

Утверждаю
Генеральный директор
ООО "Электрические сети"
И.Н.Князев



Расчет

Показателей надежности и качества оказываемых услуг

ООО "Электрические сети" г.Бирск

за 2018 год.

г.Бирск 2019 г.

ООО «Электрические сети» г. Бирск

Наименование электросетевой организации

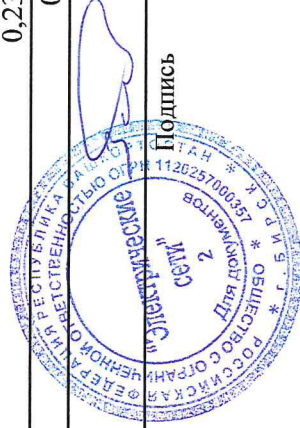
Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	11482
2	0,08	11473
3	0,0833	11486
4	1,1167	11484
5	0	11481
6	0	11503
7	0	11526
8	2,2167	11620
9	0	10964
10	0	11016
11	0,23	11007
12	0	11185

Начальник ПТО Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



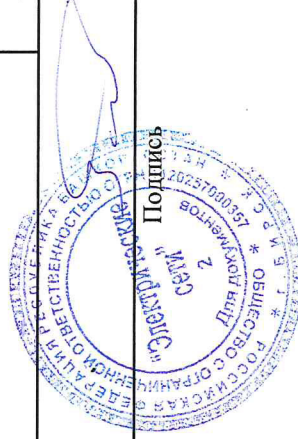
Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО «Электрические сети» г. Бирск

Наименование электросетевой организации	
Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения	11620
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	3,7267
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0003

Начальник ПТО Заболотин О.А.

Должность Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{неп}}$), МВт * час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1
		Σ (столбец 9 * столбец 22)
		-

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.5 Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

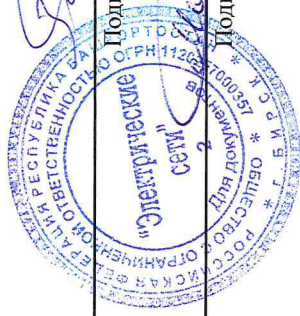
ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Мероприятия ² , направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π _н)	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.		0,0140	0,0138	0,0136	0,0134	0,0132
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Π _{тпр})			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевыми организациями (Π _{тсо})			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

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

² Информация предоставляется справочно.

Начальник ПТО	Заболотин О.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись
Начальник ОТП	Маков Д.О.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись



Форма 1.6. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)
 ООО "Электрические сети" г. Бирск
 наименование организации

Показатель	Мероприятия ² , направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	-	-	-	-	-	-	-
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П _{тпр})	-	-	-	-	-	-	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевыми организациями (П _{тсв})	-	-	-	-	-	-	-

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

² Информация предоставляется справочно.

Начальник ПТО	Заболотин О.А.	Подпись
Должность	Ф.И.О.	
Начальник ОТП	Маков Д.О.	Подпись
Должность	Ф.И.О.	

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

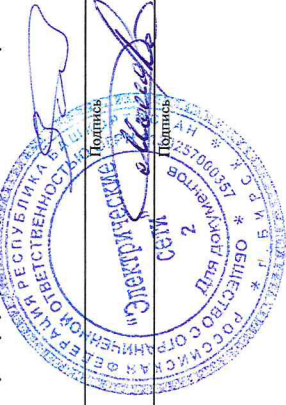
(не применимо)
 ООО "Электрические сети" г.Барск
 наименование организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{элп}), час.	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.		-	-	-	-	-
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П _{элп}), шт.	Инвестиционная программа, Капитальный ремонт.		-	-	-	-	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{пр})			-	-	-	-	-

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

² Информация предоставляется справочно.

Начальник ПТО	Заболотин О.А.	Подпись
Должность	Ф.И.О.	
Начальник ОТП	Маков Д.О.	Подпись
Должность	Ф.И.О.	



Форма 1.8. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

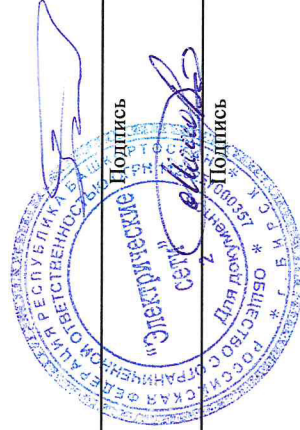
наименование организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}), кВт.ч			-	-	-	-	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)			-	-	-	-	-

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

² Информация предоставляется справочно.

Начальник ПТО	Заболотин О.А.
Должность	Ф.И.О.
Начальник ОТП	Маков Д.О.
Должность	Ф.И.О.



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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ 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	674,839	Акт приема передачи, ОС-1.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	196,809	Акт приема передачи, ОС-1.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	29,164	Акт приема передачи, ОС-1.
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	11620	Договора ТП.
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	708	Акт приема передачи, ОС-1.
5	Средняя летняя температура, °С	20,5	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saidi}	8	Приказ Министерства энергетики РФ №976 от 18.10.2017 года
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saifi}	6	Приказ Министерства энергетики РФ №976 от 18.10.2017 года

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".

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	3	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.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,00
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		
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	-	-	-	-	2,00

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,417
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	10	15	66	обратная	0,25
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	100	120	0,83	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	0,5
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					0,5
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		
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-		-	0,43

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
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	-
2.4. 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	5	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	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					

3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	30	30	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	95	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	214	250	85	-	-
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	-	-
¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).					
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		
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	0	0	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	-	-	-	-	2

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

ООО "Электрические сети" г. Бирск
наименование организации

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2018	2019	2020	2021	2022
И_н	2,00	2	2	2	2
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.2. в)	2	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
И_с	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Р_с	2	2	2	2	2
1.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	2	2	2	2	2
2.6.	2	2	2	2	2
3.1.	2	2	2	2	2
3.2. а)	2	2	2	2	2
3.2. б)	2	2	2	2	2
3.2. в)	2	2	2	2	2
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	2	2	2	2	2
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок
на технологическое присоединение к сети в период 2018 года

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	310
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

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 2018 года.

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	359
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Маков Д.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 2018 года

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 31
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ппа\text{ тпр}}$)	1

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.




