

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2018 год

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1		3
1		813
2		815
3		815
4		816
5	2	818
6	2	819
7		821
8		820
9		821
10		822
11		826
12		833

Генеральный директор
Должность

Широнин А.А.
Ф.И.О.



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

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения
передачи электрической энергии
ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период _____ г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 833
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 4
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0048

Генеральный директор

Должность

Шиرونин А.А.

Ф.И.О.



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 833
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $((\Sigma \text{ столбец } 9 * \text{ столбец } 13) / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0,0096
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 $(\Sigma \text{ столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{ пункт } 1 \text{ Формы } 1.3)$ 0,0048

Генеральный директор

Широнин А.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 "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017г	2018г	2019г	2020г	2021г
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0,04035	0,03974	0,03915	0,03856	0,03798
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,817	0,8048	0,7927	0,7808	0,7691

Генеральный директор

Широнин А.А.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



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

² Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Региональная сеть"

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	71	Приложение для РСТ: Все объекты 2018г Условные единицы
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	30	Приложение для РСТ: Все объекты 2018г Условные единицы
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 42,25	-
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 833	-
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	505	Приложение для РСТ: Все объекты 2018г Условные единицы
5	Средняя летняя температура, °С	20	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2) 7	-

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".

 Широков А.А.



Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО "Региональная сеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (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	30	30	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.	-	-	-	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	-	-

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,33
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)	1	1	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	1	0	прямая	3
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

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	-	-	-	-	2,06

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности
 ООО "Региональная сеть"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,42
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-		обратная	0,25
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	14	18	78	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	14	18	78	-	-
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

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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				обратная	0,2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполтельности	-	-	-	-	0,40

Генеральный директор
Должность

Широнин А.А.
Ф.И.О.



Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО "Региональная сеть"

Наименование территориальной сетевой организации

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

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
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	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	100	100	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	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	13,5	0	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-		обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	9	0	обратная	1
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	100	100	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,8

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

Ф.И.О.

Подпись

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



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

ООО "Региональная сеть"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	1
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 ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

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 2018г.

ООО "Региональная сеть"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	2
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2018г.

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

Ф.И.О.



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

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,0048
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	0,62
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0,0096
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0,0048
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	1.11	0,846
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,03974
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,80475
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	4.1	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	4.2	-
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	4.2	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5 методических указаний	-

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	п. 5 методических указаний	0

Генеральный директор
Должность

Широнин А.А.
Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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 1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации -
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п. 5	Для территориальной сетевой организации -
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 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0,65

Генеральный директор

Должность

Широнин А.А.

Ф.И.О.



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

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Генеральный директор

Широнин А.А.

Должность

Ф.И.О.



Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ мес 2018 года

ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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)	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	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Перечень точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии									Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					

1	ООО "Региональная сеть"	ТП	ТП-1181	10	01.00 2018.01.20	02.30 2018.01.20	В	1,5	ТП 10 кВ: ТП-1181	Общество с ограниченной ответственностью "Трузовое автодорожное предприятие с "Бятка", Акционерное общество "Автодорожное предприятие"	1	0	0	1	0	0	0	0	33	Запись в оперативном журнале от 20.01.2018	3.4.8	4.4	0	
2	ООО "Региональная сеть"	ТП	ТП-1451, ТП-1453	10	16,14 2018.01.27	18,00 2018.01.27	В	1,77	ТП 10 кВ: ТП-1453(Все ЛЭП ТП); ТП 0,4 кВ ТП-1451(Все ЛЭП ТП)	Общество с ограниченной ответственностью "Трузовое автодорожное предприятие с "Бятка", Акционерное общество "Автодорожное предприятие"	2	0	2	0	0	0	0	0	70	Запись в оперативном журнале от 16.14.27.01.2018г	3.4.8	4.4	0	
3	ООО "Региональная сеть"	ВЛ	ВЛ-6кВ	6	12,00 2018.05.16	14,00 2018.05.16	В	2	ТП 6 кВ: ТП-13(Все ЛЭП ТП); ТП 6 кВ ТП-122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 кВ ТП Кулуб(Все ЛЭП ТП)	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосфера" (Кировская обл)	3	0	0	2	0	0	0	1	60	Запись в оперативном журнале от 12.00.16.05.2018г.	3.4.14	4.9	1	
4	ООО "Региональная сеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ	10	17,00 2018.06.14	19,00 2018.06.14	В	2	ТП 10 (10.5) кВ: ТП-501(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-502(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-504(Все ЛЭП ТП)	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосфера" (Кировская обл)	1	0	0	1	0	0	0	0	250	Запись в оперативном журнале от 17.00.2018.06.14	3.4.14	4.12	1	
ИТОГО по всем преобразованиям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	7,27	х	х	х	7	0	2	4	0	0	6	0	1	413	х	х	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	0

