

**Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении  
передачи электрической энергии для потребителей услуг  
электросетевой организации  
за 2019 год**

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Запись в оперативном журнале (за январь)	21,82	2216
Запись в оперативном журнале (за февраль)	30,72	2216
Запись в оперативном журнале (за март)	32,17	2218
Запись в оперативном журнале (за апрель)	3,17	2219
Запись в оперативном журнале (за май)	12,75	2219
Запись в оперативном журнале (за июнь)	79,19	2228
Запись в оперативном журнале (за июль)	42,48	2228
Запись в оперативном журнале (за август)	39,82	2249
Запись в оперативном журнале (за сентябрь)	23,24	2252
Запись в оперативном журнале (за октябрь)	24,52	2252
Запись в оперативном журнале (за ноябрь)	7,91	2252
Запись в оперативном журнале (за декабрь)	7,86	2252
<b>ИТОГО</b>	<b>327,65</b>	

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности  
прекращений передачи электрической энергии****МУП "Электрометровое предприятие МО "Каргопольское" за 2019 год.**

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2019</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 - <b>2252</b>
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	Сумма по гр. 2 формы 1.1 - <b>327,65</b>
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{п}$ )	0,145

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелнев Д.А.

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<sup>1</sup>**

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )			0,11	0,1	0,09	0,08	0,06
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )			1		1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П <sub>тсо</sub> )			0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.4 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup>**  
**(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018	2019	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )			0,141	0,145	0,110	0,100	0,090
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )			1	1	1	1	1
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (П <sub>тсо</sub> )			0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

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

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

## Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	0	0	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.	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	100	-	-
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.	1	1	100	-	-
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

1	2	3	4	5	6
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	-	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	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

## Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×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	-	-	-	-	1,5
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	7	15	72	обратная	1
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	-	-	75	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	-	-	75	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0,1	0,1	100		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,1	0,1	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:					

1	2	3	4	5	6
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	1	1	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,71

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи**

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	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	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
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

1	2	3	4	5	6
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	3	3	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	4	7	57	обратная	1
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 <sup>1</sup>				-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	4	1	100		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, месяцев	1	1	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	100	100	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,9

<sup>1</sup> 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<sup>1</sup>**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.**

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>	Значение показателя, годы:				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>И<sub>н</sub></b>	2	2	2	2	2
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.2. в)	2	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
<b>И<sub>с</sub></b>	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. б)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>Р<sub>с</sub></b>	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
1.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	2	2	2	2	2
2.6.	2	2	2	2	2
3.1.	1	1	1	1	1
3.2. а)	2	2	2	2	2
3.2. б)	2	2	2	2	2

3.2. в)					
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.					
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

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

<sup>2</sup> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1—2.3 настоящего приложения.

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевеле Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

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

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

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. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	26
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}^{\text{нс}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.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 \_\_\_\_\_ 2019 год**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

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. ( $N_{\text{сд\_тпр}}$ )	26
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{\text{нс\_сд\_тпр}}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс\_тпр}}$ )	0

Директор МУП "ЭСР"

Должность

Шевелев Д.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 \_\_\_\_\_ 2019 год**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

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, десятками шт. ( $N_{очз\_тпр}$ )	Количество, десятки шт. (без округления) 2,6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нпа\_тпр}$ )	0

Диреткор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

### Форма 4.1 — Показатели $\bar{u}$ уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" за 2019 год.

Наименование электросетевой организации		
Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_p$ )	1.2	0,145
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	2.1	0
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	3.2	0
Плановое значение показателя $P_p, P_p^{пл}$	4	0,14
Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}, P_{тсо}^{пл}$	4	0
Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}, P_{тсо}^{пл}$	4	0,11
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Директор МУП "ЭСП"

Шевелев Д.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

## Форма 4.2 — Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" 2019 год.

Наименование электросетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа=0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа=0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета=0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1=0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2=0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	0
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0,14

ктор МУП "ЭСП" МО "Каргополь

Д.А.Шевелев.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 5.1 — Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое  
присоединение к сети, в период  
2019 год**

---

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".

---

Наименование электросетевой организации

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ( $N_{заяв}$ )	26
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ( $N_{пд}$ )	26
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ( $N_{ппд}$ )	0

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 6.1 — Расчет значения индикатора информативности за период 2019 год****МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"**

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	
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	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.	1	1	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	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	-
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)	0	0	100	прямая	2

1	2	3	4	5	6
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	1,5
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	1	1	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	1	1	100	-	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 потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	100	обратная	1,75
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	1	1	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	

Диреткор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

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

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

Наименование электросетевой организации

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение требований нормативных правовых актов и договорных обязательств при оказании услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей услуг (заявителей) к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время на подготовку и направление проекта договора на осуществление технологического присоединения заявителю, дней	10	15	67	обратная	2
1.2. Среднее время на выполнение относящейся к территориальной сетевой организации части технических условий по договору на осуществление технологического присоединения, дней	20	30	67	обратная	2
2. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	5	10	50	обратная	1
2.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:					
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	1	1	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	1	100	-	-

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, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	1	1	100	обратная	2
3. Отсутствие (наличие) нарушений требований антимонопольного законодательства Российской Федерации, по критерию	0	0	100	обратная	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, процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0	100		
4. Отсутствие (наличие) нарушений требований законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов), по критерию	0	0	100	обратная	
4.1. Количество установленных вступившим в законную силу решением антимонопольного органа и (или) суда нарушений территориальной сетевой организацией требований в части государственного регулирования цен (тарифов), процентов от общего количества поступивших заявок на технологическое присоединение	0	0	100		
5. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	1	1	100		
5.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	100	обратная	2
6. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6
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	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	1	1	100	обратная	1
7. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	1	1	100	обратная	2
7.1. 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	2
8. Итого по индикатору исполнителю	-	-	-	-	

