

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2017 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	3,500	10502
2	3,100	10501
3		10520
4		10780
5		10879
6		10881
7	4,536	10879
8	7,250	10875
9	34,073	10871
10	96,238	10863
11	57,532	10768
12	27,997	10573

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 2017г. число точек присоединения	10881
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	234,226
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0215

**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	561,71	Учетные карточки электрической сети
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	79,94	Учетные карточки электрической сети
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	14,23%	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	10881	Ведомость потребителей объемов электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	468	Учетные карточки электрической сети
5	Средняя летняя температура, °С	18,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P_{saidi})	8	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P_{saiif})	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	—	—	—	—	
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	—	—	—	—	
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	—	—	—	—	
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

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	—	—	—	—	
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:					
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					
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	—	—	—	—	
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 исполняемости	—	—	—	—	0,42

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	—	—	—	—	
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	—	—	—	—	
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	—	—	—	—	
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	—	—	—	—	1,92

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 2017 год**

АО. "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	114
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 ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2017 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	122
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{не}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис тпр}}$)	1

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период _____ 2017 год**

АО "Мордовская электросеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	11,4
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{ипа\ тпр}$)	1

**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 (P_n)	1	0,0215
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	2,25658
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,99568
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (P_{tco})	11	0,878
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,385
Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя P_{tco} , $P_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,922
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	
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	
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	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	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

**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	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	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

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)
за _____ 2017 год

АО "Мордовская электросеть"
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №2	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14	0,4 кВ	137	0	1	136	0	0	15	122	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
2	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №324	10 кВ	ВЛ №1,2,3,4	0,4 кВ	139	0	0	139	0	0	0	139	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
3	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф6	ТП №325	10 кВ	ВЛ №1,2,3,4,5	0,4 кВ	9	0	1	8	0	0	2	7	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
4	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №311	10 кВ	ВЛ №1,2,3,4,5	0,4 кВ	238	0	0	238	0	0	3	235	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
5	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №312	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	69	0	0	69	0	0	3	66	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
6	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №332	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16	0,4 кВ	61	0	0	61	0	0	7	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
7	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №314	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	254	0	0	254	0	0	1	253	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
8	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №316	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	6	0	0	6	0	0	5	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
9	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №334	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	1	0	1	0	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
10	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №340	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	11	0	0	11	0	0	9	2	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
11	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №225	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13	0,4 кВ	69	0	4	65	0	0	26	43	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
12	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №330	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14	0,4 кВ	37	0	0	37	0	0	4	33	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
13	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №331	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	47	0	0	47	0	0	6	41	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
14	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №317	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12	0,4 кВ	81	0	0	81	0	0	4	77	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

15	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №336	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22	0,4 кВ	46	0	0	46	0	0	3	43	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
16	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №315	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20	0,4 кВ	84	0	0	84	0	0	5	79	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
17	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №335	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	17	0	3	14	0	0	3	14	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
18	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №337	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	40	0	0	40	0	0	5	35	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
19	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №329	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5	0,4 кВ	104	0	0	104	0	0	0	104	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
20	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №227	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	26	0	0	26	0	0	10	16	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
21	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №233	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	13	0	0	13	0	0	3	10	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
22	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №333	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	32	0	0	32	0	0	13	19	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
23	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф35	ТП №338	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	9	0	0	9	0	0	6	3	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
24	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №308	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5	0,4 кВ	158	0	0	158	0	0	2	156	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
25	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №309	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	102	0	0	102	0	0	5	97	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
26	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №310	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	101	0	2	99	0	0	3	98	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
27	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №318	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7	0,4 кВ	242	0	0	242	0	0	1	241	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
28	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №327	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	73	0	0	73	0	0	10	63	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
29	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф31	ТП №319	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	170	0	0	170	0	0	1	169	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
30	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф53	-	-	-	-	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
31	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф20	-	-	-	-	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
32	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф45	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
33	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф26	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
34	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф46	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
35	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф23	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
36	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф46	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
37	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф56	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
38	РЭС	ПС ЛАЛ	ВЛ-10 кВ Ф3	-	-	-	-	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
39	РЭС	ПС ЛАЛ	-	-	-	-	-	2	0	2	0	2	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
40	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №208	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5	0,4 кВ	287	0	0	287	0	0	2	285	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
41	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №205	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	161	0	0	161	0	0	4	157	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