Подпись

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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1.1	0,00030
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens}) МВт*ч	1.4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	0,0356
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	1.3	0,0892
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тco}$)	1.11	0,8975
Плановое значение показателя,	4.1	-
Π_n		0,00030
$\Pi_n^{пл}$		0,01380
Плановое значение показателя,	4.1	-
$\Pi_{тпр}$		1
$\Pi_{тпр}^{пл}$		1
Плановое значение показателя,	4.1	-
$\Pi_{тco}$		0,8975
$\Pi_{тco}^{пл}$		0,8975
Плановое значение показателя	4.1	-
Π_{ens}		-

$P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя	4.2	-
P_{saidi}		0,0356
$P_{saidi}^{пл}$		5,8508
Плановое значение показателя	4.2	-
P_{saifi}		0,0892
$P_{saifi}^{пл}$		1,0080
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п.5	Для сетевых организаций
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Подпись

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период
2018 года

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, ($N_{заяв}$) шт.	310
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, ($N_{пл}$) шт.	310
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, ($N_{нпл}$) шт.	0

Начальник ОТП

Маков Д.О.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 6.1. Расчет значения индикатора информативности за период 2018 год

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	3	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.	11	11	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	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
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		
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	-	-	-	-	

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Маков Д.О.
Подпись

Форма 6.2. Расчет значения индикатора исполнительности (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	-	-	-	обратная	-
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	-	-	-	обратная	-
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-	-	-
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	-	-	-	обратная	-
2.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	-
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	-	-	-	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	-	-	-	-	-
2.3. 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	-	-	-	обратная	-
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	-	-	-	обратная	-
3.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, в том числе по фактам дискриминации потребителей услуг по доступу к услугам территориальной сетевой организации, а также по порядку оказания этих услуг, процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	-	-	-	-	-
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	-	-	-	-	-

5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-		-
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	обратная	-
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:	-	-	-		-
6.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	-	-	-	прямая	-
6.2. 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	-	-	-	обратная	-
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	-
7.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	-	-
8. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	-

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.

Подпись



Форма 6.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	-	-	-	прямая	-
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	-	-	-	обратная	-
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	-	-	-	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	-	-	-	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	-	-	-	обратная	-
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-	-	прямая	-
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	-	-	-	прямая	-
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	-	-	-	обратная	-
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	-
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).					
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
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	-	-	-	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	-	-	-	прямая	-
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	-

Начальник ОТП
Должность

Маков Д.О.
Ф.И.О.



Маков Д.О.
Подпись

Форма 6.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования¹ в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

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

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров ² (критериев), характеризующих индикаторы качества	2017	2018	2019	2020	2021
² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 6.1-6.3 настоящего приложения.					
И_н	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-
1.2. а)	-	-	-	-	-
1.2. б)	-	-	-	-	-
1.2. в)	-	-	-	-	-
1.2. г)	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2.	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
6.1.	-	-	-	-	-
6.2.	-	-	-	-	-
И_с	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-
1.2.	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2. а)	-	-	-	-	-
2.2. б)	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
3.1.	-	-	-	-	-
4.1.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
6.1.	-	-	-	-	-
6.2.	-	-	-	-	-
7.1.	-	-	-	-	-
Р_с	-	-	-	-	-
1.	-	-	-	-	-
2.1.	-	-	-	-	-
2.2.	-	-	-	-	-
2.3.	-	-	-	-	-
2.4.	-	-	-	-	-
2.5.	-	-	-	-	-
2.6.	-	-	-	-	-
3.1.	-	-	-	-	-

3.2. а)	-	-	-	-	-
3.2. б)	-	-	-	-	-
3.2. в)	-	-	-	-	-
4.1.	-	-	-	-	-
5.1.	-	-	-	-	-
5.2.	-	-	-	-	-
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-

Начальник ОТП

Должность

Маков Д.О.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 7.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, P_n	1.1	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, $P_{тпр}$	1.5	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $P_{тсо}$	1.6	-
Плановое значение показателя,	4.1	
P_n		-
$P_n^{пл}$		-
Плановое значение показателя,	4.1	
$P_{тпр}$		-
$P_{тпр}^{пл}$		-
Плановое значение показателя,	4.1	
$P_{тсо}$		-
$P_{тсо}^{пл}$		-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п.5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 методических указаний	-

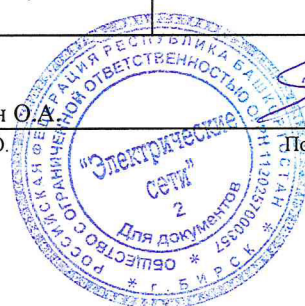
Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 7.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)

(не применимо)

ООО "Электрические сети" г.Бирск

наименование организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью:
		альфа = 0,75
		Для территориальной сетевой организации:
		альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета	бета = 1 - альфа	-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.7.1	-
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п.7.1	-
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	7	-

Начальник ПТО

Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1 – Журнал учёта данных первичной информации по всем показателям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2018 год

ООО "Электросетевые сепи"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Данные о предоставлении услуг сетевой организацией, в отношении присоединенных потребителей (мощности, на которую фактически производится)										Перечень смежных сетей, по которым	Номер акта	Дата	Полное наименование	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства	Средства
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------------	------------	------	---------------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

