Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2015 год

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	**2**	**3**	**4**
1	Оперативный журнал	9.00	2199
2	Оперативный журнал	22	2199
3	Оперативный журнал	24	2199
4	Оперативный журнал	10	2199
5	Оперативный журнал	34	2199
6	Оперативный журнал	18	2199
7	Оперативный журнал	10	2199
8	Оперативный журнал	9	2199
9	Оперативный журнал	10	2199
10	Оперативный журнал	17	2199
11	Оперативный журнал	23	2199
12	Оперативный журнал	1	2199
	ИТОГО	**187**	**2199**

Директор МУП "ЭСП" МО "Каргопольское"	С.В.Крехалева	
(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)

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

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2015 г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 4 формы 1.1 **(2199)**
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	187 (Сумма по гр. 3 формы 1.1)
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	0.085

Директор МУП "ЭСП" МО "Каргопольское"	С.В.Крехалева	
(должность)	(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 регулирования *

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование электросетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя [2]	Описание (обоснование)						
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	Инвестиционная программа, Программа энергосбережения, План работы предприятия на год		2015 (год)	2016 (год)	2017 (год)	2018 (год)	2019 (год)	2020 (год)
			0.085	0.085	0.092	0.091	0.090	0.088
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения ($П_{тпр}$)			(год)	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций ($П_{тсо}$)	Инвестиционная программа, Программа энергосбережения, План работы предприятия на год		2015 (год)	2016 (год)	2017 (год)	2018 (год)	2019 (год)	2020 (год)
			0.885	0.885	0.885	0.885	0.885	0.885

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

Директор МУП "ЭСП" МО "Каргопольское" — С.В.Крехалева — _____

(должность) (Ф.И.О.) (подпись)

[2] Информация предоставляется справочно.

Приложение № 2
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	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	0	0		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.	3	3	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.	0	0		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0		-	-

1	2	3	4	5	6
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	**2**
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0		прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0		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)	0	0	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	0	обратная	**1**
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0		1
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					

1	2	3	4	5	6
потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	**1.83**

Директор МУП "ЭСП" (должность) С.В.Крехалева (Ф.И.О.) _____ (подпись)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	Оценочный балл
	факти-ческое (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,	-	-	-	-	**1.5**
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	10	15	66.6	обратная	1
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	13	15	86.6	обратная	2
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	-	-	-	-	**0.5**
в том числе по критериям:					
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю	15	15	100	обратная	0.5
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	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
2.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0		обратная	0.5
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	0	0		обратная	**0.2**
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, в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0			0.2
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	0	0		обратная	**0.2**
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), в процентах от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0			0.2
5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	1.2	5	24		**0.25**
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	0.25

1	2	3	4	5	6
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	**0.5**
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)	1	1	100	прямая	0.5
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, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0		обратная	0.5
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	**0.2**
7.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0			0.2
8. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	**0.48**

Директор МУП "ЭСП" (должность) _____ С.В.Крехалева (Ф.И.О.) _____ (подпись)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи-мость	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)	0	0		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 обслуживание, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	прямая	3
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступив	0	0	0	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	0	обратная	2

1	2	3	4	5	6
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	0	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	3	3	100	прямая	3
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	**1**
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	4	5	80	обратная	2
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				-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0		обратная	**2**
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0			2
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,	3	3	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	100	100	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	**1.83**

Директор МУП "ЭСП"	С.В. Крехалева	
(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)

* 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, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Значение показателя на:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **	2015 (год)	2016 (год)	2017 (год)	2018 (год)	2019 (год)
$И_н$	**1.83**	**1.83**	**1.83**	**1.80**	**1.83**
1.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
1.2. а)	2	1.97	1.94	1.91	1.94
1.2. б)	2	1.97	1.94	1.91	1.94
1.2. в)	2	1.97	1.94	1.91	1.94
1.2. г)	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.2.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.3.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
3.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
4.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
5.1.	1	0.99	0.97	0.96	0.97
6.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
6.2.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
$И_с$	**0.48**	**0.47**	**0.48**	**0.47**	**0.48**
1.1.	1	0.99	0.97	0.96	0.97
1.2.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.1.	0.5	0.49	0.49	0.48	0.49
2.2. а)	-	-	-	-	-
2.2. б)	-	-	-	-	-
2.3.	0.5	0.49	0.49	0.48	0.49
3.1.	0.2	0.20	0.19	0.19	0.19
4.1.	0.2	0.20	0.19	0.19	0.19
5.1.	0.25	0.25	0.24	0.24	0.24
5.1.					
6.1.	0.5	0.49	0.49	0.48	0.49
6.2.	0.5	0.49	0.49	0.48	0.49
7.1.	0.2	0.20	0.19	0.19	0.19
$Р_с$	**1.83**	**1.83**	**1.83**	**1.91**	**1.83**
1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
1.1.					
1.2.					
2.1.	1	0.99	0.97	0.96	0.97
2.2.	3	2.96	2.91	2.87	2.91