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

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

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"**

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	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	1	1	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2

1	2	3	4	5	6
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	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	10	15	67	обратная	1,4
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	0	прямая	
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 <sup>1</sup>	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0	100	обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	1
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	

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

Директор МУП "ЭСП"

Шевелев Д.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 6.4 — Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup>**  
**(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2014 года)**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>	Значение показателя, годы:				
	2018	2019	2020	2021	2022
<b>И<sub>н</sub></b>	2	2	2	2	2
1.1.	2	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.2. в)	2	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	2	2	2	2	2
3.	2	2	2	2	2
4.	2	2	2	2	2
5.1.	2	2	2	2	2
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
<b>И<sub>с</sub></b>	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.1.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.2. а)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.1.	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6.1.	2	2	2	2	2
6.2.	2	2	2	2	2
7.1.	2	2	2	2	2
<b>Р<sub>с</sub></b>	2	2	2	2	2
1.	2	2	2	2	2
2.1.	2	2	2	2	2
2.2.	2	2	2	2	2
2.3.	1	1	1	1	1

2.4.	2	2	2	2	2
2.5.	2	2	2	2	2
2.6.	1	1	1	1	1
3.1.	2	2	2	2	2
3.2. а)	2	2	2	2	2
3.2. б)	1	1	1	1	1
3.2. в)	2	2	2	2	2
4.1.	2	2	2	2	2
5.1.	1	1	1	1	1
5.2.	1	1	1	1	1
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

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

<sup>2</sup> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 6.1—6.3 настоящего приложения.

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 7.1 — Показатели уровня надежности и уровня качества  
оказываемых услуг электросетевой организации  
(для случаев установления плановых значений до 2013 года)**

**МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".**

Наименование электросетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	
Показатель уровня качества оказываемых услуг организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, $P_{тпр}$	6.1	
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $P_{тсо}$	6.2	
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	4, 4.1	
Плановое значение показателя $P_{тпртпр}$ , $P^{пл}$	4, 4.1	
Плановое значение показателя $P_{тсотсо}$ , $P^{пл}$	4, 4.1	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 7.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 7.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 7.1 методических указаний	

Директор МУП "ЭСП"

Шевелев Д.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

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

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское".

Наименование электросетевой организации

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа=0,75 Для территориальной сетевой организации: альфа=0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, бета		0,25
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п. 7.1	0
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	п. 7.1	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	7	0

Директор МУП "ЭСП"

Шевелев Д.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

№ 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, 1 элек		
								Потребители электриче		
								1 категории надёжности		2 категории надёжности
								полное	частичное	полное
12	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ -0,4 кВ от ТП-32	ВЛ	0.38						
2	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Школа 2"	ТП	0.38						
3	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-3 ф.Котельная	ТП	0.38						
4	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Школа 2"	ТП	0.38						
5	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф."Маликов"	ТП	0.38						
6	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
7	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Школа 2"	ТП	0.38						

8	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
9	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 от ВЛ-10-142-14 "Север"	ТП	10						
10	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Гор Газ	ТП	0.38						
11	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.У.О.	ТП	0.38						
12	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-15 ф."Пионерская"	ТП	0.38						
13	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-15 ф.Полевая	ТП	0.38						
14	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
15	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-23 ф. Чонлима	ТП	0.38						
16	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-23 ф. Чонлима	ТП	0.38						
17	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
18	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6.ф. "Ленина"	ТП	0.38						
19	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-13 ф.Д/сад-Кинотеатр	ТП	0.38						
20	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-13 ф.Д/сад-Кинотеатр	ТП	0.38						
21	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Октябрьский.	ТП	0.38						
22	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 ф.Победы от ТП-7	ВЛ	0.38						
23	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
24	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Гор Газ	ТП	0.38						
25	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф. "Маликов"	ТП	0.38						
26	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Ленина"	ТП	0.38						
27	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Ленина"	ТП	0.38						

28	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-15 ф.Полевая	ТП	0.38						
29	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
30	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-8 ф.БАТМ	ТП	0.38						
31	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-17 ф.Красная горка	ТП	0.38						
32	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6.ф. "Октябрьский"	ТП	0.38						
33	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ. ф. "Красная горка" от ТП-17	ВЛ	0.38						
34	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ ф. "Семеновская " от ТП-4	ВЛ	0.38						
35	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-0,4 кВ ф. "Сергеева" от ТП-3	ВЛ	0.22						
36	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-7 ф. "Ленинградская"	ТП	0.38						
37	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. Котельная	ТП	0.38						
38	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)	ТП	0.38						
39	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ"	ТП	0.38						
40	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Ленина"	ТП	0.38						
41	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-34 ф.Жил-фонд	ТП	0.38						
42	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. "Котельная"	ТП	0.38						
43	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-8 ф. Красный пасад	ТП	0.38						
44	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-11 ф. "Болотникова"	ТП	0.38						
45	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 ф."Беломорские узоры"	ТП	0.38						
46	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. Котельная	ТП	0.38						
47	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-13 ф.Д/сад-Кинотеатр	ТП	0.38						

48	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 ф.Шенкурская	ТП	0.38						
49	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 ф."Беломорские узоры"	ТП	0.38						
50	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. Котельная	ТП	0.38						
51	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф."Маликов"	ТП	0.38						
52	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
53	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. "Котельная"	ТП	0.38						
54	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф.Октябрьский	ТП	0.38						
55	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 ф. Котельная	ТП	0.38						
56	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 ф.Семеновская	ТП	0.38						
57	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-17 ф.Красная горка	ТП	0.38						
58	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф. Заводская	ТП	0.38						
59	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-19 ф.Детский сад	ТП	0.38						
60	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф."Ленина"	ТП	0.38						
61	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
62	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-14 ВЛ-10 кВ ф"Кинема"	ТП	10						
63	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-3 ф. Сергеева"	ТП	0.38						
64	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
65	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
66	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"	ВЛ	10						
67	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	тп-23 ф."Ватамановская"	ТП	0.38						