53	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-8	0.4	13.30.2018.03.27	14.50.2018.03.27	П	1,333333	ТП		ГУ "СЭС", ООО "УЖСК", ГУП "Башавтотранс" РБ	104	0	3	101	0	0	0	0	104	0	58,2					1
54	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-184	0.4	10.30.2018.03.28	10.50.2018.03.28	П	0,333333	ВЛ			26	0	0	26	0	0	0	0	26	0	20,8					1
55	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-5	0.4	14.00.2018.03.28	15.07.2018.03.28	П	1,116667	ТП		РКЦ РФ, д/с №15, ДЮСШ, Стоматологическая поликлиника, ФГУП "Почта России"	41	0	5	36	0	0	0	0	41	0	137					1
	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-55	0.4	13.30.2018.03.29	15.00.2018.03.29	П	1,5	ВЛ		ОАО "Социнвестбанк", АО "Сбербанк", Прокуратура РБ	70	0	3	67	0	0	0	0	70	0	72					1
56	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-144	0.4	09.10.2018.04.03	10.48.2018.04.03	П	1,633333	ТП			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	28,3					1
57	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-81	0.4	14.03.2018.04.05	16.29.2018.04.05	П	2,433333	ТП			17	0	0	17	0	0	0	0	17	0	166,7					1
58	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	08.45.2018.04.09	11.25.2018.04.09	П	2,666667	ВЛ			22	0	0	22	0	0	0	0	22	0	87,2					1
59	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	13.15.2018.04.09	15.35.2018.04.09	П	2,333333	ВЛ			22	0	0	22	0	0	0	0	22	0	87,2					1
60	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-99	0.4	13.30.2018.04.09	14.20.2018.04.09	П	0,833333	ТП			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	19,4					1
61	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-146	0.4	09.00.2018.04.10	09.40.2018.04.10	П	0,666667	ТП			126	0	0	126	0	0	0	0	126	0	35,8					1
62	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	09.20.2018.04.10	11.00.2018.04.10	П	1,666667	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
63	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-161	0.4	13.40.2018.04.10	14.20.2018.04.10	П	0,666667	ТП			72	0	0	72	0	0	0	0	72	0	60,7					1
64	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	16.07.2018.04.10	16.23.2018.04.10	П	0,266667	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
65	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-159	0.4	09.00.2018.04.11	10.10.2018.04.11	П	1,166667	ВЛ			9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	4,6					1
66	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	09.20.2018.04.11	11.10.2018.04.11	П	1,833333	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
67	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-159	0.4	10.15.2018.04.11	11.08.2018.04.11	П	0,883333	ВЛ			26	0	0	26	0	0	0	0	26	0	13,3					1
68	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	13.15.2018.04.11	16.05.2018.04.11	П	2,833333	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
69	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-153	0.4	13.30.2018.04.11	14.20.2018.04.11	П	0,833333	ТП			37	0	0	37	0	0	0	0	37	0	18,6					1
70	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	09.15.2018.04.12	11.05.2018.04.12	П	1,833333	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
71	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	13.32.2018.04.12	15.50.2018.04.12	П	2,3	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
72	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-52	0.4	14.00.2018.04.12	15.12.2018.04.12	П	1,2	ТП			55	0	0	55	0	0	0	0	55	0	59,2					1
73	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-71	0.4	09.05.2018.04.13	11.37.2018.04.13	П	2,533333	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
74	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-193	0.4	14.30.2018.04.16	16.00.2018.04.16	П	1,5	ТП			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	95,5					1
75	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-152	0.4	13.30.2018.04.18	16.00.2018.04.18	П	2,5	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	1,23					1
76	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-152	0.4	09.13.2018.04.19	16.00.2018.04.19	П	6,783333	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	1,23					1
77	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-4	0.4	13.40.2018.04.19	14.50.2018.04.19	П	1,166667	ТП			25	0	0	25	0	0	0	0	25	0	108,3					1
78	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-138	0.4	15.30.2018.04.19	16.00.2018.04.19	П	0,5	ТП			124	0	0	124	0	0	0	0	124	0	97,8					1
79	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-184	0.4	09.10.2018.04.20	10.37.2018.04.20	П	1,45	ТП			81	0	0	81	0	0	0	0	81	0	65					1

81	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-194	0,4	09,11 2018.04.20	11,50 2018.04.20	П	2,65	ВЛ			24	0	0	24	0	0	0	0	24	0	2					1
82	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-194	0,4	13,18 2018.04.20	16,00 2018.04.20	П	2,7	ВЛ			24	0	0	24	0	0	0	0	24	0	2					1
83	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-60	10	10,20 2018.04.22	10,45 2018.04.22	В	0,416667	ТП			78	0	0	78	0	0	0	0	78	0	66,2		№27 от 22.04.18	3.4.10	4.4	1
84	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.200	10	12,55 2018.04.22	13,37 2018.04.22	В	0,7	ВЛ, ТП			304	0	0	304	0	0	0	0	304	0	386,6		№28 от 22.04.18	3.4.10	4.4	1
85	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.603	10	10,05 2018.04.23	14,35 2018.04.23	П	4,5	ВЛ, ТП			551	0	0	551	0	0	0	0	551	0	510,8					1
86	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-144	0,4	14,00 2018.04.24	15,07 2018.04.24	П	1,116667	ТП			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	28,3					1
87	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-152	0,4	13,18 2018.04.25	15,30 2018.04.25	П	2,2	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	1,23					1
88	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-152	0,4	08,45 2018.04.26	11,28 2018.04.26	П	2,716667	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	1,23					1
89	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-81	0,4	13,30 2018.04.26	16,12 2018.04.26	П	2,7	ТП			17	0	0	17	0	0	0	0	17	0	166,7					1
90	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-71	0,4	10,05 2018.04.27	12,50 2018.04.27	П	2,75	ВЛ			44	0	0	44	0	0	0	0	44	0	174,3					1
91	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-240	0,4	13,30 2018.05.03	15,30 2018.05.03	П	2	ТП			1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0,5					1
92	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-63	0,4	13,30 2018.05.04	14,50 2018.05.04	П	1,333333	ТП			115	0	0	115	0	0	0	0	115	0	67					1
93	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-32	0,4	09,10 2018.05.08	11,22 2018.05.08	П	2,2	ТП			184	0	0	184	0	0	0	0	184	0	97					1
94	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-179	0,4	13,30 2018.05.10	16,33 2018.05.10	П	3,05	ТП			3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	15					1
95	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-152	0,4	09,15 2018.05.14	10,40 2018.05.14	П	1,416667	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	10					1
96	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-232	0,4	09,00 2018.05.16	10,30 2018.05.16	П	1,5	ТП			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0,2					1
97	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-224	0,4	13,25 2018.05.16	13,45 2018.05.16	П	0,333333	ТП			24	0	0	24	0	0	0	0	24	0	2,76					1
98	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-61	0,4	09,44 2018.05.17	11,45 2018.05.17	П	2,016667	ВЛ			1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	64,7					1
99	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.614	10	14,14 2018.05.18	14,42 2018.05.18	П	0,466667	ВЛ,ТП			59	0	0	59	0	0	0	0	59	0	15,3					1
100	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-162	0,4	13,30 2018.05.24	13,55 2018.05.24	П	0,416667	ТП			48	0	0	48	0	0	0	0	48	0	61,9					1
101	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-39	0,4	08,30 2018.05.28	13,45 2018.05.28	П	5,25	ВЛ			54	0	0	54	0	0	0	0	54	0	18					1
102	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-54	0,4	13,30 2018.05.28	14,15 2018.05.28	П	0,75	ТП			20	0	0	20	0	0	0	0	20	0	62,8					1
103	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-159	0,4	08,48 2018.05.29	10,12 2018.05.29	П	1,4	ВЛ			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	12					1
104	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-109	0,4	09,00 2018.05.29	10,09 2018.05.29	П	1,15	ТП			1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0,6					1
105	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.616	10	09,19 2018.05.30	12,17 2018.05.30	П	2,966667	ВЛ,ТП			415	0	0	415	0	0	0	0	415	0	45					1
106	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-29	0,4	13,40 2018.05.31	13,55 2018.05.31	П	0,25	ТП			103	0	0	103	0	0	0	0	103	0	61,3					1
107	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-214	0,4	14,07 2018.05.31	14,24 2018.05.31	П	0,283333	ТП			370	0	0	370	0	0	0	0	370	0	15					1
108	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП1-159	0,4	08,35 2018.06.01	14,44 2018.06.01	П	6,15	ВЛ			13	0	0	13	0	0	0	0	13	0	4					1
109	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ТП1-64	0,4	14,07 2018.06.05	15,50 2018.06.05	В	1,72	ВЛ			29	0	0	29	0	0	0	0	29	0	17,89		№2 от 05.06.2018	3.4.12.2	4.13	0

