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
32	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 15 ПС	Новомосуринск от ЛРНг26	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.24	17,00 2021.03.24	П	8	ВЛ10 (10.5) кВ	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1
33	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ № 13 ПС	Новомосуринск от ЛРНг1	прекращение передачи электрической энергии	10 (10.5) кВ	17,00 2021.03.25	17,00 2021.03.25	П	8	ВЛ10 (10.5) кВ	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			3.4.9.3	4.21	1

95	ООО «НЭС» ПУ	ВЛ №2 от РП-1	10 (10.5)	12,40 2021.06.28	13,00 2021.06.28	В	0,33	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	1	202	0	1	200	1	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№16 2021-06-28	3.4.9.1	4.12	0
96	ООО «НЭС» ПУ	ТП-8 Т-1	10 (10.5)	09,00 2021.07.01	11,30 2021.07.01	П	2,5	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
97	ООО «НЭС» ПУ	ТП-17 Т-2	10 (10.5)	13,30 2021.07.01	16,00 2021.07.01	П	2,5	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	34	0	0	34	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
98	ООО «НЭС» ПУ	ТП-8 Т-2	10 (10.5)	13,30 2021.07.01	16,30 2021.07.01	П	3	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
100	ООО «НЭС» ПУ	ТП-3 Т-1	10 (10.5)	09,00 2021.07.01	11,30 2021.07.02	П	2,5	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	31	0	0	31	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
101	ООО «НЭС» ПУ	ТП-11 Т-1	10 (10.5)	09,30 2021.07.02	11,30 2021.07.02	П	2	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	22	0	0	22	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
102	ООО «НЭС» ПУ	ТП-3 Т-2	10 (10.5)	13,30 2021.07.02	16,00 2021.07.02	П	2,5	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	31	0	0	31	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
103	ООО «НЭС» ПУ	ТП-11 Т-2	10 (10.5)	13,30 2021.07.02	16,30 2021.07.02	П	3	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	22	0	0	22	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
106	ООО «НЭС» ПУ	№ 3 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	08,30 2021.07.22	16,00 2021.07.22	П	7,5	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	10	0	0	6	4	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
109	ООО «НЭС» ПУ	ТП-15 Т-1	10 (10.5)	09,00 2021.07.28	19,00 2021.07.28	П	10	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	46	0	2	44	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
110	ООО «НЭС» ПУ	№ 3 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	00,38 2021.07.30	02,38 2021.07.30	В	2	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	10	0	0	6	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№17 2021-07-30	3.4.9.3	4.12	0
111	ООО «НЭС» ПУ	№ 3 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	06,00 2021.07.30	19,00 2021.07.30	П	13	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	10	0	0	6	4	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
112	ООО «НЭС» ПУ	№ 9 РУР РТЭС	6 (6.3)	09,00 2021.08.02	16,00 2021.08.06	П	103	ВЛ 6(6.3) кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
113	ООО «НЭС» ПУ	№ 13 ТРГ	10 (10.5)	09,00 2021.08.02	16,00 2021.08.06	П	103	ВЛ10(10.5) кВ	0	1	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
114	ООО «НЭС» ПУ	№ 3 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	09,00 2021.08.03	10,00 2021.08.03	П	1	ВЛ10(10.5) кВ	0	0	10	0	0	6	4	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
115	ООО «НЭС» ПУ	№ 8 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	09,00 2021.09.02	17,00 2021.09.06	П	104	ВЛ10(10.5) кВ	0	1	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
116	ООО «НЭС» ПУ	№ 4 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	10,50 2021.09.10	14,50 2021.09.10	В	4	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
121	ООО «НЭС» ПУ	№ 8 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	13,05 2021.09.29	14,25 2021.09.29	В	1,33	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	1	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№18 2021-09-10	3.4.9.3	4.12	0
122	ООО «НЭС» ПУ	ТП-12 Т-1	10 (10.5)	10,00 2021.10.14	12,00 2021.10.14	П	2	ВЛ 0.38 кВ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№20 2021-12-29	3.4.8.5	4.12	1
124	ООО «НЭС» ПУ	№ 1 от РП-1	10 (10.5)	09,00 2021.10.15	12,00 2021.10.15	П	3	ВЛ10(10.5) кВ	0	2	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
125	ООО «НЭС» ПУ	№ 7 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	16,25 2021.10.21	17,15 2021.10.21	В	0,83	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№21 2021-10-21	3.4.10	4.12	1
126	ООО «НЭС» ПУ	№ 7 ПС Новомичуринск	10 (10.5)	15,30 2021.10.27	16,00 2021.10.27	В	0,5	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№22 2021-10-27	3.4.10	4.12	1
127	ООО «НЭС» ПУ	№ 6 РП - НВП	10 (10.5)	20,30 2021.11.04	01,00 2021.11.05	В	4,5	КЛ 10 (10.5) кВ	0	0	9	0	0	7	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№ 23 2022-02-04	3.4.9.1	4.12	0
128	ООО «НЭС» ПУ	ТП № 8	10 (10.5)	09,00 2021.11.05	12,00 2021.11.05	П	3	ТП10(10.5) кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
129	ООО «НЭС» ПУ	№ 6 РП - НВП	10 (10.5)	09,00 2021.11.10	17,00 2021.11.10	П	8	КЛ 10 (10.5) кВ	0	0	9	0	0	7	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
130	ООО «НЭС» ПУ	ТП № 5	10 (10.5)	09,00 2021.11.23	16,00 2021.11.23	П	7	ТП10(10.5) кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"		3.4.9.3	4.21	1
131	ООО «НЭС» ПУ	РП-НВП 2СШ	10 (10.5)	08,36 2021.11.30	09,06 2021.11.30	В	0,5	РП 10 (10.5) кВ	0	6	180	0	0	167	0	0	0	0	0	0	МП "ПМЭС"	№ 24 2021-11-30	3.4.9.1	4.12	0

