

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2020 год**

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	13,300	11376
2	25,485	11405
3	14,267	11421
4	2,484	11432
5	12,284	11453
6	24,233	11377
7	16,351	11483
8	0,000	11492
9	7,333	11526
10	15,416	11529
11	0,000	11476
12	1,900	11506

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии


АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период за 2020г. число точек присоединения	11529
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	134,053
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,0116

Генеральный директор

Должность

 Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



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

АО "Мордовская электросеть"

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	607,481	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	90,123	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	14,84%	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	11506	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	612	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{sai di}$)	8	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Pi_{sai fi}$)	6	—

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».

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

АО "Мордовская электросеть"

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	43	43	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.	8	8	200	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	—	—
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	200	—	—
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	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

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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		
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

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

АО "Мордовская электросеть"

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	30	30	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	1	1		—	—
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1		—	—
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					0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,05%	0,15%	33,33	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	—	—	—	—	0,4
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

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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		
5. Итого по индикатору исполнителю	—	—	—	—	0,34

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Мордовская электросеть"

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	—	—	—	—	1,833
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	0,00%	0,18%	0	обратная	1
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	0,00%	0,18%	0	прямая	3
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%	0%	100	обратная	2
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	0,00%	0,30%	0	обратная	1
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

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/Пх100, %	Зависи- мость	Оценоч- ный балл
	факти- ческое (Ф)	плано- вое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	5	5	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	—	—	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0		—	—
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0		—	—
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0		—	—
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			
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	0%	0%	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	—	—	—	—	1,97

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2020 год**

АО. "Мордовская электросеть"

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. ($N_{заяв\ тпр}$)	176
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. ($N_{заяв\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв\ тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020 год

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	120
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 ($\Pi_{ис\ тпр}$)	1

Генеральный директор

Ковалев Э.В.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2020 год**

АО "Мордовская электросеть"

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. ($N_{н\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	17,6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{Π})	1	0,016
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	1,6516
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,5827
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,832
Плановое значение показателя Π_{Π} , $\Pi_{\Pi}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	7,5742
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,0486
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
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	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

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

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	0
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	0
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	0,65

Генеральный директор

Должность

Ковалев Э.В.

Ф. И. О.

Подпись

17	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №315	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	37	0	2	35	0	0	0	5	32	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
18	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №335	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	20	0	3	17	0	0	3	17	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
19	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №337	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	52	0	0	52	0	0	0	52	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
20	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №329	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	97	0	0	97	0	0	0	97	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
21	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №227	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	28	0	0	28	0	0	0	28	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
22	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №233	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	29	0	0	29	0	0	1	28	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
23	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №333	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	29	0	3	26	0	0	7	22	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
24	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №338	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	22	0	0	22	0	0	5	17	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
25	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №234	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3	0	3	0	0	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
26	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №345	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
27	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №344	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
28	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №308	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	195	0	0	195	0	0	2	193	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
29	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №309	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	103	0	1	102	0	0	4	99	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
30	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №310	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	116	0	0	116	0	0	2	114	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
31	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №318	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	235	0	0	235	0	0	2	233	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
32	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №327	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	67	0	0	67	0	0	0	67	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
33	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.31	ТП №319	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	189	0	0	189	0	0	1	188	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
34	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.53	РП-3	-	ВЛ	-	2	0	0	2	0	0	0	2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
35	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.45	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
36	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.26	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
37	РЭС	ПС ЛАЛ	ТСН-1	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
38	РЭС	ПС ЛАЛ	ТСН-2	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
39	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф56	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
40	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.3	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
41	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ	ТП-17	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	13	0	0	13	0	0	0	13	ОАО "РЖД"	
42	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП-60	-	ВЛ	-	1	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
43	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.39	ТП-60	-	ВЛ	-	1	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
44	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.33	ТП-ТП-Металлист	-	ВЛ	-	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
45	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.33	ТП-1	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	28	0	0	28	0	0	4	24	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	
46	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.20	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"	