110	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-102	0.4	09.00 2018 06.08	16.10 2018 06.08	П	7,166667	ВЛ		31	0	0	0	0	0	0	31	0	11,5					1
111	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-45	0.4	10.05 2018 06.08	11.00 2018 06.08	П	0,916667	ВЛ		23	0	0	0	0	0	0	23	0	4,9					1
112	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.31	10	13.30 2018 06.08	14.35 2018 06.08	П	1,083333	ВЛ,КЛ,ТП		409	0	0	0	0	0	1	408	0	358,3					1
113	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-102	0.4	09.17 2018 06.13	10.00 2018 06.13	П	0,716667	ВЛ		22	0	0	0	0	0	0	22	0	8					1
114	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-36	0.4	07.55 2018 06.18	11.15 2018 06.18	П	3,333333	ВЛ		32	0	0	0	0	0	0	32	0	7,1					1
115	ООО "Электрические сети"	РП	РП-1	10	08.15 2018 06.18	08.36 2018 06.18	П	0,35	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	0	0	0	0	432	0	143,7					1
116	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.1034	10	13.31 2018 06.18	16.24 2018 06.18	П	2,883333	ВЛ		467	0	0	0	0	0	0	467	0	79,5					1
117	ООО "Электрические сети"	РП	РП-1	10	09.00 2018 06.20	09.10 2018 06.20	П	0,166667	ВЛ,КЛ,ТП		39	0	0	0	0	0	0	39	0	16,7					1
118	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-7	0.4	09.00 2018 06.20	16.40 2018 06.20	П	7,666667	ТП		2	0	0	0	0	0	0	2	0	2,6					1
119	ООО "Электрические сети"	РП	РП-1	10	15.03 2018 06.20	15.51 2018 06.20	П	0,8	ВЛ,КЛ,ТП		39	0	0	0	0	0	0	39	0	16,7					1
120	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-36	0.4	09.05 2018 06.21	14.40 2018 06.21	П	5,833333	ВЛ		63	0	0	0	0	0	0	63	0	13,9					1
121	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-36	0.4	08.30 2018 06.25	11.04 2018 06.25	П	2,566667	ВЛ		63	0	0	0	0	0	0	63	0	13,9					1
122	ООО "Электрические сети"	РП	РП-1	10	08.00 2018 06.27	08.09 2018 06.27	П	0,15	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	0	0	0	0	432	0	143,7					1
123	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-80	0.4	09.10 2018 06.27	10.40 2018 06.27	П	1,5	ВЛ		5	0	0	0	0	0	0	5	0	9,1					1
124	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-195	0.4	13.35 2018 06.27	13.49 2018 06.27	П	0,233333	ТП		27	0	0	0	0	0	0	27	0	2,8					1
125	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-36	0.4	14.13 2018 06.27	17.00 2018 06.27	П	2,783333	ВЛ		32	0	0	0	0	0	0	32	0	7,1					1
126	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-66	0.4	13.30 2018 06.28	16.00 2018 06.28	П	2,5	ТП		2	0	0	0	0	0	1	1	0	5,5					1
127	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-171	0.4	13.35 2018 06.28	14.51 2018 06.28	П	1,266667	ВЛ		1	0	0	0	0	0	1	0	0	15					1
128	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.1032	10	09.54 2018 06.29	18.42 2018 06.29	П	8,8	ВЛ,КЛ,ТП		130	0	0	0	0	0	3	127	0	288,5					1
129	ООО "Электрические сети"	ТП	ТП-11	0.4	13.35 2018 06.29	15.30 2018 06.29	П	1,916667	ТП		33	0	0	0	0	0	0	33	0	4,4					1
130	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ТП-36	0.38	07.55 2018 07.02	09.10 2018 07.02	П	1,25	ВЛ		32	0	0	0	0	0	0	32	0	40,6					1
131	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.102	10 (10.5)	08.00 2018 07.02	08.17 2018 07.02	П	0,283333	КЛ,ВЛ,ТП	Банковская стат	427	0	1	426	0	0	0	427	0	132,4					1
132	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.1033	10 (10.5)	13.30 2018 07.02	15.40 2018 07.02	П	2,166667	КЛ,ВЛ,ТП		4	0	0	0	0	0	0	4	0	71,1					1
133	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ТП-36	0.38	08.30 2018 07.03	10.25 2018 07.03	П	1,916667	ВЛ		32	0	0	0	0	0	0	32	0	40,6					1
134	ООО "Электрические сети"	КЛ	ф.102	10 (10.5)	08.00 2018 07.05	08.09 2018 07.05	П	0,133333	КЛ,ВЛ,ТП		427	0	1	426	0	0	0	427	0	132,4					1
135	ООО "Электрические сети"	КЛ	ТП-41	0.38	13.30 2018 07.06	13.45 2018 07.06	П	0,25	КЛ,ВЛ		7	0	0	0	0	0	0	7	0	46,3					1
136	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ТП-178	0.38	13.12 2018 07.09	14.21 2018 07.09	П	1,15	ВЛ		53	0	0	0	0	0	0	53	0	12,9					1
137	ООО "Электрические сети"	ВЛ	ф.215	10 (10.5)	13.48 2018 07.10	14.22 2018 07.10	В	0,566667	КЛ,ВЛ,ТП	ФБУ Спецтехнический исполнитель №4, ГАУ Мед.Фарм. Колледж, ТП-	1432	0	3	1429	0	0	0	1432	0	540,7			№8 от 10.07.18 3.4.8	4.4	0