42	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №207	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	64	0	0	64	0	0	6	58	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
43	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №209	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	143	0	0	143	0	0	2	141	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
44	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №210	10 кВ	ВЛ № 1,2,3	0,4 кВ	5	0	0	5	0	0	1	4	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
45	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №206	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14	0,4 кВ	63	0	0	63	0	0	9	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
46	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №229	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
47	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №218	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	29	0	0	29	0	0	6	23	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
48	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №220	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12	0,4 кВ	170	0	0	170	0	0	119	51	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
49	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф3	ТП №313	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	204	0	4	200	0	0	5	199	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
50	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №224	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13	0,4 кВ	55	0	0	55	0	0	1	54	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
51	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №232	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	13	0	0	13	0	0	5	8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
52	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №223	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	67	0	0	67	0	0	10	57	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
53	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №226	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	123	0	0	123	0	0	9	114	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
54	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №211	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	271	0	0	271	0	0	2	269	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
55	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №212	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	3	0	0	3	0	0	3	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
56	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №213	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	26	0	0	26	0	0	7	19	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
57	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №214	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	4	0	0	4	0	0	4	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
58	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №215	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7	0,4 кВ	42	0	0	42	0	0	4	38	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
59	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №216	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	47	0	0	47	0	0	0	47	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
60	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №217	10 кВ	ВЛ № 1,2,3	0,4 кВ	10	0	0	10	0	0	2	8	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
61	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №219	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	675	0	0	675	0	0	7	668	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
62	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №228	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
63	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №230	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
64	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП №1401	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	51	0	0	51	0	0	0	51	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
65	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	ТП №1402	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	7	0	0	7	0	0	0	7	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
66	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф14	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
67	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф9	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
68	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф13	-	-	-	0,4 кВ	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
69	РЭС	ПС Висмут	ВЛ-10 кВ Ф22	-	-	-	0,4 кВ	1	0	1	0	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

123	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №320	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	28	0	0	28	0	0	0	28	ПАО "ФСК ЕЭС"
124	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №3201	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	142	0	0	142	0	0	1	141	ПАО "ФСК ЕЭС"
125	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф4	ТП №321	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	0	2	ПАО "ФСК ЕЭС"
126	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф38	ТП №3801	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7,8	0,4 кВ	51	0	0	51	0	0	6	45	ПАО "ФСК ЕЭС"
127	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф20	ТП №2026	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
128	РЭС	ПС Рузаевка	ВЛ-10 кВ Ф26	ТП №2601	10 кВ	ВЛ № 1	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	ПАО "ФСК ЕЭС"
129	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0802	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	4	0	0	4	0	0	0	4	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
130	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0804	10 кВ	ВЛ № 1,2,3	0,4 кВ	2	0	0	2	0	0	2	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
131	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0807	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
132	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0808	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	26	0	0	26	0	0	1	25	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
133	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0810	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
134	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0811	10 кВ	ВЛ № 1,2	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	1	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
135	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф8	ТП №К0812	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4	0,4 кВ	1	0	0	1	0	0	0	1	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
136	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф12	ТП №К1201	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6	0,4 кВ	43	0	0	43	0	0	11	32	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
137	РЭС	ПС Калашкино	ВЛ-10 кВ Ф13	ТП №К1301	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5	0,4 кВ	17	0	0	17	0	0	4	13	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
138	РЭС	ПС Мамалаево	ВЛ-10 кВ Ф53	ТП №М0507	10 кВ	ВЛ № 1,2,3,4,5,6,7	0,4 кВ	155	0	0	155	0	0	0	155	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
139	РЭС	ТП ТЛМ	ВЛ-10 кВ Ф22	-	-	-	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
140	РЭС	ТП ТЛМ	ВЛ-10 кВ Ф17	-	-	-	-	1	0	0	1	1	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
141	РЭС	ТП ТЛМ	-	-	-	-	-	3	0	0	3	3	0	0	0	филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