68	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-17 , от ВЛ 10-142-10 "Юг"	ТП	10						
69	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-15 от ВЛ 10-142-10	ТП	10						
70	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-35 от "ВЛ 10-142-10" ЮГ.	ТП	0.38						
71	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)	ТП	0.38						
72	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ"	ТП	0.38						
73	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	ТП	0.38						
74	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-29 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	ТП	0.38						
75	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-3 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	ТП	0.38						
76	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-31 ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север)	ТП	0.38						
77	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-34 ВЛ"Каргополь-10-142-14" (север)	ТП	0.38						
78	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф.Набережная	ТП	0.38						
79	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-3 ф. Советская	ТП	0.38						
80	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф.Октябрьский	ТП	0.38						
81	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 от ВЛ 10 кВ ф."Север"	ТП	0.38						
82	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-8 от ВЛ 10 кВ ф."Север"	ТП	0.38						
83	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-18 от ВЛ 10-142-10 ЮГ	ТП	0.38						
84	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-27 от ВЛ-142-10-14 "ЮГ"	ТП	0.38						
85	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-26 ВЛ-10 кВ, от ПС 142-Каргополь	ТП	0.38						
86	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-28 от ВЛ-10 кВ ф. Север"	ТП	0.38						
87	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 от ВЛ "Каргополь 10-142-14" (Север)	ТП	0.38						

88	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	ТП	0.38						
89	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 от ВЛ-10 кВ ф. "ЮГ"	ТП	0.38						
90	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-20 от ВЛ-10 кВ ф. "Север"	ТП	0.38						
91	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-14 ВЛ-10 кВ ф"Кинема"	ТП	0.38						
92	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-33 ВЛ "Каргополь 10-142-10" (Юг)	ТП	0.38						
93	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-18 ф. Кенозерская	ТП	0.38						
94	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-18 ф. Кенозерская	ТП	0.38						
95	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф. "Победы"	ТП	0.38						
96	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-18 ф. Кенозерская	ТП	0.38						
97	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-36 кВ.дом ф. Жил фонд.	ТП	0.38						
98	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 ф.Котельная-Чапаева	ТП	0.38						
99	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф. "Октябрьский"	ТП	0.38						
100	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
101	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Гор Газ	ТП	0.38						
102	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф."Заводская"	ТП	0.38						
103	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-23 ф. Чонлима	ТП	0.38						
104	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-3 ф. Сергеева"	ТП	0.38						
105	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-10 ф. "Жил фонд"	ТП	0.38						
106	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-7 ф. Гагарина"	ТП	0.38						
107	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-29 ф. "Садовый"	ТП	0.38						

108	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-29 ф. "Садовый"	ТП	0.38						
109	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
110	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-14 ф.Заречный	ТП	0.38						
112	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 от ВЛ-10 кВ ф. Север"	ТП	0.38						
113	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-29 ф. "Садовый"	ТП	0.38						
114	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
115	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф."Победы"	ТП	0.38						
116	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф. Котельная	ТП	0.38						
117	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 фидер "Гостиница связь"	ТП	0.38						
118	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 от ВЛ-10 кВ. ф. "ЮГ"	ТП	0.38						
119	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-23 от ВЛ-10 кВ ф. "Север"	ТП	0.38						
120	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	тп-5 от ВЛ 10 кВ ф. "Север"	ТП	0.38						
121	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф."Маликов"	ТП	0.38						
122	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 ф."Беломорские узоры"	ТП	0.38						
123	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6 ф. Кр.горка-Север	ТП	0.38						
124	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф."Ленина"	ТП	0.38						
125	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-27 ф. "III Интернационала"	ТП	0.38						
126	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-4 ф."Беломорские узоры"	ТП	0.38						
127	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
128	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-6. ф. Красная горка ЮГ	ТП	0.38						

129	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 от ВЛ-10-142-14 "Север"	ТП	0.38						
130	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф.Набережная	ТП	0.38						
131	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф.Набережная	ТП	0.38						
132	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
133	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
134	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
135	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 ф.Котельная-Чапаева	ТП	0.38						
136	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-22 ф. Копейка	ТП	0.38						
137	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
138	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-7 ф. "Ленинградская"	ТП	0.38						
139	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
140	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
141	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф.Заводская	ТП	0.38						
142	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф."Маликов"	ТП	0.38						
143	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-24 ф."Маликов"	ТП	0.38						
144	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-10 ф. "Жил фонд"	ТП	0.38						
145	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ВЛ-10-142-10 №3 яч. 17	ВЛ	10						
146	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
147	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф."Ленина"	ТП	0.38						
148	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-13 от ВЛ-10-142-10	ТП	0.38						

149	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф. Октябрьский	ТП	0.38						
150	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-12 ф.Котельная-Чапаева	ТП	0.38						
151	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Школа 2"	ТП	0.38						
152	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-5 ф."Октябрьский"	ТП	0.38						
153	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-1 ф."Победы"	ТП	0.38						
154	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-11 ф. "Болотникова"	ТП	0.38						
155	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	КТП-32 ф."Верхний"	ТП	0.38						
156	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-2 ф.Набережная	ТП	0.38						
157	МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское"	ТП-9 ф. "Школа 2"	ТП	0.38						



















































































































































































































