2.3.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.4.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.5.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
2.6.	2	1.96	1.91	1.87	1.91
3.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
3.2. а)					
3.2. б)					
3.2. в)					
4.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
5.1.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
5.2.	2	1.97	1.94	1.91	1.94
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	**0.89**	**0.04**	**0.87**	**0.86**	**0.87**

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

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

*** согласно действующего законодательства приборы учета устанавливаются потребителем самостоятельно, либо с привлечением уполномоченных организаций

Директор МУП "ЭСП"	С.В. Крехалева	
(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)

Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ (НАЦИОНАЛЬНОЙ) ОБЩЕРОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

Форма 3.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2015

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	79
2	Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пд}$)	79
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{нпд}$)	0

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ **(на 2015 г.)**

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

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	(1)	0.085
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, $П_{тпр}$	(2)	
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($П_{тсо}$)	(3)	0.885
4	Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	(4), (4.1)	0.094
5	Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	(4), (4.1)	
6	Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	(4), (4.1)	0.885
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	п. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5.1 Методических указаний	
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ **(на 2015 г.)**

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

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	(1)	0.085
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, $П_{тпр}$	(2)	
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($П_{тсо}$)	(3)	0.88
4	Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	(4), (4.1)	0.68
5	Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	(4), (4.1)	
6	Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	(4), (4.1)	0.87
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	п. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5.1 Методических указаний	
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМА, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ
И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ **(на 2015 г.)**

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

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	(1)	0.094
2	Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, $П_{тпр}$	(2)	
3	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации ($П_{тсо}$)	(3)	0.87
4	Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	(4), (4.1)	0.089
5	Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	(4), (4.1)	
6	Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	(4), (4.1)	0.86
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	п. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	п. 5.1 Методических указаний	
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (территориальной сетевой организации)	п. 5.1 Методических указаний	0

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

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α	-	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: α = 0,75 Для территориальной сетевой организации: α = 0,65
2. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β	-	β = 1 - α
3. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	п. 5.1	0
4. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$	п. 5.1	0
5. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	(5)	0

Директор МУП "ЭСП" МО "Каргопольское" (должность) _____ С.В. Крехалева (Ф.И.О.) _____ (подпись)

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _2015_____ год

МУП "Электросетевое предприятие"_МО "Каргопольское"

наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. — Потребители электрической энергии — 1 категории надёжности — полное	1 категории надёжности — частичное	2 категории надёжности — полное	2 категории надёжности — частичное	3 категории надёжности	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. — Потребители электрической энергии — 1 категории надёжности — полное	1 категории надёжности — частичное	2 категории надёжности — полное	2 категории надёжности — частичное	3 категории надёжности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты , ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты , ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты , ГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события , МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)
12	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	122	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "Север" от ПС 142 "Каргополь	ВЛ	10				0	0	0	0	200	0	0	200	0	0	0	0	200	200	0	0	200	0	0	200	10-35, 2015,01,02	10-36, 2015,01,02	10-36, 2015,01,02	0.01000	0.0100	Оперативный журнал	от 02,01,2015
2	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0.4 кв.ф "Советская"от ТП №33	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	12-10.2016 01,05	13-000.2015 01,05	13-00.2015 01,05	0.50000	0.0020	Оперативный журнал	от 05,01,2015
3	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0.4 кв.ф "Советская"от ТП №33	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	13-00,2016 01,05	13-50.2015 01,05	13-50.2015 01,05	0.50000	0.0010	Оперативный журнал	от 05,01,2015
4	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	02-00,2015 01,07	02-40,2015 01,07	02-40,2015 01,07	0.40000	0.0080	Оперативный журнал	от 07,01,2015
5	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №13	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	09-20,2015 01,07	10-05,2015 01,07	10-05,2015 01,07	0.45000	0.00150	Оперативный журнал	от 07,01,2015
6	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	12-10,2015 01,07	13-00,2015 01,07	13-00,2015 01,07	0.50000	0.0080	Оперативный журнал	от 07,01,2015
7	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "Север" от ПС 142 "Каргополь	ВЛ	10								200			200					200	200			200			200	09-57,2015 01,08	10-03,2015 01,08	10-03,2015 01,08	0.01000	0.0100	Оперативный журнал	от 08,01,2015
8	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №6	ВЛ	0.4								30			30					30	30			30			30	16-05,2015 01,10	16-30,2015 01,10	16-30,2015 01,10	0.25000	0.0015	Оперативный журнал	от 10,01,2015
9	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	20-00,2015 01,12	20-20,2015 01,12	20-20,2015 01,12	0.2	0.0020	Оперативный журнал	от 12,01,2015
10	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №7	ВЛ	0.4								40			40					40	40			40			40	20-10,2015 01,12	20-40,2015 01,12	20-40,2015 01,12	0.30000	0.002	Оперативный журнал	от 12,01,2015
11	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №5	ВЛ	0.4								35			35					35	35			35			35	21-00,2015 01,12	23-00,2015 01,12	23-00,2015 01,12	2.00000	0.0035	Оперативный журнал	от 12,01,2015
12	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №5	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	09-10,2015 01,12	09-30,2015 01,12	09-30,2015 01,12	0.20000	0.0025	Оперативный журнал	от 13,01,2015
13	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №9	ВЛ	0.4								60			60					60	60			60			60	10-40,2015 01,14	11-25,2015 01,14	11-25,2015 01,14	0.45000	0.003	Оперативный журнал	от 13,01,2015
14	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №5	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	01-30,2015 01,14	01-40,2015 01,14	01-40,2015 01,14	0.1	0.0010	Оперативный журнал	от 14,01,2015
15	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №5	ВЛ	0.4								40			40					40	40			40			40	06-10,2015 01,14	06-50,2015 01,14	06-50,2015 01,14	0.40000	0.002	Оперативный журнал	от 14,01,2015
16	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП№30	ВЛ	10								2			2					2	2			2			2	19-55,2015 01,15	20-00,2015 01,15	20-00,2015 01,15	0.05	0.005	Оперативный журнал	от 15,01,2015
17	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №18	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	09-00,2015 01,16	09-20,2015 01,16	09-20,2015 01,16	0.20000	0.0010	Оперативный журнал	от 16,01,2015
18	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0.4 кв ф."в.Городок"	ВЛ	0.4								25			25					25	25			25			25	20-00,2015 01,16	20-10,2015 01,16	20-10,2015 01,16	0.2	0.0010	Оперативный журнал	от 16,01,2015
19	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	18-20,2015 01,21	19-00,2015 01,21	19-00,2015 01,21	0.4	0.002	Оперативный журнал	от 21,01,2015
20	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №16	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	16-20,2015 01,22	17-05,2015 01,22	17-05,2015 01,22	0.45	0.0015	Оперативный журнал	от 22,01,2015
21	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №34	ВЛ	0.4								5			5					5	5			5			5	11-00,2015 01,30	11-10,2015 01,30	11-10,2015 01,30	0.1	0.0010	Оперативный журнал	от 30,01,2015
22	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №4	ВЛ	0.4								30			30					30	30			30			30	19-30,2015 01,30	21-00,2015 01,30	21-00,2015 01,30	1.30000	0.0060	Оперативный журнал	от 30,01,2015
23	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №22	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	10-00,2015 02,02	12-20,2015 02,02	12-20,2015 02,02	2.00000	0.0030	Оперативный журнал	от 02,02,2015