АО "Мордовская элетросеть"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет показателей надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					21	22	23	24	25	26	27		
												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)										
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:												Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
1	РЭС	ВЛ	ТП-232	0,4	16,00 2017.01.12	19,30 2017.01.12	В	3,5	ВЛ	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	20	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
2	РЭС	ТП	ТП-БС-13-045	10/0,4	09,40 2017.11.01	10,25 2017.11.01	В	0,75	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
3	РЭС	ВЛ	ТП-222	0,4	09,00 2017.12.01	09,30 2017.12.01	В	0,5	ВЛ	0	0	32	0	0	0	0	0	0	32	0	0	160	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
4	РЭС	ВЛ	ТП-318	0,4	08,10 2017.01.16	12,50 2017.01.16	П	4,666	ВЛ	0	0	54	0	0	0	0	0	0	54	0	0	270	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
5	РЭС	ТП	ТП-302	0,4	09,26 2017.10.02	16,40 2017.10.02	В	7,233	ТП	0	0	65	0	0	0	0	0	0	65	0	0	195	0	0	3.4.8.5	4,4	1	
6	РЭС	ВЛ	ТП-319	0,4	09,42 2017.11.01	11,18 2017.11.01	В	1,6	ВЛ	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	0	0	80	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
7	РЭС	ТП	ТП-220	0,4	09,12 2017.12.04	10,21 2017.12.04	В	1,15	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
8	РЭС	ВЛ	ТП-202	0,4	05,25 2017.01.20	09,00 2017.01.20	А	3,58	ВЛ	0	0	186	0	0	0	0	0	0	186	0	0	930	0	0	3.4.12.1	4,14	0	
9	РЭС	ВЛ	ТП-103	0,4	08,40 2017.10.03	12,00 2017.10.03	В	3,333	ВЛ	0	0	74	0	0	0	0	0	0	74	0	0	222	0	0	3.4.9	4,4	1	
10	РЭС	ТП	ТП-БС-13-035	10/0,4	10,40 2017.11.02	11,35 2017.11.02	В	0,917	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
11	РЭС	ВЛ	ТП-222	0,4	09,00 2017.12.04	10,02 2017.12.04	В	1,033	ВЛ	0	0	32	0	0	0	0	0	0	32	0	0	160	0	0	3.4.12.1	4,14	1	
12	РЭС	ПС	ТП-305	0,4	14,08 2017.01.25	18,08 2017.01.25	А	4	ПС	0	0	120	0	0	0	0	0	0	120	0	0	600	0	0	3.4.12.1	4,14	0	
13	РЭС	ТП	ТП-303	0,4	16,10 2017.10.03	17,10 2017.10.03	В	1	ТП	0	0	55	0	0	0	0	0	0	55	0	0	165	0	0	3.4.8.5	4,4	1	
14	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-11	10/0,4	10,03 2017.11.02	11,13 2017.11.02	В	1,167	ВЛ	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	0	15	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
15	РЭС	ВЛ	ТП-314	0,4	10,00 2017.12.04	11,00 2017.12.04	В	1	ВЛ	0	0	52	0	0	0	0	0	0	52	0	0	260	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
