

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации ООО "ИЖЭК" за 2018 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	283
2	0	283
3	0	283
4	0	283
5	0	283
6	0	283
7	0	283
8	0	283
9	0	283
10	0	283
11	0	283
12	0	284

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

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

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии за 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2016</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 284
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1 0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2015	2016	2017	2018	2019
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,028	0,025	0,019	0,014	0,01
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1,08	1,07	1,05	1,04	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})	Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений		0,990	0,975	0,960	0,948	0,937

Генеральный директор

Корбатов С.В.

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 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

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	53	50	106	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.			100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	4	4	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-

1	2	3	4	5	6
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,667
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	1	0	прямая	3
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

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			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	12	12	100	обратная	2

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	-	-	-	-	2,111

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование территориальной сетевой 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	2	5	40	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	10	10	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	10	10	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5

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			100	обратная	0,2

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		
5. Итого по индикатору исполнительности		-	-	-	0,404

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

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	-	-	-	-	2,000
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

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	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	11	12	91,666	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	2	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию			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

1	2	3	4	5	6
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	-	-	-	-	2,000

Генеральный директор Ижорская энергетическая компания Кербатов С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

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 регулирования ¹

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
I_n	2,445	2,445	2,361	2,306	2,333
1.	2,5	2,5	2	2	2,5
1.1.	3	3	2	2	3
1.2.	2	2	2	2	2
1.2. а)					
1.2. б)					
1.2. в)					
1.2. г)					
2.	2,667	2,667	2,667	2,333	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	3	3	3	2	2
2.3.	3	3	3	3	2
3.	2	2	2	2	2
4.	3	3	3	3	3
5.	3	3	3	3	3
5.1.					
6.	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6.1.	1	1	1	1	1
6.2.	2	2	2	2	2
I_c	0,446	0,425	0,425	0,425	0,425
1.	0,583	0,5	0,5	0,5	0,5
1.1.	0,5	0,5	0,25	0,5	0,5
1.2.	0,75	0,5	0,75	0,5	0,5
1.2. а)					
1.2. б)					
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.	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.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
P_c	2,167	2,167	2,133	2,1	2,033
1.	2	2	2	2	2
2.	2,333	2,333	2,667	2,5	2,167
2.1.	2	2	3	3	2
2.2.	2	2	3	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	3	3	3	3	3
2.6.	3	3	3	3	2
3.	2,5	2,5	2	2	2
3.1.	3	3	2	2	2
3.2.	2	2	2	2	2
3.2. а)					
3.2. б)					
3.2. в)					
4.	2	2	2	2	2
4.1.	2	2	2	2	2
5.	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 услугами территориальными сетевыми организациями	0,9901	0,9754	0,9602	0,9481	0,9374

Генеральный директор

Корбатов С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование электросетевой 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

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$)	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) 0,1
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нна\ тпр}$)	0,1

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	1.7	0,820
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	1.11	0,8940
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,002266
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$, $P_n^{пл}$	4.1	0
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_n^{пл}$	4.1	0,831242
Плановое значение показателя Ппл, $P_{ens}^{пл}$	4.2	
Плановое значение показателя Ппл, $P_{saidi}^{пл}$	4.2	
Плановое значение показателя Ппл, $P_{saifi}^{пл}$	4.2	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{квч}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{квч1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{квч2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{квч3}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	

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

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

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование сетевой организации

Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итеровой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, результаты отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, сек)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем (часы, минуты, сек)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Л, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности режима потребления электрической энергии	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации					Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях 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, затронутых смежных сетевых организаций	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошёл перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании						
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии								23	24	25	26	27		
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										в операционном журнале	Коэффициентной причины аварии
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	
х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период: - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ: 0 - по аварийным ограничениям: А 0 - по внеплановым отключениям: В 0 - по регламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности: В1 0																											
Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях (0 - нет, 1 - да)																											

Генеральный директор _____ Подпись
 Корбатов С.В.
 Должность
 ФИ.О.

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителем услуги в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности
нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания
электроснабжения потребителей

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	37
1.1	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	37
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	284
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Π_{saidi}), час.	0
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Π_{saifi}), шт.	0

Генеральный директор

Должность

Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись



(Handwritten signature in blue ink)

(Handwritten mark in blue ink)