Категории надежности		по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.		Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.													
		Электрической энергии		Потребители электрической энергии													
частичное	3 категории надёжности	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	1 категории надёжности		2 категории надёжности		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)	
					полное	частичное	полное	частичное									
122	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
	1			1					1	1			1			1	
	1			1					1	1			1			1	
	4			4					4	4			4			4	
	1			1					1	1			1			1	
	3			3					3	3			3			3	
	23			23					23	23			23			23	
	1			1					1	1			1			1	

	26			26					26	26			26			26
	94			94					94	94			94			94
	2			2					2	2			2			2
	1			1					1	1			1			1
	18			18					18	18			18			18
	22			22					22	22			22			22
	24			24					24	24			24			24
	1			1					1	1			1			1
	1			1					1	1			1			1
	7			7					7	7			7			7
	23			23					23	23			23			23
	5			5					5	5			5			5
	5			5					5	5			5			5
	19			19					19	19			19			19
	1			1					1	1			1			1
	7			7					7	7			7			7
	2			2					2	2			2			2
	2			2					2	2			2			2
	16			16					16	16			16			16
	27			27					27	27			27			27

	18			18					18	18			18			18
	7			7					7	7			7			7
	9			9					9	9			9			9
	26			26					26	26			26			26
	34			34					34	34			34			34
	1			1					1	1			1			1
	1			1					1	1			1			1
	1			1					1	1			1			1
	26			26					26	26			26			26
	3			3					3	3			3			3
	115			115					115	115			115			115
	143			143					143	143			143			143
	7			7					7	7			7			7
	12			12					12	12			12			12
	24			24					24	24			24			24
	38			38					38	38			38			38
	28			28					28	28			28			28
	43			43					43	43			43			43
	3			3					3	3			3			3
	14			14					14	14			14			14

	21			21					21	21			21			21
	53			53					53	53			53			53
	3			3					3	3			3			3
	3			3					3	3			3			3
	7			7					7	7			7			7
	4			4					4	4			4			4
	21			21					21	21			21			21
	14			14					14	14			14			14
	37			37					37	37			37			37
	29			29					29	29			29			29
	46			46					46	46			46			46
	14			14					14	14			14			14
	37			37					37	37			37			37
	7			7					7	7			7			7
	24			24					24	24			24			24
	15			15					15	15			15			15
	47			47					47	47			47			47
	26			26					26	26			26			26
	762			762					762	762			762			762
	1			1					1	1			1			1

	56			56					56	56			56			56
	89			89					89	89			89			89
	22			22					22	22			22			22
	45			45					45	45			45			45
	102			102					102	102			102			102
	63			63					63	63			63			63
	56			56					56	56			56			56
	97			97					97	97			97			97
	2			2					2	2			2			2
	10			10					10	10			10			10
	23			23					23	23			23			23
	31			31					31	31			31			31
	47			47					47	47			47			47
	63			63					63	63			63			63
	56			56					56	56			56			56
	59			59					59	59			59			59
	76			76					76	76			76			76
	44			44					44	44			44			44
	6			6					6	6			6			6
	7			7					7	7			7			7

	126			126					126	126			126			126
	178			178					178	178			178			178
	5			5					5	5			5			5
	47			47					47	47			47			47
	32			32					32	32			32			32
	49			49					49	49			49			49
	23			23					23	23			23			23
	26			26					26	26			26			26
	49			49					49	49			49			49
	6			6					6	6			6			6
	15			15					15	15			15			15
	23			23					23	23			23			23
	31			31					31	31			31			31
	3			3					3	3			3			3
	32			32					32	32			32			32
	1			1					1	1			1			1
	29			29					29	29			29			29
	15			15					15	15			15			15
	21			21					21	21			21			21
	25			25					25	25			25			25

	25			25					25	25			25			25
	8			8					8	8			8			8
	23			23					23	23			23			23
	27			27					27	27			27			27
	25			25					25	25			25			25
	8			8					8	8			8			8
	35			35					35	35			35			35
	4			4					4	4			4			4
	9			9					9	9			9			9
	76			76					76	76			76			76
	6			6					6	6			6			6
	112			112					112	112			112			112
	2			2					2	2			2			2
	54			54					54	54			54			54
	38			38					38	38			38			38
	37			37					37	37			37			37
	38			38					38	38			38			38
	42			42					42	42			42			42
	26			26					26	26			26			26
	46			46					46	46			46			46

	69			69					69	69			69			69
	31			31					31	31			31			31
	31			31					31	31			31			31
	8			8					8	8			8			8
	26			26					26	26			26			26
	26			26					26	26			26			26
	19			19					19	19			19			19
	8			8					8	8			8			8
	26			26					26	26			26			26
	31			31					31	31			31			31
	46			46					46	46			46			46
	34			34					34	34			34			34
	46			46					46	46			46			46
	4			4					4	4			4			4
	4			4					4	4			4			4
	10			10					10	10			10			10
	31			31					31	31			31			31
	27			27					27	27			27			27
	18			18					18	18			18			18
	21			21					21	21			21			21

	31			31					31	31			31			31
	16			16					16	16			16			16
	1			1					1	1			1			1
	28			28					28	28			28			28
	14			14					14	14			14			14
	32			32					32	32			32			32
	48			48					48	48			48			48
	21			21					21	21			21			21
	1			1					1	1			1			1



















































































































































































































