16	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-38	10	10,24 2017.02.01	13,18 2017.02.01	П	2,9	ВЛ	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	0	10	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
17	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" ВЛ-311	10	10,20 2017.10.03	16,40 2017.10.03	В	6,333	ВЛ	0	0	340	0	0	0	0	0	0	340	0	0	1020	0	0	3.4.9	4,4	1	
18	РЭС	ТП	ТП-БС-13-228	10/0,4	09,40 2017.11.03	10,40 2017.11.03	В	1	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
19	РЭС	ВЛ	ТП-110	0,4	11,08 2017.12.04	11,50 2017.12.04	В	0,7	ВЛ	0	0	43	0	0	0	0	0	0	43	0	0	215	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
20	РЭС	ВЛ	ТП-321	0,4	13,40 2017.02.01	18,10 2017.02.01	П	4,5	ВЛ	0	0	46	0	0	0	0	0	0	46	0	0	230	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
21	РЭС	ТП	ТП-1401	0,4	10,27 2017.10.04	17,10 2017.10.04	В	6,716	ТП	0	0	25	0	0	0	0	0	0	25	0	0	75	0	0	3.4.8.5	4,4	1	
22	РЭС	ТП	ТП-1001	0,4	09,33 2017.11.03	09,50 2017.11.03	В	0,283	ТП	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
23	РЭС	ВЛ	ТП-311	0,4	13,55 2017.02.01	16,43 2017.02.01	П	2,8	ВЛ	0	0	118	0	0	0	0	0	0	118	0	0	590	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
24	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-38	10	09,09 2017.10.06	15,59 2017.10.06	П	6,833	ВЛ	0	0	255	0	0	0	0	0	0	255	0	0	765	0	0	3.4.8.5	4,4	1	
25	РЭС	ВЛ	ТП-А207	0,4	09,45 2017.11.07	10,15 2017.11.07	В	0,5	ВЛ	0	0	6	0	0	0	0	0	0	6	0	0	30	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
26	РЭС	ВЛ	ТП-313	0,4	14,05 2017.12.04	15,16 2017.12.04	В	1,183	ВЛ	0	0	12	0	0	0	0	0	0	12	0	0	60	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
27	РЭС	ПС	ТП-223	0,4	12,20 2017.02.12	15,47 2017.02.12	А	3,45	ПС	0	0	230	0	0	0	0	0	0	230	0	0	1150	0	0	3.4.9.3	4,4	0	
28	РЭС	ВЛ	ТП-318	0,4	09,30 2017.10.06	15,30 2017.10.06	В	6	ВЛ	0	0	45	0	0	0	0	0	0	45	0	0	135	0	0	3.4.9	4,4	1	
29	РЭС	ВЛ	ТП-109	0,4	14,00 2017.11.07	14,41 2017.11.07	В	0,683	ВЛ	0	0	26	0	0	0	0	0	0	26	0	0	130	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
30	РЭС	ВЛ	ТП-110	0,4	10,40 2017.12.05	11,45 2017.12.05	В	1,083	ВЛ	0	0	43	0	0	0	0	0	0	43	0	0	215	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
31	РЭС	ВЛ	ТП-208	0,4	09,10 2017.02.13	14,22 2017.02.13	П	5,2	ВЛ	0	0	70	0	0	0	0	0	0	70	0	0	350	0	0	3.4.9.3	4,4	1	
32	РЭС	ВЛ	ТП-319	0,4	14,00 2017.11.07	14,33 2017.11.07	В	0,55	ВЛ	0	0	36	0	0	0	0	0	0	36	0	0	180	0	0	3.4.9.3	4,4	1	