138	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.1015	10 (10.5)	13.55.2018.07.10	14.42.2018.07.10	В	0,783333	КЛ,ВЛ,ТП	ООО "Банк УралСиб"	496	0	1	495	0	0	0	496	0	337,8			№69 от 10.07.18	3.4.9	4.4	0
139	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.202	10 (10.5)	14.59.2018.07.10	15.51.2018.07.10	В	0,866667	КЛ,ВЛ,ТП	ГБУЗ "ЦРБ", Администрация ГП г.Бирск	1124	0	2	1122	0	0	0	1124	0	456,6			№10 от 10.07.18	3.4.9	4.4	0
140	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.200	10 (10.5)	15.00.2018.07.10	15.05.2018.07.10	В	0,083333	КЛ,ВЛ,ТП	ГБУЗ "ЦРБ", МРО по г.Бирск УФСКИ РФ и РБ, МАУК ГДС	304	0	4	300	0	0	0	304	0	213,6			№11 от 10.07.18	3.4.9	4.4	0
141	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.102	10 (10.5)	08.02.2018.07.13	08.10.2018.07.13	П	0,133333	КЛ,ВЛ,ТП	Башкортостанстат	427	0	1	426	0	0	0	427	0	132,4					1	
142	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.102	10 (10.5)	08.35.2018.07.16	08.42.2018.07.16	П	0,116667	КЛ,ВЛ,ТП	Башкортостанстат	427	0	1	426	0	0	0	427	0	132,4					1	
143	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.13	10 (10.5)	12.40.2018.07.24	14.10.2018.07.24	В	1,5	КЛ,ВЛ,ТП		33	0	0	33	0	0	0	33	0	15,4			№17 от 10.07.18	3.4.8	4.4	0
144	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.201	10 (10.5)	13.55.2018.07.25	16.35.2018.07.25	В	2,666667	КЛ,ВЛ,ТП	ФГБОУ БГУ, ОАО "УралСиб"	264	0	7	257	0	0	0	264	0	81,1			№18 от 25.07.18	3.4.8	4.4	0
145	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.1024	10 (10.5)	08.30.2018.07.30	08.38.2018.07.30	В	0,133333	КЛ,ВЛ,ТП		91	0	0	91	0	0	0	91	0	22,5			№19 от 30.07.18	3.4.9	4.13	0
146	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.102	10 (10.5)	08.30.2018.07.31	08.42.2018.07.31	П	0,2	КЛ,ВЛ,ТП	Башкортостанстат	427	0	1	426	0	0	0	427	0	132,4					1	
147	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.402	10 (10.5)	22.10.2018.08.04	00.47.2018.08.05	В	2,62	КЛ,ТП		291	0	0	291	0	0	1	290	0	569,4			№1 2018-08-04	3.4.9	4.13	0
148	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-6	10 (10.5)	16.50.2018.08.06	17.23.2018.08.06	В	0,55	ВЛ,КЛ,ТП		59	0	0	59	0	0	0	59	0	4			№2 2018-08-06	3.4.9	4.13	0
149	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-33	0.38	07.05.2018.08.09	09.58.2018.08.09	В	2,883333	ВЛ		39	0	0	39	0	0	0	39	0	14,5			№3 от 2018.08.09	3.4.12	4.3	0
150	ООО "Электрические сети"	ВЛ ВЛ	0.38	15.00.2018.08.09	15.26.2018.08.09	В	0,43	ВЛ		19	0	0	19	0	0	0	19	0	28,5			№4 от 2018.08.09	3.4.12	4.3	0
151	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-57	0.38	16.01.2018.08.13	16.20.2018.08.13	П	0,316667	КЛ		6	0	0	6	0	0	0	6	0	6,7					1	
152	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-1	10 (10.5)	08.30.2018.08.16	08.40.2018.08.16	П	0,166667	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	432	0	0	0	432	0	155,4					1	
153	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-1	10 (10.5)	15.00.2018.08.16	15.18.2018.08.16	П	0,3	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	432	0	0	0	432	0	155,4					1	
154	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-1	10 (10.5)	09.00.2018.08.20	09.11.2018.08.20	П	0,183333	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	432	0	0	0	432	0	155,4					1	
155	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-11	0.38	09.00.2018.08.20	15.37.2018.08.20	П	6,616667	ВЛ		33	0	0	33	0	0	0	33	0	2,9					1	
156	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-113	0.38	13.30.2018.08.20	15.25.2018.08.20	П	1,916667	ВЛ		49	0	0	49	0	0	0	49	0	13,2					1	
157	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-4	10 (10.5)	22.25.2018.08.21	01.39.2018.08.22	В	3,233333	ВЛ,КЛ,ТП		392	0	0	392	0	0	2	390	0	751,9			№11 от 2018.08.18	3.4.8	4.15	0
158	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-57	0.38	15.50.2018.08.22	15.50.2018.08.22	П	0,333333	ВЛ		6	0	0	6	0	0	0	6	0	6,7					1	
159	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	08.30.2018.08.23	12.00.2018.08.23	П	3,5	ВЛ		70	0	0	70	0	0	0	70	0	20					1	
160	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-75	0.38	15.15.2018.08.23	17.28.2018.08.23	В	2,216667	ВЛ		17	0	0	17	0	0	0	17	0	13,2			№14 от 23.08.18	3.4.12	4.13	1
161	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-11	0.38	09.00.2018.08.28	11.25.2018.08.28	П	2,416667	ВЛ		16	0	0	16	0	0	0	16	0	2,9					1	
162	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	13.27.2018.08.28	16.38.2018.08.28	П	3,183333	ВЛ		79	0	0	79	0	0	0	79	0	23					1	
163	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	09.10.2018.08.30	12.00.2018.08.30	П	2,833333	ВЛ		31	0	0	31	0	0	0	31	0	17					1	
164	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	13.32.2018.08.30	14.52.2018.08.30	П	1,333333	ВЛ		31	0	0	31	0	0	0	31	0	17					1	
165	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	11.55.2018.08.31	12.50.2018.08.31	П	0,916667	ВЛ		31	0	0	31	0	0	0	31	0	17					1	