17	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"	10	КЛ 10 кВ Ф. №7 от РП-"НВП"	10	1	0	0	0	0	0	1
18	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"	10	КЛ 10 кВ Ф. №18 от РП-"НВП"	10	1	0	0	0	0	0	1
19	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"	10	КЛ 10 кВ Ф. №18 от РП-"НВП"	10	2	0	0	0	0	0	2
20	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №20 от ПС Новомичуринск	РП-"Н"	10	КВЛ 10 кВ Ф. №2 от РП-"Н"	10	1	0	0	0	0	0	1
21	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"	10	-	-	2	0	1	0	0	2	0
22	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"	10	-	-	1	0	1	0	0	1	0
23	ПУ	ПАО "ОГК-2" филиал Рязанская ГРЭС	ВЛ 6 кВ Ф. №9 от КРУ РГЭС	-	-	-	-	2	0	0	2	0	2	0
24	ПУ	ПАО "ОГК-2" филиал Рязанская ГРЭС	КЛ 6 кВ секции 3А; ячейка № 13	КТП-23 (ТРГ)	10	ВЛ 10 кВ Ф. №13 от КТП-23 (ТРГ)	10	2	0	1	1	0	1	0
25	ПУ	ПАО "ОГК-2" филиал Рязанская ГРЭС	КЛ 6 кВ секция 3А; яч. 5 и секция 4Б яч.5	КТП-5	6	-	-	1	0	0	1	0	0	1
26	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №418 от ПС Новомичуринск	РП-"Н"	10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от РП-"Н"	10	1	0	1	0	0	1	0
27	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №1 ТП-7	0,4	1	0	0	1	0	0	1
28	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №3 0,4 кВ от яч. №1 ТП-7	0,4	3	0	0	3	0	0	3
29	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №1 0,4 кВ от яч. №3 ТП-7	0,4	1	0	0	1	0	0	1
30	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №3 ТП-7	0,4	2	0	0	2	0	0	2
31	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №3 0,4 кВ от яч. №3 ТП-7	0,4	1	0	0	1	0	0	1
32	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №4 0,4 кВ от яч. №3 ТП-7	0,4	1	0	0	1	0	0	1
33	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №1 0,4 кВ от яч. №6 ТП-7	0,4	3	0	0	3	0	0	3
34	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №6 ТП-7	0,4	3	0	0	3	0	0	3
35	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №3 0,4 кВ от яч. №6 ТП-7	0,4	1	0	0	1	0	0	1
36	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-7	10	ВЛ 0,4 кВ Ф. №4 0,4 кВ от яч. №6 ТП-7	0,4	2	0	0	2	0	0	2
37	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-6	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №4 0,4 кВ от яч. №4 ТП-6	0,4	3	0	0	3	0	0	3
38	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-6	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №6 ТП-6	0,4	2	0	1	1	0	0	2
39	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №1 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №19 от РП-"НВП"; ДП-6	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №6 ТП-6	0,4	1	0	1	0	0	0	1
40	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №6 от РП-"НВП"; ТП-8	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 яч. №2 ТП-8	0,4	1	0	0	1	0	0	1
41	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №6 от РП-"НВП"; ТП-8	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №3 0,4 кВ от яч. №2 ТП-8	0,4	1	0	0	1	0	0	1
42	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №6 от РП-"НВП"; ТП-8	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №4 0,4 кВ от яч. №2 ТП-8	0,4	1	0	0	1	0	0	1
43	ПУ	ПС Новомичуринск 220/110/35/10	КВЛ 10 кВ Ф. №12 от ПС Новомичуринск	РП-"НВП"; Ф. №6 от РП-"НВП"; ТП-8	10	КЛ 0,4 кВ Ф. №2 0,4 кВ от яч. №5 ТП-8	0,4	2	0	0	2	0	0	2

**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**

ООО "Новомичуринские Электрические Сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	803
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.	54
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	749
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0,10072
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), шт.	0,08966
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	15,77491
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), шт.	3,42839

Генеральный директор ООО "НЭС"

Должность

Скориков К.В.

Ф. И. О.



Подпись