175	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-12	10	14,28 2017.07.05	16,19 2017.07.05	A	1,85	ВЛ	0	0	1460	0	0	1460	0	0	1460	0	0	4380	0	3.4.8.5	4,4	1
176	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-20	10	19,07 2017.07.05	20,10 2017.07.05	A	1,05	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	3.4.12.5	4,4	1
177	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-35	10	19,16 2017.07.05	20,44 2017.07.05	A	1,47	ВЛ	0	0	370	0	0	370	0	0	370	0	0	1110	0	3.4.11	4,4	1
178	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-8	10	23,44 2017.07.05	02,14 2017.07.06	A	2,5	ВЛ	0	0	500	0	0	500	0	0	500	0	0	1500	0	3.4.12.3	4,4	1
179	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-31	10	13,49 2017.07.06	14,26 2017.07.06	A	0,616667	ВЛ	0	0	310	0	0	310	0	0	310	0	0	930	0	3.4.12.2	4,4	1
180	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-36	10	13,00 2017.07.06	14,16 2017.07.06	A	1,27	ВЛ	0	0	320	0	0	320	0	0	320	0	0	960	0	3.4.12.3	4,1	1
181	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-32	10	21,53 2017.07.06	23,16 2017.07.06	A	1,38	ВЛ	0	0	1950	0	0	1950	0	0	1950	0	0	5850	0	3.4.12.2	4,4	1
182	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-1	10	21,53 2017.07.06	23,31 2017.07.06	A	1,63	ВЛ	0	0	1450	0	0	1450	0	0	1450	0	0	4350	0	3.4.12.3	4,4	1
183	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-36	10	00,37 2017.07.07	02,44 2017.07.07	A	2,12	ВЛ	0	0	2064	0	0	2064	0	0	2064	0	0	6192	0	3.4.12.3	4,4	1
184	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-36	10	02,47 2017.07.07	04,58 2017.07.07	A	2,18	ВЛ	0	0	320	0	0	320	0	0	320	0	0	960	0	3.4.8.5	4,4	1
185	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-1	10	01,48 2017.07.07	05,08 2017.07.07	A	3,33	ВЛ	0	0	1450	0	0	1450	0	0	1450	0	0	4350	0	3.4.12.3	4,4	1
186	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-32	10	05,48 2017.07.08	06,17 2017.07.08	A	0,483333	ВЛ	0	0	1800	0	0	1800	0	0	1800	0	0	5400	0	3.4.12.2	4,4	1
187	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-1	10	06,07 2017.07.08	07,11 2017.07.08	A	1,07	ВЛ	0	0	1450	0	0	1450	0	0	1450	0	0	4350	0	3.4.8.5	4,4	1
188	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-17	10	10,21 2017.07.08	12,10 2017.07.08	A	1,82	ВЛ	0	0	1650	0	0	1650	0	0	1650	0	0	4950	0	3.4.12.2	4,4	1
189	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-30	10	10,21 2017.07.08	12,30 2017.07.08	A	2,15	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	3.4.12.2	4,4	1
190	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-17	10	12,28 2017.07.08	16,19 2017.07.08	A	3,85	ВЛ	0	0	1200	0	0	1200	0	0	1200	0	0	3600	0	3.4.12.2	4,4	1
191	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-32	10	12,28 2017.07.08	16,05 2017.07.08	A	3,616	ВЛ	0	0	2100	0	0	2100	0	0	2100	0	0	6300	0	3.4.11	4,4	1
192	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-3	10	15,56 2017.07.08	16,36 2017.07.08	A	0,666667	ВЛ	0	0	1400	0	0	1400	0	0	1400	0	0	4200	0	3.4.8.5	4,4	1
193	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-4	10	15,56 2017.07.08	17,00 2017.07.08	A	1,07	ВЛ	0	0	350	0	0	350	0	0	350	0	0	1050	0	3.4.8.5	4,4	1
194	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-3	10	13,26 2017.07.09	14,33 2017.07.09	A	1,12	ВЛ	0	0	1400	0	0	1400	0	0	1400	0	0	4200	0	3.4.12.3	4,4	1
195	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-32	10	16,29 2017.07.10	17,42 2017.07.10	A	1,22	ВЛ	0	0	2041	0	0	2041	0	0	2041	0	0	6123	0	3.4.12.2	4,4	1
196	РЭС	ТП	ТП-217	0,4	09,31 2017.07.10	16,00 2017.07.10	П	6,48	ТП	0	0	220	0	0	220	0	0	0	220	0	660	0	3.4.9.3	4,4	1
197	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-3	10	15,40 2017.07.10	16,45 2017.07.10	A	1,08	ВЛ	0	0	1680	0	0	1680	0	0	1680	0	0	5040	0	3.4.12.3	4,4	1
198	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-18	10	16,38 2017.07.10	17,58 2017.07.10	A	1,33	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	3.4.12.2	4,4	1
199	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-39	10	15,38 2017.07.10	16,58 2017.07.10	A	1,33	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	3.4.12.3	4,1	1
200	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-17	10	16,34 2017.07.10	17,45 2017.07.10	A	1,18	ВЛ	0	0	1800	0	0	1800	0	0	1800	0	0	5400	0	3.4.12.2	4,4	1
201	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-3	10	17,35 2017.07.10	18,59 2017.07.10	A	1,4	ВЛ	0	0	1600	0	0	1600	0	0	1600	0	0	4800	0	3.4.12.3	4,4	1
202	РЭС	ТП	ТП-216	0,4	09,20 2017.07.11	16,20 2017.07.11	П	7	ТП	0	0	120	0	0	120	0	0	0	120	0	360	0	3.4.9.3	4,4	1
203	РЭС	ТП	ТП-207	0,4	10,00 2017.07.12	16,00 2017.07.12	П	6	ТП	0	0	250	0	0	250	0	0	0	250	0	750	0	3.4.9.3	4,4	1
204	РЭС	ТП	ТП-209	0,4	09,00 2017.07.13	16,00 2017.07.13	П	7	ТП	0	0	270	0	0	270	0	0	0	270	0	810	0	3.4.9.3	4,4	1
205	РЭС	ТП	ТП-106	0,4	14,45 2017.07.14	17,07 2017.07.14	В	2,366	ТП	0	0	150	0	0	150	0	0	0	150	0	450	0	3.4.9.3	4,4	1
206	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-36	10	12,07 2017.07.15	13,44 2017.07.15	A	1,62	ВЛ	0	0	320	0	0	320	0	0	320	0	0	960	0	3.4.12.3	4,1	1