24	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №2	ВЛ	0.4								3			3					3	3			3			3	08-00,2015 02,03	10-00,2015 02,03	10-00,2015 02,03	2.00000	0.0050	Оперативный журнал	от 03,02,2015
25	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №22	ВЛ	0.4								7			7					7	7			7			7	10-30,2015 02,03	12-00,2015 02,03	12-00,2015 02,03	1.30000	0.0100	Оперативный журнал	от 03,02,2015
26	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №7	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	18-10,2015 02,03	18-40,2015 02,03	18-40,2015 02,03	0.30000	0.0030	Оперативный журнал	от 03,02,2015
27	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								40			40					40	40			40			40	23-10,2015 02,03	00-30,2015 02,04	00-30,2015 02,04	1.20000	0.0050	Оперативный журнал	от 04,02,2015
28	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №22	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	09-10,2015 02,04	17-30,2015 02,04	17-30,2015 02,04	8.20000	0.0030	Оперативный журнал	от 04,02,2015
29	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №2	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	01-20,2015 02,15	03-35,2015 02,15	03-35,2015 02,15	2.15000	0.002	Оперативный журнал	от 15,02,2015
30	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №17	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	15-30,2015 02,16	16-10,2015 02,16	16-10,2015 02,16	0.40000	0.0015	Оперативный журнал	от 16,02,2015
31	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №17	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	17-00,2015 02,16	17-40,2015 02,16	17-40,2015 02,16	0.40000	0.0020	Оперативный журнал	от 16,02,2015
32	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-04кв ф."Красный посад"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	18-00,2015 02,20	19-00,2015 02,20	19-00,2015 02,20	1.00000	0.0005	Оперативный журнал	от 20,02,2015
33	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №7	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	19-00,2015 02,20	19-35,2015 02,20	19-35,2015 02,20	0.35000	0.0060	Оперативный журнал	от 20,02,2015
34	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №1	ВЛ	0.4								30			30					30	30			30			30	08-05,2015 02,21	08-30,2015 02,21	08-30,2015 02,21	0.25000	0.0080	Оперативный журнал	от 21,02,2015
35	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №9	ВЛ	0.4								2			2					2	2			2			2	16-00,2015 02,21	16-30,2015 02,21	16-30,2015 02,21	0.30000	0.0100	Оперативный журнал	от 21,02,2015
36	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №13	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	14-10,2015 02,22	14-30,2015 02,22	14-30,2015 02,22	0.20000	0.0050	Оперативный журнал	от 22,02,2015
37	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №5	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	20-35,2015 02,22	21-10,2015 02,22	21-10,2015 02,22	0.35000	0.008	Оперативный журнал	от 22,02,2015
38	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №2	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	21-50,2015 02,22	22-30,2015 02,22	22-30,2015 02,22	0.40000	0.0030	Оперативный журнал	от 22,02,2015
39	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №13	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	15-40,2015 02,23	16-10,2015 02,23	16-10,2015 02,23	0.30000	0.0010	Оперативный журнал	от 23,02,2015
40	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ ф. "Первомайский"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	22-15,2015 02,23	22-30,2015 02,23	22-30,2015 02,23	0.15000	0.0005	Оперативный журнал	от 23,02,2015
41	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ. ф. "В Городок"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	8-00,2015 02,24	8-30,2015 02,24	8-30,2015 02,24	0.3	0.0005	Оперативный журнал	от 24,02,2015
42	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ.ф."Семенковская"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	11-00,2015 03,01	14-00,2015 03,01	14-00,2015 03,01	3.00000	0.0005	Оперативный журнал	от 01,03,2015
43	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №13	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	13-12,2015 03,03	13-30,2015 03,03	13-30,2015 03,03	0.18	0.0010	Оперативный журнал	от 03,03,2015
44	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ.ф."Октябрьский"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	16-30,2015 03,05	16-55,2015 03,05	16-55,2015 03,05	0.25000	0.0005	Оперативный журнал	от 05,03,2015
45	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №13	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	10-00,2015 03,09	10-30,2015 03,09	10-30,2015 03,09	0.30	0.001	Оперативный журнал	от 09,03,2015
46	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ, ф. "Октябрьский"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	20-00,2015 03,09	09-00,2015 03,09	09-00,2015 03,09	13.00000	0.0005	Оперативный журнал	от 10,03,2015
47	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №22	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	20-00,2015 03,11	21-00,2015 03,11	21-00,2015 03,11	1.00000	0.0020	Оперативный журнал	от 11,03,2015
48	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ. ф."Советская"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	16-10,2015 03,12	16-40,2015 03,12	16-40,2015 03,12	0.30000	0.0015	Оперативный журнал	от 12,03,2015