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 потребителями 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)
29	30	31	32	33	34	35
10,20 2019.01.01	12,20 2019.01.01	12,20 2019.01.01	2,00	0,0340	Оперативный журнал	01.01.2019
10,43 2019.01.04	11,06 2019.01.04	11,06 2019.01.04	0,38	0,0160	Оперативный журнал	04.01.2019
16,30 2019.01.04	16,50 2019.01.04	16,50 2019.01.04	0,33	0,1320	Оперативный журнал	04.01.2019
23,50 2019.01.07	23,55 2019.01.07	23,55 2019.01.07	0,08	0,0260	Оперативный журнал	07.01.2019
15,00 2019.01.09	15,30 2019.01.09	15,30 2019.01.09	0,50	0,0180	Оперативный журнал	09.01.2019
23,55 2019.01.10	00,20 2019.01.11	00,20 2019.01.11	0,42	0,0560	Оперативный журнал	11.01.2019
09,30 2019.01.11	10,15 2019.01.11	10,15 2019.01.11	0,75	0,0830	Оперативный журнал	11.01.2019

10,30 2019.01.11	13,50 2019.01.11	13,50 2019.01.11	3,33	0,0230	Оперативный журнал	11.01.2019
11,05 2019.01.11	13,50 2019.01.11	13,50 2019.01.11	2,75	0,0230	Оперативный журнал	11.01.2019
10,20 2019.01.11	13,50 2019.01.11	13,50 2019.01.11	3,50	0,0030	Оперативный журнал	11.01.2019
10,27 2019.01.11	13,50 2019.01.11	13,50 2019.01.11	3,38	0,0640	Оперативный журнал	11.01.2019
14,45 2019.01.11	15,00 2019.01.11	15,00 2019.01.11	0,25	0,0340	Оперативный журнал	11.01.2019
14,45 2019.01.11	15,00 2019.01.11	15,00 2019.01.11	0,25	0,0830	Оперативный журнал	11.01.2019
16,15 2019.01.11	17,10 2019.01.11	17,10 2019.01.11	0,92	0,0180	Оперативный журнал	11.01.2019
15,00 2019.01.21	16,50 2019.01.21	16,50 2019.01.21	1,83	0,1320	Оперативный журнал	21.01.2019
18,30 2019.01.23	18,55 2019.01.23	18,55 2019.01.23	0,42	0,0260	Оперативный журнал	23.01.2019
15,49 2019.01.24	16,10 2019.01.24	16,10 2019.01.24	0,35	0,0160	Оперативный журнал	24.01.2019
19,45 2019.01.25	20,08 2019.01.25	20,08 2019.01.25	0,38	0,0560	Оперативный журнал	25.01.2019
17,20 2019.02.08	17,40 2019.02.08	17,40 2019.02.08	0,33	0,0190	Оперативный журнал	08.02.2019
19,40 2019.02.08	20,40 2019.02.08	20,40 2019.02.08	1,00	0,0370	Оперативный журнал	08.02.2019
08,05 2019.02.10	08,35 2019.02.10	08,35 2019.02.10	0,50	0,0080	Оперативный журнал	10.02.2019
09,20 2019.02.10	14,20 2019.02.10	14,20 2019.02.10	5,00	0,0030	Оперативный журнал	10.02.2019
13,30 2019.02.13	13,50 2019.02.13	13,50 2019.02.13	0,33	0,0260	Оперативный журнал	13.02.2019
09,15 2019.02.15	10,16 2019.02.15	10,16 2019.02.15	1,02	0,0150	Оперативный журнал	15.02.2019
07,40 2019.02.16	11,30 2019.02.16	11,30 2019.02.16	3,83	0,0230	Оперативный журнал	16.02.2019
19,50 2019.02.17	20,10 2019.02.17	20,10 2019.02.17	0,33	0,0340	Оперативный журнал	17.02.2019
20,20 2019.02.17	21,25 2019.02.17	21,25 2019.02.17	1,08	0,0830	Оперативный журнал	17.02.2019

00,02 2019.02.18	00,25 2019.02.18	00,25 2019.02.18	0,38	0,0180	Оперативный журнал	18.02.2019
10,00 2019.02.18	10,35 2019.02.18	10,35 2019.02.18	0,58	0,1320	Оперативный журнал	18.02.2019
10,50 2019.02.18	11,15 2019.02.18	11,15 2019.02.18	0,42	0,0260	Оперативный журнал	18.02.2019
13,20 2019.02.18	14,20 2019.02.18	14,20 2019.02.18	1,00	0,0160	Оперативный журнал	18.02.2019
14,20 2019.02.18	15,00 2019.02.18	15,00 2019.02.18	0,67	0,0560	Оперативный журнал	18.02.2019
09,00 2019.02.19	12,30 2019.02.19	12,30 2019.02.19	3,50	0,0230	Оперативный журнал	19.02.2019
00,40 2019.02.20	10,00 2019.02.20	10,00 2019.02.20	9,33	0,0030	Оперативный журнал	20.02.2019
14,30 2019.02.21	14,50 2019.02.21	14,50 2019.02.21	0,33	0,0640	Оперативный журнал	21.02.2019
13,00 2019.02.22	13,25 2019.02.22	13,25 2019.02.22	0,42	0,0640	Оперативный журнал	22.02.2019
03,20 2019.02.26	04,00 2019.02.26	04,00 2019.02.26	0,67	0,1750	Оперативный журнал	26.02.2019
13,00 2019.03.05	14,15 2019.03.05	14,15 2019.03.05	1,25	0,0080	Оперативный журнал	05.03.2019
15,00 2019.03.05	16,10 2019.03.05	16,10 2019.03.05	1,17	0,0160	Оперативный журнал	05.03.2019
15,28 2019.03.07	16,00 2019.03.07	16,00 2019.03.07	0,53	0,0480	Оперативный журнал	07.03.2019
06,55 2019.03.11	07,25 2019.03.11	07,25 2019.03.11	0,50	0,1680	Оперативный журнал	11.03.2019
08,30 2019.03.12	08,40 2019.03.12	08,40 2019.03.12	0,17	0,0230	Оперативный журнал	12.03.2019
08,40 2019.03.13	08,50 2019.03.13	08,50 2019.03.13	0,17	0,0140	Оперативный журнал	13.03.2019
09,00 2019.03.14	12,00 2019.03.14	12,00 2019.03.14	3,00	0,0110	Оперативный журнал	14.03.2019
16,00 2019.03.19	17,00 2019.03.19	17,00 2019.03.19	1,00	0,0160	Оперативный журнал	19.03.2019
15,30 2019.03.20	17,00 2019.03.20	17,00 2019.03.20	1,50	0,0650	Оперативный журнал	20.03.2019
15,00 2019.03.24	16,00 2019.03.24	16,00 2019.03.24	1,00	0,0720	Оперативный журнал	24.03.2019