207	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-36	10	13,45 2017.07.15	15,55 2017.07.15	А	2,166	ВЛ	0	0	320	0	0	320	0	0	320	0	0	960	0	0	3.4.12.2	4,4	1
208	РЭС	ТП	ПС "Рузаевка" Ф-26	10	13,45 2017.07.15	17,32 2017.07.15	А	3,78	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.3	4,4	1
209	РЭС	ТП	ПС "Рузаевка" Ф-26	10	21,03 2017.07.15	21,17 2017.07.15	А	0,233333	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.3	4,4	1
210	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-20	10	19,25 2017.07.17	19,50 2017.07.17	А	0,416667	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.3	4,4	1
211	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-31	10	19,11 2017.07.17	19,53 2017.07.17	А	0,7	ВЛ	0	0	520	0	0	520	0	0	520	0	0	1560	0	0	3.4.12.2	4,4	1
212	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-18	10	19,12 2017.07.17	21,13 2017.07.17	А	2,02	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.5	4,4	1
213	РЭС	ТП	ТП-219	0,4	09,04 2017.07.17	16,20 2017.07.17	П	7,266	ТП	0	0	130	0	0	130	0	0	0	130	0	390	0	0	3.4.9.3	4,4	1
214	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-8	10	19,25 2017.07.17	21,34 2017.07.17	А	2,15	ВЛ	0	0	650	0	0	650	0	0	650	0	0	1950	0	0	3.4.8.5	4,4	1
215	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-12	10	18,20 2017.07.17	20,55 2017.07.17	А	2,583	ВЛ	0	0	1460	0	0	1460	0	0	1460	0	0	4380	0	0	3.4.12.3	4,4	1
216	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-3	10	18,50 2017.07.17	19,55 2017.07.17	А	1,08	ВЛ	0	0	1200	0	0	1200	0	0	1200	0	0	3600	0	0	3.4.12.5	4,4	1
217	РЭС	ВЛ	ЦРП Ф-1	10	20,07 2017.07.17	21,15 2017.07.17	А	1,13	ВЛ	0	0	850	0	0	850	0	0	850	0	0	2550	0	0	3.4.8.5	4,4	1
218	РЭС	ТП	ТП-220	0,4	08,50 2017.07.18	16,50 2017.07.18	П	8	ТП	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	105	0	0	3.4.9.3	4,4	1
219	РЭС	ВЛ	ТП-204	0,4	13,40 2017.07.18	16,40 2017.07.18	П	3	ВЛ	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	135	0	0	3.4.9.3	4,4	1
220	РЭС	ТП	ТП-311	0,4	10,00 2017.07.20	16,00 2017.07.20	П	6	ТП	0	0	75	0	0	75	0	0	0	75	0	225	0	0	3.4.9.3	4,4	1
221	РЭС	ТП	ТП-221	0,4	08,45 2017.07.21	17,10 2017.07.21	П	8,42	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3	0	0	3.4.9.3	4,4	1
222	РЭС	ВЛ	ТП-114	0,4	10,20 2017.07.24	16,20 2017.07.24	П	6	ВЛ	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	96	0	0	3.4.9.3	4,4	1
223	РЭС	ВЛ	ТП-204	0,4	12,14 2017.07.25	16,15 2017.07.25	П	4,02	ВЛ	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	135	0	0	3.4.9.3	4,4	1
224	РЭС	ТП	ТП-223	0,4	09,05 2017.07.26	11,15 2017.07.26	В	2,17	ТП	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	69	0	0	3.4.9.3	4,4	1
225	РЭС	ВЛ	ТП-114	0,4	10,20 2017.07.28	12,00 2017.07.28	П	1,67	ВЛ	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	96	0	0	3.4.9.3	4,4	1