- по аварийным ограничениям	A	0	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	0
- по внеплановым отключениям	B	0	x	x	x	7	0	2	4	0	0	6	0	1	413				x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности	B1	0	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	1

Генеральный директор Широнин А.А. 

Подпись

Ф.И.О.

Должность



Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителя услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за январь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения (при наличии) схемы электрооборудования (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1															

Генеральный директор

Широнин А.А.

Должность

Ф.И.О.

Широнин А.А.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за февраль месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном уровне электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смешные 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Подпись

Широнин А.А.
 Ф.И.О.
 Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за март месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальном уровне напряжения (при схеме электроснабжения)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
			Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии		
			ПС, ТП, РП	кВ			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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Всего												

Генеральный директор
 Должность

Широнин А.А.
 Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за апрель месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном уровне электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии		
							Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)		СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
1	2		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор Широнин А.А.
 Ф.И.О.

Должность



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за май месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	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)
					Всего	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор
 Должность

Широнин А.А.
 Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за июнь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии) схемы электроснабжения (при наличии)		Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				
		Диспетчерское наименование	ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)		НН (ниже 1 кВ)			
1	2	-	-	-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Ширунин А.А.

Ф.И.О.

Генеральный директор

Должность

Ширунин А.А.



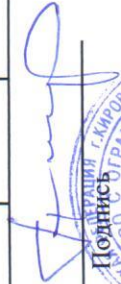
Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за июль месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном уровне электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Сетевые организации и производители электрической энергии	
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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)	
						Всего								
1						8								16
-														-
-														-

Генеральный директор
 Должность

Ширунин А.А.
 Ф.И.О.


 Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за август месяца 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном режиме электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	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)	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							Всего								

Генеральный директор
 Должность

Широнин А.А.
 Ф.И.О.



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за сентябрь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.						Сетевые организации и производители электрической энергии		
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор Широнин А.А.

Должность Ф.И.О.

(Подпись)



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за октябрь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	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	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		
							Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)		СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор Шиرونин А.А.
 Должность Ф.И.О.

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за ноябрь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	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	Класс напряжения, кВ		в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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)	Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор

Ширигин А.А.

Ф.И.О.

Должность

Подпись



Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за декабрь месяц 2018 года
 ООО "Региональная сеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование высшего центра питания относительно второго уровня присоединения (при нормальном уровне присоединения при нормальной схеме электроснабжения)	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	Класс напряжения, кВ	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии						
							Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	Смешные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	ООО "Региональная сеть"	ПС 110 кВ "Заречная"	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	Смешные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	ООО "Региональная сеть"	ПС 110 кВ "Заречная"	ТП-725	6	КЛ 0,4кВ ЛЛ-1 и ЛЛ-2 от ТП-355	0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	0	
2	ООО "Региональная сеть"	ПС 220 кВ "Омутнинск"	ТП 0915	10	-	-	1	0	0	1	0	0	1	0	0	

Генеральный директор

Широнин А.А.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