49	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №24	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	12-10,2015 03,19	13-10,2015 03,19	13-10,2015 03,19	1.00000	0.0040	Оперативный журнал	от 19,03,2015
50	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №10	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	22-45,2015 03,24	22-50,2015 03,24	22-50,2015 03,24	0.05000	0.0060	Оперативный журнал	от 24,03,2015
51	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №19	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	14-30,2015 03,27	15-00,2015 03,27	15-00,2015 03,27	0.30000	0.0020	Оперативный журнал	от 27,03,2015
52	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ, ф.Школа"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	15-20,2015 03,27	16-20,2015 03,27	16-20,2015 03,27	1.00000	0.0060	Оперативный журнал	от 27,03,2015
53	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	20-00,2015 03,30	20-45,2015 03,30	20-45,2015 03,30	0.45000	0.0020	Оперативный журнал	от 30,03,2015
54	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №2	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	23-40,2015 03,30	01-10,2015 03,31	01-10,2015 03,31	1.30000	0.0040	Оперативный журнал	от 31,03,2015
55	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП№28	ВЛ	0.4								2			2					2	2			2			2	08-30,2015 03,31	10-00,2015 03,31	10-00,2015 03,31	1.30000	0.0020	Оперативный журнал	от 31,03,2015
56	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ.ф."Болотникова"	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	10-10,2015 03,31	10-40,2015 03,31	10-40,2015 03,31	0.30000	0.0050	Оперативный журнал	от 31,03,2015
57	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №2	ВЛ	0.4								15			15					15	15			15			15	12-15,2015 03,31	12-45,2015 03,31	12-45,2015 03,31	0.30000	0.0040	Оперативный журнал	от 31,03,2015
58	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №14	ВЛ	0.4								20			20					20	20			20			20	13-10,2015 04,01	14-45,2015 04,01	14-45,2015 04,01	1.35000	0.0200	Оперативный журнал	от 01,04,2015
59	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №19	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	09-00,2015 04,02	09-40,2015 04,02	09-40,2015 04,02	0.40000	0.0010	Оперативный журнал	от 02,04,2015
60	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №14	ВЛ	10								20			20					20	20			20			20	16-00,2015 04,06	17-00,2015 04,06	17-00,2015 04,06	1.00000	0.0200	Оперативный журнал	от 06,04,2015
61	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №14	ВЛ	0.4								2			2					2	2			2			2	13-00,2015 04,08	16-00,2015 04,08	16-00,2015 04,08	3.00000	0.0150	Оперативный журнал	от 08,04,2015
62	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №8	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	13-00,2015 04,11	14-00,2015 04,11	14-00,2015 04,11	1.00000	0.0050	Оперативный журнал	от 11,04,2015
63	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №28	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	*17-50,2015 04,11*	18-50,2015 04,11	18-50,2015 04,11	1.00000	0.0100	Оперативный журнал	от 11,04,2015
64	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №12	ВЛ	0.4								12			12					12	12			12			12	*08-37,2015 04,28*	*09-04,2015 04,28*	*09-04,2015 04,28*	0.27000	0.0040	Оперативный журнал	от 28,04,2015
65	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №12	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	*22-10,2015 04,29*	*22-22,2015 04,29*	*22-22,2015 04,29*	0.12000	0.0030	Оперативный журнал	от 29,04,2015
66	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №28	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	*14-30,2015 04,30*	*15-00,2015 04,30*	*15-00,2015 04,30*	0.30000	0.0020	Оперативный журнал	от 30,04,2015
67	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №7	ВЛ	0.4								40			40					40	40			40			40	*15-30,2015 04,30*	*15-40,2015 04,30*	*15-40,2015 04,30*	0.10000	0.0080	Оперативный журнал	от 30,04,2015
68	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №28	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	*16-20,2015 04,30*	*17-30,2015 04,30*	*17-30,2015 04,30*	1.10000	0.0020	Оперативный журнал	от 30,04,2015
69	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 ф."Ленина"	ВЛ	0.4								1			1					1	1			1			1	*21-00,2015 04,30*	*21-50,2015 04,30*	*21-50,2015 04,30*	0.50000	0.0005	Оперативный журнал	от 30,04,2015
70	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №3	ВЛ	0.4								10			10					10	10			10			10	*13-00,2015 05,01*	*14-00,2015 05,01*	*14-00,2015 05,01*	1.00000	0.0010	Оперативный журнал	от 01,05,2015
71	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП №10	ТП	10								15			15					15	15			15			15	*21-50,2015 05,01*	*21-51,2015 05,01*	*21-51,2015 05,01*	0.01000	0.0020	Оперативный журнал	от 01,05,2015
72	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ 10 кВф.10-142-10 (ЮГ)от ПС 142 "Каргополь"	ВЛ	10								400			400					400	400			400			400	*21-32,2015 05,02*	*21-33,2015 05,02*	*21-33,2015 05,02*	0.01000	0.0800	Оперативный журнал	от 02,05,2015
73	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ 10 кВф.10-142-10 (ЮГ)от ПС 142 "Каргополь"	ВЛ	10								400			400					400	400			400			400	*23-43,2015 05,02*	*23-44,2015 05,02*	*23-44,2015 05,02*	0.01000	0.0800	Оперативный журнал	от 02,05,2015
74	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 ф. "Копейка"	ВЛ	0.4								7			7					7	7			7			7	*08-30,2015 05,04*	*08-30,2015 05,05*	*08-30,2015 05,05*	24.00000	0.0100	Оперативный журнал	от 05,05,2015