226	РЭС	ВЛ	ТП-314	0,4	08,40 2017.07.28	10,35 2017.07.28	А	1,92	ВЛ	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	36	0	0	3.4.12.3	4,13	1
227	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-35	10	13,25 2017.07.30	15,27 2017.07.30	А	2,03	ВЛ	0	0	370	0	0	370	0	0	370	0	0	1110	0	0	3.4.12.3	4,4	1
228	РЭС	ТП	ТП-112	0,4	09,00 2017.07.30	11,26 2017.07.30	А	2,43	ТП	0	0	52	0	0	52	0	0	0	52	0	156	0	0	3.4.8.5	4,4	1
229	РЭС	ВЛ	ТП-206	0,4	10,09 2017.07.31	11,40 2017.07.31	П	1,516	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	6	0	0	3.4.9.3	4,4	1
230	РЭС	ТП	ТП-103	0,4	14,10 2017.07.31	15,30 2017.07.31	А	1,33	ТП	0	0	85	0	0	85	0	0	0	85	0	255	0	0	3.4.12.3	4,4	1
231	РЭС	ВЛ	ТП-114	0,4	11,20 2017.08.04	16,30 2017.08.04	П	5,166	ВЛ	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	75	0	0	3.4.9.3	4,4	1
232	РЭС	ТП	ПС "Рузаевка" Ф-26	10	13,40 2017.08.08	15,35 2017.08.08	А	1,92	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12	4,4	1
233	РЭС	ВЛ	ТП-204	0,4	09,05 2017.08.07	16,20 2017.08.07	В	7,25	ВЛ	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	54	0	0	3.4.9.3	4,4	1
234	РЭС	ТП	ТП-224	0,4	09,20 2017.08.08	17,18 2017.08.08	П	7,97	ТП	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	51	0	0	3.4.9.3	4,4	1
235	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-20	10	18,42 2017.08.09	20,19 2017.08.09	А	1,62	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.2	4,4	1
236	РЭС	ПС	ПС "Рузаевка" Ф-20, 26, 36, 12	1, 2 см-10	19,50 2017.08.09	21,19 2017.08.09	А	1,48	ПС	0	0	322	0	0	322	0	0	322	0	0	966	0	0	3.4.8.3	4,4	1
237	РЭС	ТП	ТП-225	0,4	08,55 2017.08.10	16,20 2017.08.10	П	7,42	ТП	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	45	0	0	3.4.9.3	4,4	1
238	РЭС	ТП	ТП-321	0,4	09,16 2017.08.11	16,21 2017.08.11	П	7,08	ТП	0	0	42	0	0	42	0	0	0	42	0	126	0	0	3.4.9.3	4,4	1
239	РЭС	ВЛ	ПС "Рузаевка" Ф-26	10	05,35 2017.08.13	07,10 2017.08.13	А	1,58	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.3	4,1	1
240	РЭС	ВЛ	ТП-211	0,4	14,34 2017.08.13	17,10 2017.08.13	А	2,6	ВЛ	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	108	0	0	3.4.12.3	4,14	1
241	РЭС	ТП	ТП-232	0,4	09,50 2017.08.14	16,15 2017.08.14	П	6,416	ТП	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	12	0	0	3.4.9.3	4,4	1
242	РЭС	ВЛ	ТП-116	0,4	11,20 2017.08.15	16,10 2017.08.15	П	4,833	ВЛ	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	60	0	0	3.4.9.3	4,4	1
243	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-12	10	10,27 2017.08.16	11,41 2017.08.16	А	1,23	ВЛ	0	0	1500	0	0	1500	0	0	1500	0	0	4500	0	0	3.4.12.5	4,4	1
244	РЭС	ВЛ	ТП-110	0,4	09,10 2017.08.21	12,00 2017.08.21	П	2,83	ВЛ	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54	0	162	0	0	3.4.9.3	4,4	1
245	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-35	10	07,55 2017.08.23	09,35 2017.08.23	А	1,666	ВЛ	0	0	390	0	0	390	0	0	390	0	0	1170	0	0	3.4.12.2	4,4	1