16,00 2019.03.25	16,23 2019.03.25	16,23 2019.03.25	0,38	0,0030	Оперативный журнал	25.03.2019
13,00 2019.03.27	14,30 2019.03.27	14,30 2019.03.27	1,50	0,0020	Оперативный журнал	27.03.2019
13,00 2019.03.27	14,30 2019.03.27	14,30 2019.03.27	1,50	0,0340	Оперативный журнал	27.03.2019
18,30 2019.03.27	10,40 2019.03.28	10,40 2019.03.28	16,17	0,0760	Оперативный журнал	28.03.2019
14,40 2019.03.28	16,00 2019.03.28	16,00 2019.03.28	1,33	0,0160	Оперативный журнал	28.03.2019
06,30 2019.03.29	07,30 2019.03.29	07,30 2019.03.29	1,00	0,0630	Оперативный журнал	29.03.2019
02,15 2019.04.07	03,25 2019.04.07	03,25 2019.04.07	1,17	0,1340	Оперативный журнал	07.04.2019
20,30 2019.04.11	20,50 2019.04.11	20,50 2019.04.11	0,33	0,1130	Оперативный журнал	11.04.2019
14,20 2019.04.11	14,30 2019.04.11	14,30 2019.04.11	0,17	0,0350	Оперативный журнал	11.04.2019
07,45 2019.04.16	08,35 2019.04.16	08,35 2019.04.16	0,83	0,0310	Оперативный журнал	16.04.2019
09,55 2019.04.18	10,35 2019.04.18	10,35 2019.04.18	0,67	0,0160	Оперативный журнал	18.04.2019
09,00 2019.05.03	11,00 2019.05.03	11,00 2019.05.03	2,00	0,2540	Оперативный журнал	03.05.2019
16,55 2019.05.05	17,35 2019.05.05	17,35 2019.05.05	0,67	0,0230	Оперативный журнал	05.05.2019
09,45 2019.05.11	10,45 2019.05.11	10,45 2019.05.11	1,00	0,2540	Оперативный журнал	11.05.2019
10,30 2019.05.17	13,00 2019.05.17	13,00 2019.05.17	2,50	0,3010	Оперативный журнал	17.05.2019
15,30 2019.05.17	16,20 2019.05.17	16,20 2019.05.17	0,83	0,1230	Оперативный журнал	17.05.2019
17,10 2019.05.19	18,20 2019.05.19	18,20 2019.05.19	1,17	0,0090	Оперативный журнал	19.05.2019
08,30 2019.05.22	11,05 2019.05.22	11,05 2019.05.22	2,58	0,0160	Оперативный журнал	22.05.2019
21,00 2019.05.29	23,00 2019.05.29	23,00 2019.05.29	2,00	0,0350	Оперативный журнал	29.05.2019
10,55 2019.06.01	11,20 2019.06.01	11,20 2019.06.01	0,42	0,0650	Оперативный журнал	01.06.2019

09,00 2019.06.03	12,00 2019.06.03	12,00 2019.06.03	3,00	0,0670	Оперативный журнал	03.06.2019
13,00 2019.06.03	17,00 2019.06.03	17,00 2019.06.03	4,00	0,0430	Оперативный журнал	03.06.2019
09,00 2019.06.04	12,00 2019.06.04	12,00 2019.06.04	3,00	0,0130	Оперативный журнал	04.06.2019
13,00 2019.06.04	17,00 2019.06.04	17,00 2019.06.04	4,00	0,0120	Оперативный журнал	04.06.2019
09,00 2019.06.05	12,00 2019.06.05	12,00 2019.06.05	3,00	0,0290	Оперативный журнал	05.06.2019
13,00 2019.06.05	17,00 2019.06.05	17,00 2019.06.05	4,00	0,0260	Оперативный журнал	05.06.2019
09,00 2019.06.06	12,00 2019.06.06	12,00 2019.06.06	3,00	0,0110	Оперативный журнал	06.06.2019
13,00 2019.06.06	17,00 2019.06.06	17,00 2019.06.06	4,00	0,0130	Оперативный журнал	06.06.2019
09,00 2019.06.07	12,00 2019.06.07	12,00 2019.06.07	3,00	0,0030	Оперативный журнал	07.06.2019
13,00 2019.06.07	16,00 2019.06.07	16,00 2019.06.07	3,00	0,0380	Оперативный журнал	07.06.2019
16,10 2019.06.09	16,35 2019.06.09	16,35 2019.06.09	0,42	0,0340	Оперативный журнал	09.06.2019
09,55 2019.06.10	10,35 2019.06.10	10,35 2019.06.10	0,67	0,0120	Оперативный журнал	10.06.2019
14,10 2019.06.10	14,25 2019.06.10	14,25 2019.06.10	0,25	0,0390	Оперативный журнал	10.06.2019
09,00 2019.06.13	12,00 2019.06.13	12,00 2019.06.13	3,00	0,0260	Оперативный журнал	13.06.2019
13,00 2019.06.13	17,00 2019.06.13	17,00 2019.06.13	4,00	0,0730	Оперативный журнал	13.06.2019
09,00 2019.06.14	12,00 2019.06.14	12,00 2019.06.14	3,00	0,0510	Оперативный журнал	14.06.2019
13,00 2019.06.14	17,00 2019.06.14	17,00 2019.06.14	4,00	0,0810	Оперативный журнал	14.06.2019
09,00 2019.06.18	12,00 2019.06.18	12,00 2019.06.18	3,00	0,0420	Оперативный журнал	18.06.2019
13,00 2019.06.18	17,00 2019.06.18	17,00 2019.06.18	4,00	0,0130	Оперативный журнал	18.06.2019
09,00 2019.06.19	12,00 2019.06.19	12,00 2019.06.19	3,00	0,0560	Оперативный журнал	19.06.2019