166	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-2	10 (10.5)	12,00 2018.08.31	12,45 2018.08.31	П	0,75	ВЛ,КЛ,ТП		34	0	0	0	0	0	0	34	0	109,7						1
167	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	09,03 2018.09.03	11,34 2018.09.03	П	2,516667	ВЛ,КЛ,ТП		70	0	0	0	0	0	0	70	0	20						1
168	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-155	0.38	08,30 2018.09.04	10,00 2018.09.04	П	1,5	КЛ		11	0	0	0	0	0	0	11	0	40,5						1
169	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	09,00 2018.09.04	11,52 2018.09.04	П	2,866667	ВЛ		70	0	0	0	0	0	0	70	0	20						1
170	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-47	0.38	13,30 2018.09.04	15,35 2018.09.04	П	2,083333	ТП		120	0	0	0	0	0	0	120	0	34,5						1
171	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	09,00 2018.09.06	12,48 2018.09.06	П	3,8	ВЛ		70	0	0	0	0	0	0	70	0	20						1
172	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-100	0.38	12,00 2018.09.06	12,25 2018.09.06	П	0,416667	ТП		11	0	0	0	0	0	0	11	0	3,2						1
173	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.105	10 (10.5)	11,02 2018.09.10	11,33 2018.09.10	В	0,516667	ВЛ,КЛ,ТП		39	0	0	0	0	0	0	39	0	26,6				№7 от 10.09.18	3,4,8	0
174	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.1024	10 (10.5)	08,35 2018.09.11	10,10 2018.09.11	П	1,583333	ВЛ,КЛ,ТП		91	0	0	0	0	0	0	91	0	22,4						1
175	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.102	10 (10.5)	08,37 2018.09.11	08,49 2018.09.11	П	0,2	ВЛ,КЛ,ТП		432	0	0	0	0	0	0	432	0	132,3						1
176	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-191	0.38	09,30 2018.09.11	15,10 2018.09.11	П	5,666667	КЛ		3	0	0	0	0	0	0	3	0	17,1						1
177	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-71	0.38	09,35 2018.09.11	11,50 2018.09.11	П	2,25	ВЛ		51	0	0	0	0	0	0	51	0	132,4						1
178	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-71	0.38	13,30 2018.09.11	16,20 2018.09.11	П	2,833333	ВЛ		51	0	0	0	0	0	0	51	0	132,4						1
179	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-118	0.38	13,35 2018.09.11	14,35 2018.09.11	П	1	ТП		7	0	0	0	0	0	0	7	0	7,1						1
180	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-71	0.38	09,25 2018.09.12	11,30 2018.09.12	П	2,083333	ВЛ		51	0	0	0	0	0	0	51	0	132,4						1
181	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-71	0.38	13,20 2018.09.12	16,15 2018.09.12	П	2,916667	ВЛ		51	0	0	0	0	0	0	51	0	132,4						1
182	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-77	0.38	15,15 2018.09.12	16,00 2018.09.12	П	0,75	ТП		35	0	0	0	0	0	0	35	0	91,5						1
183	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	08,50 2018.09.13	10,50 2018.09.13	П	2	ВЛ		70	0	0	0	0	0	0	70	0	20						1
184	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-90	0.38	10,40 2018.09.13	11,20 2018.09.13	В	0,666667	КЛ		4	0	0	0	0	0	0	4	0	5,1				№18 от 13.09.18	3,4,9	0
185	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-71	0.38	13,30 2018.09.13	17,00 2018.09.13	П	3,5	ВЛ		51	0	0	0	0	0	0	51	0	132,4						1
186	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-42	10 (10.5)	13,55 2018.09.13	15,00 2018.09.13	П	1,083333	ТП		97	0	0	0	0	0	0	97	0	36,3						1
187	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-80	0.38	09,05 2018.09.14	10,55 2018.09.14	П	1,833333	КЛ		5	0	0	0	0	0	0	5	0	46,8						1
188	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-201	0.38	14,15 2018.09.14	16,30 2018.09.14	П	2,25	ТП		1	0	0	0	0	0	0	1	0	12						1
189	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-92	0.38	09,20 2018.09.17	11,30 2018.09.17	П	2,166667	ВЛ		49	0	0	0	0	0	0	49	0	17,5						1
190	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-92	0.38	13,20 2018.09.17	15,30 2018.09.17	П	2,166667	ВЛ		49	0	0	0	0	0	0	49	0	17,5						1
191	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-75	0.38	09,20 2018.09.18	11,30 2018.09.18	П	2,166667	ВЛ		17	0	0	0	0	0	0	17	0	13,2						1
192	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-75	0.38	13,30 2018.09.18	16,20 2018.09.18	П	2,833333	ВЛ		17	0	0	0	0	0	0	17	0	13,2						1
193	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-75	0.38	09,15 2018.09.19	11,15 2018.09.19	П	2	ВЛ		17	0	0	0	0	0	0	17	0	13,2						1
194	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-75	0.38	13,15 2018.09.19	14,10 2018.09.19	П	0,916667	ВЛ		17	0	0	0	0	0	0	17	0	13,2						1