246	РЭС	ВЛ	ПС "Рузавка" Ф-26	10	09,12 2017.08.23	11,22 2017.08.23	А	2,17	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.5	4,4	1
247	РЭС	ВЛ	ПС "Рузавка" Ф-26	10	09,12 2017.01.23	11,58 2017.08.23	А	2,77	ВЛ	0	0	320	0	0	320	0	0	320	0	0	960	0	0	3.4.12.2	4,4	1
248	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-12	10	08,35 2017.01.23	10,50 2017.08.23	А	2,25	ВЛ	0	0	1450	0	0	1450	0	0	1450	0	0	4350	0	0	3.4.11	4,4	1
249	РЭС	ТП	ТП-314	0,4	12,50 2017.01.24	15,30 2017.08.24	А	2,67	ТП	0	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	195	0	0	3.4.12.3	4,4	1
250	РЭС	ТП	ТП-320н	0,4	14,02 2017.01.25	15,30 2017.08.25	А	1,47	ТП	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	84	0	0	3.4.12	4,4	1
251	РЭС	ТП	ТП-205	0,4	09,35 2017.01.28	15,18 2017.08.28	А	5,72	ТП	0	0	85	0	0	85	0	0	0	85	0	255	0	0	3.4.8.5	4,4	1
252	РЭС	ВЛ	ПС "Рузавка" Ф-30	10	04,50 2017.01.29	07,03 2017.08.29	А	2,22	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.12.2	4,4	1
253	РЭС	ВЛ	ТП-222	0,4	08,40 2017.09.01	14,40 2017.09.01	В	6	ВЛ	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	72	0	0	3.4.9.3	4,1	1
254	РЭС	ТП	ТП-102	0,4	09,25 2017.09.04	16,00 2017.09.04	П	6,58	ТП	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	24	0	0	3.4.9.3	4,4	1
255	РЭС	ТП	ТП-223	0,4	09,00 2017.09.05	17,00 2017.09.05	П	8	ТП	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	69	0	0	3.4.9.3	4,4	1
256	РЭС	ТП	ТП-324	0,4	14,08 2017.09.06	16,23 2017.09.06	П	2,25	ТП	0	0	112	0	0	112	0	0	0	112	0	336	0	0	3.4.9.3	4,4	1
257	РЭС	ТП	ТП-206	0,4	14,30 2017.09.07	16,50 2017.09.07	П	2,333	ТП	0	0	43	0	0	43	0	0	0	43	0	129	0	0	3.4.9.3	4,4	1
258	РЭС	ВЛ	ПС "Висмут" Ф-12	10	12,34 2017.09.06	13,51 2017.09.06	А	1,28	ВЛ	0	0	1450	0	0	1450	0	0	1450	0	0	4350	0	0	3.4.12.5	4,4	1
259	РЭС	ВЛ	ЦРП	0,4	09,50 2017.09.14	16,00 2017.09.14	В	6,17	ВЛ	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	135	0	0	3.4.9.3	4,4	1
260	РЭС	ВЛ	ПС "ЛАЛ" Ф-31	10	13,10 2017.09.18	16,50 2017.09.18	П	3,67	ВЛ	0	0	520	0	0	520	0	0	520	0	0	1560	0	0	3.4.9.3	4,4	1
261	РЭС	ТП	ТП-318	0,4	09,11 2017.09.16	16,40 2017.09.16	В	7,483	ТП	0	0	116	0	0	116	0	0	0	116	0	348	0	0	3.4.9.3	4,4	1
262	РЭС	ВЛ	ПС "Рузавка" Ф-26	10	09,08 2017.09.19	11,14 2017.09.19	А	2,1	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3	0	0	3.4.8.5	4,4	1
263	РЭС	ВЛ	ТП-210	0,4	13,15 2017.09.22	16,00 2017.09.22	В	2,75	ВЛ	0	0	135	0	0	135	0	0	0	135	0	405	0	0	3.4.9.3	4,4	1
264	РЭС	ВЛ	ТП-222	0,4	09,00 2017.09.22	16,00 2017.09.22	В	7	ВЛ	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	72	0	0	3.4.9.3	4,1	1
265	РЭС	ВЛ	ТП-318	0,4	10,00 2017.09.25	14,40 2017.09.25	В	4,67	ВЛ	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	42	0	0	3.4.9.3	4,4	1

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался 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:	10881
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	17
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	616
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	10248
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	2,25658
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Pi_{\text{sai fi}}$), шт.	0,99568
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	2,52352
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{sai fi}}$), шт.	0,4642