13,00 2019.06.19	17,00 2019.06.19	17,00 2019.06.19	4,00	0,0490	Оперативный журнал	19.06.2019
15,41 2019.06.23	16,07 2019.06.23	16,07 2019.06.23	0,43	0,0330	Оперативный журнал	23.06.2019
09,00 2019.06.27	17,00 2019.06.27	17,00 2019.06.27	8,00	0,0350	Оперативный журнал	27.06.2019
09,00 2019.06.28	12,00 2019.06.28	12,00 2019.06.28	3,00	0,0310	Оперативный журнал	28.06.2019
13,00 2019.06.28	17,00 2019.06.28	17,00 2019.06.28	4,00	0,0160	Оперативный журнал	28.06.2019
09,00 2019.07.04	17,00 2019.07.04	17,00 2019.07.04	8,00	0,0160	Оперативный журнал	04.07.2019
09,00 2019.07.07	16,50 2019.07.07	16,50 2019.07.07	7,83	0,0350	Оперативный журнал	07.07.2019
10,50 2019.07.08	11,05 2019.07.08	11,05 2019.07.08	0,25	0,0130	Оперативный журнал	08.07.2019
09,00 2019.07.09	17,00 2019.07.09	17,00 2019.07.09	8,00	0,2540	Оперативный журнал	09.07.2019
18,08 2019.07.10	19,20 2019.07.10	19,20 2019.07.10	1,20	0,0120	Оперативный журнал	10.07.2019
09,00 2019.07.12	09,30 2019.07.12	09,30 2019.07.12	0,50	0,0290	Оперативный журнал	12.07.2019
17,00 2019.07.12	17,40 2019.07.12	17,40 2019.07.12	0,67	0,0260	Оперативный журнал	12.07.2019
08,30 2019.07.13	19,30 2019.07.13	19,30 2019.07.13	11,00	0,0110	Оперативный журнал	13.07.2019
10,45 2019.07.16	13,30 2019.07.16	13,30 2019.07.16	2,75	0,0230	Оперативный журнал	16.07.2019
20,30 2019.07.23	21,00 2019.07.23	21,00 2019.07.23	0,50	0,2540	Оперативный журнал	23.07.2019
08,40 2019.07.24	09,05 2019.07.24	09,05 2019.07.24	0,42	0,3010	Оперативный журнал	24.07.2019
20,38 2019.07.26	21,25 2019.07.26	21,25 2019.07.26	0,78	0,1230	Оперативный журнал	26.07.2019
12,45 2019.07.28	12,50 2019.07.28	12,50 2019.07.28	0,08	0,0090	Оперативный журнал	28.07.2019
14,00 2019.07.30	14,30 2019.07.30	14,30 2019.07.30	0,50	0,0160	Оперативный журнал	30.07.2019
09,00 2019.08.02	13,00 2019.08.02	13,00 2019.08.02	4,00	0,0130	Оперативный журнал	02.08.2019

09,00 2019.08.09	15,30 2019.08.09	15,30 2019.08.09	6,50	0,0030	Оперативный журнал	09.08.2019
08,20 2019.08.10	08,45 2019.08.10	08,45 2019.08.10	0,42	0,0380	Оперативный журнал	10.08.2019
16,30 2019.08.14	16,50 2019.08.14	16,50 2019.08.14	0,33	0,0340	Оперативный журнал	14.08.2019
09,00 2019.08.15	13,30 2019.08.15	13,30 2019.08.15	4,50	0,0120	Оперативный журнал	15.08.2019
09,00 2019.08.16	17,00 2019.08.16	17,00 2019.08.16	8,00	0,0390	Оперативный журнал	16.08.2019
17,00 2019.08.19	17,40 2019.08.19	17,40 2019.08.19	0,67	0,0260	Оперативный журнал	19.08.2019
16,25 2019.08.22	18,15 2019.08.22	18,15 2019.08.22	1,83	0,0730	Оперативный журнал	22.08.2019
11,30 2019.08.23	12,30 2019.08.23	12,30 2019.08.23	1,00	0,0650	Оперативный журнал	23.08.2019
17,30 2019.08.26	17,45 2019.08.26	17,45 2019.08.26	0,25	0,0670	Оперативный журнал	26.08.2019
10,00 2019.08.27	14,49 2019.08.27	14,49 2019.08.27	4,82	0,0430	Оперативный журнал	27.08.2019
10,00 2019.08.30	17,30 2019.08.30	17,30 2019.08.30	7,50	0,0510	Оперативный журнал	30.08.2019
10,00 2019.09.06	16,40 2019.09.06	16,40 2019.09.06	6,67	0,0810	Оперативный журнал	06.09.2019
10,30 2019.09.08	15,00 2019.09.08	15,00 2019.09.08	4,50	0,0420	Оперативный журнал	08.09.2019
11,00 2019.09.11	13,10 2019.09.11	13,10 2019.09.11	2,17	0,0130	Оперативный журнал	11.09.2019
10,00 2019.09.12	14,00 2019.09.12	14,00 2019.09.12	4,00	0,0560	Оперативный журнал	12.09.2019
11,45 2019.09.15	12,50 2019.09.15	12,50 2019.09.15	1,08	0,0490	Оперативный журнал	15.09.2019
11,00 2019.09.16	13,20 2019.09.16	13,20 2019.09.16	2,33	0,0160	Оперативный журнал	16.09.2019
10,00 2019.09.18	11,20 2019.09.18	11,20 2019.09.18	1,33	0,0310	Оперативный журнал	18.09.2019
16,45 2019.09.19	17,20 2019.09.19	17,20 2019.09.19	0,58	0,0330	Оперативный журнал	19.09.2019
12,25 2019.09.20	13,00 2019.09.20	13,00 2019.09.20	0,58	0,0350	Оперативный журнал	20.09.2019