195	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-80	0.38	09.00.2018.09.20	10.40.2018.09.20	П	1,666667	КЛ			5			0	0	0	0	0	5	0	46,8					1
196	ООО "Электрические сети"	КЛ ТП-80	0.38	13.15.2018.09.20	15.20.2018.09.20	П	2,083333	КЛ			5			0	0	0	0	0	5	0	46,8					1
197	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	08.57.2018.09.25	11.52.2018.09.25	П	2,916667	ВЛ			31			0	0	0	0	0	31	0	17					1
198	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-64	0.38	09.10.2018.09.25	11.40.2018.09.25	П	2,5	ВЛ			13			0	1	12	0	0	13	0	19,1					1
199	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	13.12.2018.09.25	16.10.2018.09.25	П	2,966667	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
200	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.202	10 (10.5)	13.35.2018.09.26	19.28.2018.09.26	П	5,883333	ВЛ,КЛ,ТП		сер.лик №3, алс №1, №13, БамГУ	1126			0	4	1122	0	0	0	1126	0	456,6				1
201	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	10.00.2018.09.27	11.50.2018.09.27	П	1,833333	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
202	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	10.10.2018.09.27	11.50.2018.09.27	П	1,666667	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
203	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	13.40.2018.09.27	16.22.2018.09.27	П	2,7	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
204	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	09.31.2018.09.28	11.09.2018.09.28	П	1,633333	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
205	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	13.25.2018.09.28	16.06.2018.09.28	П	2,683333	ВЛ			31			0	0	31	0	0	31	0	17					1
206	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.203	10 (10.5)	09.00.2018.09.30	10.45.2018.09.30	П	1,75	ВЛ,КЛ,ТП			279			0	0	279	0	0	1	278	0	172,5				1
207	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.1015	10 (10.5)	12.00.2018.09.30	13.25.2018.09.30	П	1,416667	ВЛ,КЛ,ТП		ФСТСР	496			0	1	495	0	0	0	496	0	337,8				1
208	ООО "Электрические сети"	ВЛ ф.13	10 (10.5)	12.05.2018.09.30	13.25.2018.09.30	П	1,333333	ВЛ,КЛ,ТП			33			0	0	33	0	0	33	0	15,3					1
209	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-138	0.38	10.00.2018.10.01	11.00.2018.10.01	П	1	ВЛ			26			0	0	26	0	0	26	0	6					1
210	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-68	0.38	13.35.2018.10.01	16.10.2018.10.01	П	2,583333	ВЛ			19			0	0	19	0	0	0	19	0	7,83				1
211	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-4	10 (10.5)	07.21.2018.10.07	08.12.2018.10.07	В	0,85	ВЛ, КЛ, ТП			1186			0	0	1186	0	0	2	1184	0	409,6		№17 от 07.10.2018		0
212	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-8	0.38	10.55.2018.10.08	11.15.2018.10.08	П	0,333333	ВЛ			49			0	0	49	0	0	0	49	0	15,2				1
213	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-157	0.38	17.15.2018.10.08	17.18.2018.10.08	П	0,05	ВЛ			27			0	0	27	0	0	0	27	0	4,7				1
214	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-177	0.38	08.50.2018.10.12	10.05.2018.10.12	П	1,25	ВЛ			57			0	0	57	0	0	0	57	0	7,9				1
215	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-180	0.38	13.30.2018.10.12	15.00.2018.10.12	П	1,5	ВЛ			10			0	0	10	0	0	0	10	0	3,5				1
216	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-174	0.38	09.05.2018.10.15	09.35.2018.10.15	П	0,5	ВЛ			65			0	0	65	0	0	0	65	0	22,5				1
217	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-176	0.38	13.35.2018.10.15	14.10.2018.10.15	П	0,583333	ВЛ			69			0	0	69	0	0	0	69	0	13,6				1
218	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-2	10 (10.5)	13.00.2018.10.18	18.08.2018.10.18	П	5,133333	ВЛ, КЛ, ТП			1126			0	0	1126	0	0	3	1123	0	522				1
219	ООО "Электрические сети"	ВЛ ТП-10	0.38	09.35.2018.10.19	15.15.2018.10.19	П	5,666667	ВЛ			39			0	0	39	0	0	0	39	0	11,6				1
220	ООО "Электрические сети"	ВЛ РП-2	10 (10.5)	13.30.2018.10.19	13.43.2018.10.19	П	0,216667	ВЛ			1126			0	0	1126	0	0	3	1123	0	522				1
221	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-177	0.38	09.20.2018.10.23	11.31.2018.10.23	П	2,183333	ВЛ			57			0	0	57	0	0	0	57	0	7,9				1
222	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-178	0.38	09.00.2018.10.26	10.25.2018.10.26	П	1,416667	ВЛ			53			0	0	53	0	0	0	53	0	15,1				1
223	ООО "Электрические сети"	ТП ТП-170	0.38	14.15.2018.10.26	15.20.2018.10.26	П	1,083333	ВЛ			88			0	0	88	0	0	0	88	0	14,5				1