75	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №2	6кВ	0.4								3			3					3	3			3			3	11.10.2015 05:05	11.10.2015 05:05	11.10.2015 05:05	0.07000	0.0020	Оперативный журнал	от 05.05.2015
76	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №12	6кВ	0.4								10			10					10	10			10			10	03.05.2015 05:06	03.55.2015 05:06	03.55.2015 05:06	0.10000	0.0010	Оперативный журнал	от 06.05.2015
77	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №22	6кВ	0.4								7			7					7	7			7			7	11.00.2015 05.07	11.20.2015 05.07	11.20.2015 05.07	0.20000	0.0100	Оперативный журнал	от 07.05.2015
78	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №9	6кВ	0.4								12			12					12	12			12			12	12.00.2015 05.07	12.20.2015 05.07	12.20.2015 05.07	0.20000	0.0030	Оперативный журнал	от 07.05.2015
79	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №4	6кВ	0.4								10			10					10	10			10			10	19.50.2015 05.13	20-07.2015 05.13	20-07.2015 05.13	0.17000	0.0050	Оперативный журнал	от 11.05.2015
80	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №7	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	07.50.2015 05.13	08.50.2015 05.13	08.50.2015 05.13	1.00000	0.0080	Оперативный журнал	от 13.05.2015
81	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №18	ТП	10								40			40					40	40			40			40	08.30.2015 05.14	10.55.2015 05.14	10.55.2015 05.14	2.25000	0.0060	Оперативный журнал	от 14.05.2015
82	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	Вл 10 кВф 10-142-14 (Север)от ПС 142 "Кировполь"	6кВ	10								300			300					300	300			300			300	19.55.2015 05.17	19.56.2015 05.17	19.56.2015 05.17	0.01000	0.0600	Оперативный журнал	от 17.05.2015
83	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №1	ТП	10								40			40					40	40			40			40	20.30.2015 05.17	21.50.2015 05.17	21.50.2015 05.17	1.20000	0.0080	Оперативный журнал	от 17.05.2015
84	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №5	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	14.00.2015 05.26	15-40.2015 05.26	15-40.2015 05.26	1.40000	0.0040	Оперативный журнал	от 26.05.2015
85	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	Вл 0,4 кв. ф. "Сергеева"	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	19.00.2015 05.27	19.40.2015 05.27	19.40.2015 05.27	0.40000	0.0001	Оперативный журнал	от 27.05.2015
86	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №6	6кВ	0.4								2			2					2	2			2			2	08.00.2015 05.28	08.33.2015 05.28	08.33.2015 05.28	0.33000	0.0100	Оперативный журнал	от 28.05.2015
87	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №24	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	08.00.2015 05.29	08.50.2015 05.29	08.50.2015 05.29	0.50000	0.0100	Оперативный журнал	от 29.05.2015
88	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №28	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	15.30.2015 05.31	16.30.2015 05.31	16.30.2015 05.31	1.00000	0.0100	Оперативный журнал	от 31.05.2015
89	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №12	6кВ	0.4								25			25					25	25			25			25	22.20.2015 05.31	22.50.2015 05.31	22.50.2015 05.31	0.30000	0.0080	Оперативный журнал	от 31.05.2015
90	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №14	ТП	10								40			40					40	40			40			40	20-27.2015 06.02	23-20.2015 06.02	23-20.2015 06.02	2.53000	0.0200	Оперативный журнал	от 02.06.2015
91	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №8	6кВ	0.4								15			15					15	15			15			15	13.50.2015 06.05	14-00.2015 06.05	14-00.2015 06.05	0.10000	0.0040	Оперативный журнал	от 05.06.2015
92	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ-0,4 кВ ф. "Семеновская"	6кВ	0.4								30			30					30	30			30			30	07.50.2015 06.06	11-20.2015 06.06	11-20.2015 06.06	3.30000	0.0060	Оперативный журнал	от 06.06.2015
93	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №7	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	13.50.2015 06.07	14-00.2015 06.07	14-00.2015 06.07	0.10000	0.0100	Оперативный журнал	от 07.06.2015
94	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №27	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	17.00.2015 06.07	17-15.2015 06.07	17-15.2015 06.07	0.15000	0.0100	Оперативный журнал	от 07.06.2015
95	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №5	6кВ	0.4								25			25					25	25			25			25	18.00.2015 06.07	20.20.2015 06.07	20.20.2015 06.07	2.20000	0.0120	Оперативный журнал	от 07.06.2015
96	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								3			3					3	3			3			3	11.20.2015 06.08	12-10.2015 06.08	12-10.2015 06.08	0.50000	0.0010	Оперативный журнал	от 08.06.2015
97	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								3			3					3	3			3			3	08.00.2015 06.11	08.20.2015 06.11	08.20.2015 06.11	0.20000	0.0010	Оперативный журнал	от 11.06.2015
98	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №8	ТП	10								40			40					40	40			40			40	08.00.2015 06.16	11-30.2015 06.16	11-30.2015 06.16	3.30000	0.0200	Оперативный журнал	от 16.06.2015