10,00 2019.10.01	20,00 2019.10.01	20,00 2019.10.01	10,00	0,0260	Оперативный журнал	01.10.2019
20,40 2019.10.02	20,55 2019.10.02	20,55 2019.10.02	0,25	0,1230	Оперативный журнал	02.10.2019
08,40 2019.10.04	10,35 2019.10.04	10,35 2019.10.04	1,92	0,0090	Оперативный журнал	04.10.2019
12,35 2019.10.04	13,35 2019.10.04	13,35 2019.10.04	1,00	0,0160	Оперативный журнал	04.10.2019
11,30 2019.10.07	11,50 2019.10.07	11,50 2019.10.07	0,33	0,0350	Оперативный журнал	07.10.2019
14,30 2019.10.07	15,30 2019.10.07	15,30 2019.10.07	1,00	0,0130	Оперативный журнал	07.10.2019
20,50 2019.10.08	21,05 2019.10.08	21,05 2019.10.08	0,25	0,0120	Оперативный журнал	08.10.2019
18,00 2019.10.09	19,00 2019.10.09	19,00 2019.10.09	1,00	0,0290	Оперативный журнал	09.10.2019
09,30 2019.10.10	11,00 2019.10.10	11,00 2019.10.10	1,50	0,0160	Оперативный журнал	10.10.2019
11,50 2019.10.12	12,10 2019.10.12	12,10 2019.10.12	0,33	0,2540	Оперативный журнал	12.10.2019
09,40 2019.10.14	10,00 2019.10.14	10,00 2019.10.14	0,33	0,0230	Оперативный журнал	14.10.2019
14,25 2019.10.16	15,05 2019.10.16	15,05 2019.10.16	0,67	0,2540	Оперативный журнал	16.10.2019
15,21 2019.10.16	15,35 2019.10.16	15,35 2019.10.16	0,23	0,3010	Оперативный журнал	16.10.2019
13,00 2019.10.18	13,15 2019.10.18	13,15 2019.10.18	0,25	0,0110	Оперативный журнал	18.10.2019
09,50 2019.10.22	10,05 2019.10.22	10,05 2019.10.22	0,25	0,0130	Оперативный журнал	22.10.2019
14,10 2019.10.24	14,33 2019.10.24	14,33 2019.10.24	0,38	0,0030	Оперативный журнал	24.10.2019
09,00 2019.10.28	11,20 2019.10.28	11,20 2019.10.28	2,33	0,0380	Оперативный журнал	28.10.2019
11,30 2019.10.30	14,00 2019.10.30	14,00 2019.10.30	2,50	0,0340	Оперативный журнал	30.10.2019
12,30 2019.11.06	13,05 2019.11.06	13,05 2019.11.06	0,58	0,0120	Оперативный журнал	06.11.2019
10,00 2019.11.06	16,50 2019.11.06	16,50 2019.11.06	6,83	0,0390	Оперативный журнал	06.11.2019

08,30 2019.11.07	09,00 2019.11.07	09,00 2019.11.07	0,50	0,0260	Оперативный журнал	07.11.2019
22,57 2019.12.02	23,57 2019.12.02	23,57 2019.12.02	1,00	0,0810	Оперативный журнал	02.12.2019
01,00 2019.12.08	03,00 2019.12.08	03,00 2019.12.08	2,00	0,0420	Оперативный журнал	08.12.2019
13,20 2019.12.08	13,50 2019.12.08	13,50 2019.12.08	0,50	0,0130	Оперативный журнал	08.12.2019
05,25 2019.12.11	05,57 2019.12.11	05,57 2019.12.11	0,53	0,0730	Оперативный журнал	11.12.2019
10,00 2019.12.13	13,00 2019.12.13	13,00 2019.12.13	3,00	0,0650	Оперативный журнал	13.12.2019
16,40 2019.12.21	17,00 2019.12.21	17,00 2019.12.21	0,33	0,0670	Оперативный журнал	21.12.2019
22,10 2019.12.23	22,25 2019.12.23	22,25 2019.12.23	0,25	0,0430	Оперативный журнал	23.12.2019
09,45 2019.12.26	10,00 2019.12.26	10,00 2019.12.26	0,25	0,0510	Оперативный журнал	26.12.2019



















































































































































































































































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

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" 2019 год.

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( $P_{\text{енэс}}$ ), МВт*час.	15,20

Директор МУП "ЭСП"

Должность

Шевелев Д.А.

Ф. И. О.

Подпись

**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**

МУП "Электросетевое предприятие" МО "Каргопольское" 2019 год.

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.	2681
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.	2252
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	2252
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час	0,012
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), шт.	0,005

Директор МУП "ЭСП"

Шевелев Д.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