224	ООО "Электронические сети"	КВ Л	РП-4	10 (10.5)	01,50 2018.10.29	02,22 2018.10.29	В	0,533333	КВЛ			392	0	0	392	0	0	2	390	0	751,9		№18 от 29.10.2018	3.4.8	0
225	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-2	0.38	09,10 2018.10.30	09,40 2018.10.30	П	0,5	ВЛ			58	0	0	58	0	0	0	58	0	47,6			1	
226	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-84	0.38	11,10 2018.10.30	11,35 2018.10.30	П	0,416667	ВЛ			149	0	0	149	0	0	0	149	0	48,2			1	
227	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-88	0.38	14,00 2018.10.30	14,55 2018.10.30	П	0,916667	ВЛ			23	0	0	23	0	0	0	23	0	10,9			1	
228	ООО "Электронические сети"	ВЛ	РП-6	10 (10.5)	10,45 2018.10.31	11,42 2018.10.31	П	0,95	ВЛ, КЛ, ТП			59	0	0	59	0	0	0	59	0	4			1	
229	ООО "Электронические сети"	РП	РП-6	10 (10.5)	11,10 2018.11.01	11,20 2018.11.01	П	0,17	ВЛ, КЛ, ТП			1025	0	0	1025	0	0	0	1025	0	136,3			1	
230	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-174	0.38	13,30 2018.11.06	14,35 2018.11.06	П	1,08	ТП			65	0	0	65	0	0	0	65	0	22,5			1	
231	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-191	0.38	13,28 2018.11.15	16,00 2018.11.15	П	2,53	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	6,2			1	
232	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-42	0.38	09,15 2018.11.16	11,00 2018.11.16	П	1,75	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	5			1	
233	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-42	0.38	08,50 2018.11.20	12,00 2018.11.20	П	3,17	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	5			1	
234	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-84	0.38	14,10 2018.11.20	14,28 2018.11.20	П	0,3	ТП			149	0	0	149	0	0	0	149	0	48,2			1	
235	ООО "Электронические сети"	КЛ	ПС "Бырек"	0.38	09,10 2018.11.21	12,25 2018.11.21	П	3,25	ВЛ,КЛ,ТП	ПАО "Сбербанк"		37	0	1	36	0	0	0	37	0	53			1	
236	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-10	0.38	13,20 2018.11.22	16,25 2018.11.22	П	3,08	ВЛ			38	0	0	38	0	0	0	38	0	11,3			1	
237	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-10	0.38	09,00 2018.11.23	11,35 2018.11.23	П	2,58	ВЛ			38	0	0	38	0	0	0	38	0	11,3			1	
238	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-180	0.38	13,30 2018.11.23	15,45 2018.11.23	П	2,25	ТП			11	0	0	11	0	0	0	11	0	8,3			1	
239	ООО "Электронические сети"	РП	РП-2	10 (10.5)	13,30 2018.11.23	16,30 2018.11.23	П	3	ВЛ,ТП			264	0	0	264	0	0	0	264	0	81,1			1	
240	ООО "Электронические сети"	ВЛ	ф.101, ф.102, ф.105	10 (10.5)	11,48 2018.11.25	12,02 2018.11.25	В	0,23	ВЛ 10 (10.5) кВ ф.101;ВЛ 10 (10.5) кВ ф.102;ВЛ 10 (10.5) кВ,ф.105			533	0	0	533	0	0	0	533	0	374,5	№12 от 25.11.2018	3.4.12	4,20	1
241	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-1	0.38	09,25 2018.11.26	10,30 2018.11.26	П	1,08	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	11,7			1	
242	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-10	0.38	09,00 2018.11.28	11,59 2018.11.28	П	2,98	ВЛ			38	0	0	38	0	0	0	38	0	11,3			1	
243	ООО "Электронические сети"	РП	РП-1	10 (10.5)	09,00 2018.11.29	11,40 2018.11.29	П	2,67	КЛ,ТП			39	0	0	39	0	0	0	39	0	31,2			1	
244	ООО "Электронические сети"	РП	РП-2	10 (10.5)	13,30 2018.11.29	15,50 2018.11.29	П	2,33	ВЛ,ТП			264	0	0	264	0	0	7	257	0	81,1			1	
245	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-146	10 (10.5)	20,05 2018.11.29	20,10 2018.11.29	В	0,08	ТП 10 (10.5) кВ ф.Юго-Восточная			63	0	0	63	0	0	0	63	0	12,3	№13 от 29.11.2018	3.4.8.5	4,16	0
246	ООО "Электронические сети"	РП	РП-2	10 (10.5)	16,00 2018.11.30	16,25 2018.11.30	П	0,42	ВЛ,ТП			1126	0	0	1126	0	0	3	1123	0	522			1	
247	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-6	0.38	09,10 2018.12.03	11,30 2018.12.03	П	2,33	ВЛ			11	0	0	11	0	0	0	11	0	10			1	
248	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-6	0.38	13,15 2018.12.03	15,10 2018.12.03	П	1,92	ВЛ			11	0	0	11	0	0	0	11	0	10			1	
249	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-57	0.38	14,40 2018.12.03	14,45 2018.12.03	П	0,083	ТП			6	0	0	6	0	0	0	6	0	14,55			1	
250	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-42	0.38	13,30 2018.12.05	16,30 2018.12.05	П	3	ТП			97	0	0	97	0	0	0	97	0	86,44			1	
251	ООО "Электронические сети"	ТП	ТП-43	0.38	19,10 2018.12.05	19,15 2018.12.05	П	0,08	ТП			9	0	0	9	0	0	0	9	0	13,61			1	

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

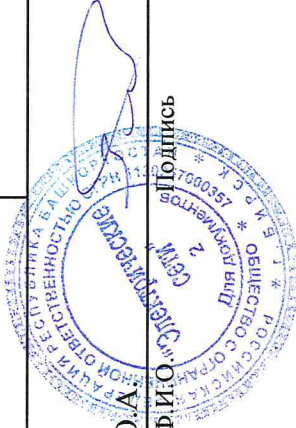
ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($\Pi_{\text{неп}}$), МВт * час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1
		Σ (столбец 9 * столбец 22)
		-

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.

Ф.И.О. Подпись



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.

ООО «Электрические сети» г. Бирск

Наименование сетевой организации

За	2018	год
№ 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:	11620
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.	31
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	11589
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час.	0,03564
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,08924
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), час.	3,7146
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	2,17478

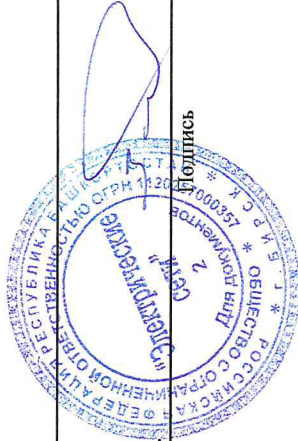
Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

<u>№ пп</u>	<u>Группы территориальных сетевых организаций¹</u>
	¹ 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 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". ² Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.; Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт. /км.
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20°C и более
2	Число разъединителей и выключателей менее 25000 шт. ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C,
3	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей 25000 шт. и более
4	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки ² менее 10000 шт.
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

Начальник ПТО

Заболотин О.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saif})

ООО "Электрические сети" г.Бирск
наименование организации

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3000 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ 35% и более
<u>6</u>	<u>ЛЭП 100 км и более и менее 3000 км, доля КЛ менее 35%</u>
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Начальник ПТО
Должность

Заболотин О.А.
Ф.И.О.



Подпись