47	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №208	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	228	0	0	228	0	0	1	227	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
48	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №205	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	169	0	2	167	0	0	4	165	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №207	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	56	0	0	56	0	0	5	51	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
50	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №209	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	144	0	1	143	0	0	2	142	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
51	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №210	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	256	0	0	256	0	0	0	256	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
52	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №206	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	59	0	0	59	0	0	7	52	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №229	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №208Н	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	61	0	0	61	0	0	0	61	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №313	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	190	0	3	187	0	0	5	185	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
56	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.3	ТП №231	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №218	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	33	0	3	30	0	0	6	27	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №220	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	82	0	0	82	0	0	20	62	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
59	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №224	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	72	0	0	72	0	0	1	71	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
60	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №232	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	10	0	0	10	0	0	0	10	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
61	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №223	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	54	0	0	54	0	0	0	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №226	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	110	0	0	110	0	0	0	110	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
63	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №211	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	264	0	0	264	0	0	1	263	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №212	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
65	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №213	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	18	0	0	18	0	0	10	8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
66	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №214	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	4	0	0	4	0	0	4	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
67	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №215	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	42	0	2	40	0	0	4	38	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №216	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	48	0	0	48	0	0	0	48	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ яч.35	ТП №217	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	8	0	2	6	0	0	2	6	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
70	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №219	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	570	0	0	570	0	0	6	564	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
71	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП-ШПФ	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3	0	0	3	0	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
72	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №228	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	3	0	0	3	0	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
73	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП-230	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
74	РЭС	ПС Висмут	ТСН-1	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
75	РЭС	ПС Висмут	ТСН-2	-	-	ВЛ	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
76	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ яч.14	ТП №1401	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	68	0	0	68	0	0	0	68	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

167	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0808	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	26	0	0	26	0	0	1	25	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
168	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0811	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
169	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0812	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	104	0	0	104	0	0	1	103	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
170	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.12	ТП №К1201	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	18	0	3	15	0	0	11	7	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
171	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.8	ТП №К0810	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	43	0	0	43	0	0	0	43	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
172	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №К1301	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	42	0	0	42	0	0	3	39	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
173	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП №К1804	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	49	0	0	49	0	0	0	49	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
174	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.18	ТП №К1805	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	86	0	0	86	0	0	0	86	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
175	РЭС	ПС Калошино	ВЛ-10 кВ яч.1	ТП №К0102	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
176	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.2	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
177	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.4	-	-	ВЛ	-	4	0	0	4	4	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
178	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.5	-	-	ВЛ	-	2	0	0	2	1	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
179	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.7	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
180	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.10	-	-	ВЛ	-	3	0	0	3	1	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
181	РЭС	ПС "СТЗ"	ВЛ-10 кВ яч.16	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
182	РЭС	ПС "СТЗ"	-	-	-	ВЛ	-	3	0	0	3	3	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
183	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.1	-	-	ВЛ	-	2	0	0	2	0	0	2	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
184	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.11	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
185	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.14	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	0	0	0	1	ПАО "ФСК ЕЭС"
186	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	ВЛ-10 кВ яч.30	-	-	ВЛ	-	1	0	0	1	1	0	0	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
187	РЭС	ПС "ВКМ-СТАЛЬ"	-	-	-	ВЛ	-	37	0	0	37	13	0	24	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
188	РЭС	ПС "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12	ТП №П11218/2	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	139	0	0	139	0	0	5	134	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
189	РЭС	ПС "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12	ТП №П1216	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	10	0	0	10	0	0	4	6	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
190	РЭС	ПС "Ковылкино"	ВЛ-10 кВ яч. №12	ТП №П1221	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	37	0	0	37	0	0	0	37	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
191	РЭС	ТПС "Инсар"	ВЛ-10 кВ Ф7	ТП №ТИ0701	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	34	0	0	34	0	0	1	33	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
192	РЭС	ТПС "Инсар"	ВЛ-10 кВ яч.6	ТП-И0606	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
193	РЭС	ПС "Лямбьер"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП №226	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	1	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
194	РЭС	ПС-110/10кВ "Мамолаво"	ВЛ-10 кВ яч.4	ТП-М0408	10 кВ	ВЛ	-	3	0	0	3	0	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
195	РЭС	ПС "Мамолаво"	ВЛ-10 кВ яч.5	ТП №М0507	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	79	0	0	79	0	0	0	79	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"
196	РЭС	ПС "Лямбьер"	ВЛ-10 кВ яч.22	ТП №А250	10 кВ	ВЛ	0,4 кВ	80	0	0	80	0	0	79	1	филиал ПАО "МРСК Волго" - "Мордовэнерго"

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

АО "Мордовская электросеть"

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:	11529
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	39
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	24
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	637
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	10829
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	1,65160
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,58270
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	9,05476
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	2,70761

Генеральный директор

Ковалев Э.В.

Должность

Ф. И. О.

Подпись