99	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №12	ТП	10								60			60					60	60			60			60	13.00.2015 06.16	16-00.2015 06.16	16-00.2015 06.16	3.00000	0.0400	Оперативный журнал	от 16.06.2015
100	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №11	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	13.40.2015 06.22	16-35.2015 06.22	16-35.2015 06.22	2.55000	0.0080	Оперативный журнал	от 22.06.2015
101	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №6	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	19.30.2015 06.27	19-45.2015 06.27	19-45.2015 06.27	0.15000	0.0060	Оперативный журнал	от 27.06.2015
102	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №6	6кВ	0.4								2			2					2	2			2			2	17.00.2015 07.02	17.20.2015 07.02	17.20.2015 07.02	0.20000	0.0030	Оперативный журнал	от 02.07.2015
103	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №30	ТП	10								2			2					2	2			2			2	19.35.2015 07.04	21-15.2015 07.04	21-15.2015 07.04	1.40000	0.0300	Оперативный журнал	от 04.07.2015
104	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №3	6кВ	0.4								30			30					30	30			30			30	08.00.2015 07.05	08.55.2015 07.05	08.55.2015 07.05	0.55000	0.0090	Оперативный журнал	от 05.07.2015
105	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №23	ТП	10								11			11					11	11			11			11	09.05.2015 07.10	09.20.2015 07.10	09.20.2015 07.10	0.15000	0.0100	Оперативный журнал	от 10.07.2015
106	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №24	ТП	10								7			7					7	7			7			7	09.30.2015 07.10	09-45.2015 07.10	09-45.2015 07.10	0.15000	0.0200	Оперативный журнал	от 10.07.2015
107	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №4	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	07.50.2015 07.13	08.55.2015 07.13	08.55.2015 07.13	1.05000	0.0200	Оперативный журнал	от 13.07.2015
108	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №22	6кВ	0.4								2			2					2	2			2			2	16.00.2015 07.14	17.20.2015 07.14	17.20.2015 07.14	1.20000	0.0060	Оперативный журнал	от 14.07.2015
109	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ-0,4кв ф."Советская"	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	08.20.2015 07.26	10.30.2015 07.26	10.30.2015 07.26	2.10000	0.0005	Оперативный журнал	от 26.07.2015
110	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №30	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	08.00.2015 07.30	11.30.2015 07.30	11.30.2015 07.30	3.30000	0.0400	Оперативный журнал	от 30.07.2015
111	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ 0,4 кв ф. "Городок"	6кВ	0.4								30			30					30	30			30			30	23.30.2015 08.04	00.10.2015 08.05	00.10.2015 08.05	0.40000	0.0080	Оперативный журнал	от 05.08.2015
112	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №15	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	15.00.2015 08.15	200-00.2015 08.15	20-00.2015 08.15	5.00000	0.0060	Оперативный журнал	от 15.08.2015
113	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								3			3					3	3			3			3	13.00.2015 08.16	14-00.2015 08.16	14-00.2015 08.16	1.00000	0.0040	Оперативный журнал	от 16.08.2015
114	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "Север" от ПС 142 "Кировполь	6кВ	10								200			200					200	200			200			200	12.45.2015 08.21	14-00.2015 08.21	14-00.2015 08.21	1.45000	0.0400	Оперативный журнал	от 21.08.2015
115	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №8	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	13.30.2015 08.30	15.30.2015 08.30	15.30.2015 08.30	1.00000	0.0060	Оперативный журнал	от 30.08.2015
116	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	КТП №29	6кВ	0.4								30			30					30	30			30			30	17.36.2015 09.08	18.25.2015 09.08	18.25.2015 09.08	0.49000	0.0090	Оперативный журнал	от 08.09.2015
117	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ-10 кВ ф.10-142-14 "Юг" от ПС 142 "Кировполь	6кВ	10								150			150					150	150			150			150	04.03.2015 09.09	07.00.2015 09.09	07.00.2015 09.09	2.57000	0.0800	Оперативный журнал	от 09.09.2015
118	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	15.00.2015 09.12	15.25.2015 09.12	15.25.2015 09.12	0.25000	0.0040	Оперативный журнал	от 12.09.2015
119	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №1	6кВ	0.4								25			25					25	25			25			25	07.55.2015 09.15	09-40.2015 09.15	09-40.2015 09.15	0.45000	0.010	Оперативный журнал	от 15.09.2015
120	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №4	6кВ	0.4								50			50					50	50			50			50	13.00.2015 09.27	15.30.2015 09.27	15.30.2015 09.27	2.30000	0.020	Оперативный журнал	от 27.09.2015
121	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №14	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	09.00.2015 09.30	13.10.2015 09.30	13.10.2015 09.30	4.10000	0.006	Оперативный журнал	от 30.09.2015
122	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №1	6кВ	0.4								10			10					10	10			10			10	11.30.2015 10.03	12-00.2015 10.03	12-00.2015 10.03	0.30000	0.009	Оперативный журнал	от 03.10.2015
123	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №28	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	16.30.2015 10.03	17.30.2015 10.03	17.30.2015 10.03	0.40000	0.004	Оперативный журнал	от 03.10.2015
124	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ 0.4кВ. Ф Шевнурская	6кВ	0.4								6			1					1	1			1			1	09.20.2015 10.09	15-00.2015 10.09	15-00.2015 10.09	5.40000	0.001	Оперативный журнал	от 09.10.2015
125	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №23	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	14.30.2015 10.23	17.30.2015 10.23	17.30.2015 10.23	3.00000	0.010	Оперативный журнал	от 23.10.2015
126	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №23	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	17.00.2015 10.27	17.20.2015 10.27	17.20.2015 10.28	3.00000	0.010	Оперативный журнал	от 27.10.2015
127	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								20			20					20	20			20			20	11.00.2015 10.28	17.30.2015 10.28	17.30.2015 10.28	5.30000	0.012	Оперативный журнал	от 28.10.2015
128	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ВЛ 10 кВ ф.10-142-10(Север) от ПС-142"Кировполь"	6кВ	10								30			30					30	30			30			30	09.00.2015 11.06	16-00.2015 11.06	16-00.2015 11.06	7.00000	0.025	Оперативный журнал	от 06.11.2015
129	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №2	6кВ	0.4								3			3					3	3			3			3	04-00.2015 11.07	09-00.2015 11.07	09-00.2015 11.07	5.00000	0.006	Оперативный журнал	от 07.11.2015
130	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТПпит5	6кВ	0.4								25			25					25	25			25			25	10-00.2015 11.16	10-15.2015 11.16	10-15.2015 11.16	0.15000	0.008	Оперативный журнал	от 16.11.2015
131	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №13	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	13-30.2015 11.16	18-30.2015 11.16	18-30.2015 11.16	5.00000	0.002	Оперативный журнал	от 16.11.2015
132	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №3	6кВ	0.4								30			30					30	30			30			30	08-00.2015 11.21	09-30.2015 11.21	09-30.2015 11.21	1.30000	0.007	Оперативный журнал	от 16.11.2015
133	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	КТП №27	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	18-35.2015 11.26	19-35.2015 11.26	19-35.2015 11.26	1.00000	0.008	Оперативный журнал	от 26.11.2015
134	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №2	6кВ	0.4								15			15					15	15			15			15	09-00.2015 11.27	09-30.2015 11.27	09-30.2015 11.27	0.30000	0.002	Оперативный журнал	от 27.11.2015
135	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №28	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	13-00.2015 11.27	13-30.2015 11.27	13-30.2015 11.27	0.30000	0.003	Оперативный журнал	от 27.11.2015
136	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	КТП №27	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	20-19.2015 11.28	21-00.2015 11.28	21-00.2015 11.28	0.41000	0.008	Оперативный журнал	от 28.11.2015
137	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	КТП №27	6кВ	0.4								40			40					40	40			40			40	09.30.2015 11.30	10-40.2015 11.30	10-40.2015 11.30	1.10000	0.008	Оперативный журнал	от 30.11.2015
138	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №12	6кВ	0.4								8			8					8	8			8			8	11-00.2015 11.30	11-20.2015 11.30	11-20.2015 11.30	0.20000	0.0025	Оперативный журнал	от 30.11.2015
139	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	КТП №17	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	15-00.2015 11.30	16-20.2015 11.30	16-20.2015 11.30	1.20000	0.002	Оперативный журнал	от 30.11.2015
140	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Кировский район"	ТП №24	6кВ	0.4								1			1					1	1			1			1	08-00.2015 12.21	09-00.2015 12.21	09-00.2015 12.21	1.00000	0.003	Оперативный журнал	от 21.12.2015

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за __2015_____ год

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"
наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовами организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода,	*2673*
1.1.	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовами организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	*2673*
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	*2673*
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения (Πsaidi), час.	**0.285260007**
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Πsaifi), шт.	**0.189674523**

Фактические и плановые значения показателей надежности и качества услуг за __2015___ год

____МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"_____

наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Фактические значения показателей за отчетный период	Плановые значения показателей на долгосрочны регулирования			
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0.085	0.093	0.092	0.091	0.09
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0.6	0.65	0.7	0.75	0.8
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо)	0.885	0.886	0.887	0.888	0.889

й период
2019 год
0.089
0.85
0.89