

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

(в ред. Приказа Минэнерго России от 28.09.2012 № 465)

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
сетевой организации за 2020 год

ООО "Электросетевая компания"

| № | Обосновывающие данные для расчета * | Продолжительность прекращения, час. | Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт. |
|----|-------------------------------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | | 0,00 | 1 042 |
| 2 | | 0,00 | 980 |
| 3 | | 0,00 | 986 |
| 4 | | 0,00 | 985 |
| 5 | | 0,00 | 986 |
| 6 | | 0,00 | 981 |
| 7 | | 0,00 | 976 |
| 8 | | 0,00 | 973 |
| 9 | | 0,00 | 976 |
| 10 | | 0,00 | 974 |
| 11 | | 0,00 | 972 |
| 12 | | 0,00 | 970 |

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "Электросетевая компания" за 2020 г.
(наименование электросетевой организации)

| | |
|---|----------|
| Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения | 1 042,00 |
| Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$) | 0,00 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$) | 0,000 |

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации
 ООО "Электросетевая компания" за 2020 г.
 Наименование сетевой организации

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
|-------|--|-------------------|
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | 1 042,00 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час | 0,00 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт. | 0,00 |

Директор
Должность

Степкин С.В.
Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания", Саратовская область за 2020 г.

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

| № п/п | Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹ | Значение характеристики | Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации) |
|-------|---|-------------------------|--|
| 1 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км | 105,362 | |
| 1.1 | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 44,786 | |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 42,51% | |
| 3 | Максимальной за год число точек поставки, шт. | 1 042 | |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | 1021 | |
| 5 | Средняя летняя температура, °С | 22,9 | |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi | 5 | - |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi | 5 | - |

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

(в ред. Приказа Минэнерго России от 28.09.2012 № 465)

**ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2020г

ООО "Электросетевая компания"

(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 |
| 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 | 20% | 20% | 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. | 8 | 8 | 100 | прямая | 2 |
| в том числе: | | | | | |
| а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт. | 2 | 2 | 100 | прямая | 2 |
| б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт. | 3 | 3 | 100 | прямая | 2 |
| в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт. | 3 | 3 | 100 | прямая | 2 |
| г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт. | 0 | 0 | 100 | прямая | 2 |

| | | | | | |
|---|----|----|-----|----------|---|
| | | | | | |
| 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 | 100 | прямая | 2 |
| 2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0) | 1 | 1 | 100 | прямая | 2 |
| | | | | | |
| 3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0) | 1 | 1 | 100 | прямая | 2 |
| | | | | | |
| 4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0) | 1 | 1 | 100 | прямая | 2 |
| | | | | | |
| 5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию | - | - | - | - | 2 |
| 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% | 100 | обратная | 2 |
| | | | | | |

| | | | | | |
|---|----|----|-----|----------|---|
| 6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего, | - | - | - | - | 2 |
| в том числе по критериям: | | | | | |
| 6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений | 0% | 0% | 100 | обратная | 2 |
| 6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0% | 0% | 100 | обратная | 2 |
| 7. Итого по индикатору информативности | - | - | - | - | 2 |

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2020г.

ООО "Электросетевая компания"

(наименование территориальной сетевой 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 сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, | 100 | 100 | 100 | обратная | 0,5 |
| 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 | 30 | 30 | 100 | обратная | 0,5 |
| 1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг: | 270 | 270 | 100 | обратная | 0,5 |
| а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней | 180 | 180 | 100 | обратная | 0,5 |
| б) для остальных потребителей услуг, дней | 360 | 360 | 100 | обратная | 0,5 |
| 1.3. 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 | 100 | обратная | 0,5 |
| 2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию | - | - | - | - | 0,5 |
| 2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений | 1% | 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: | | | | | |
| 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, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц | 0% | 0% | 100 | обратная | 0,5 |
| 4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию | - | - | - | - | 0,2 |
| 4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений | 0 | 0 | 100 | обратная | 0,2 |
| 5. Итого по индикатору исполнительности | - | - | - | - | 0,425 |

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2020г.

ООО "Электросетевая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

| Наименование параметра (показателя), характеризующего 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) | 1 | 1 | 100 | прямая | 2 |
| 2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг | - | - | - | - | 2 |
| в том числе по критериям: | | | | | |
| 2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0% | 0% | 100 | обратная | 2 |
| 2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах 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, в процентах 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, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0% | 0% | 10000% | обратная | 2 |
| 2.5. Количество отзывов и | | | | | 2 |

| | | | | | |
|---|----|----|-----|----------|---|
| предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений | 0% | 0% | 100 | прямая | |
| 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 | 20 | 20 | 100 | обратная | |
| 3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством: | - | - | - | прямая | 2 |
| а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг | 0 | 0 | 100 | - | 2 |
| б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг | 0 | 0 | 100 | - | 2 |
| в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг | 0 | 0 | 100 | - | 2 |
| 4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию | - | - | - | - | 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 | - | - | - | - | 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, | | | | | 2 |

| | | | | | |
|--|-----|-----|-----|--------|---|
| 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, % | 100 | 100 | 100 | прямая | |
| 6. Итого по индикатору результативности обратной связи | - | - | - | - | 2 |

 Директор
 (должность)

 Степкин С.В.
 (Ф.И.О.)

 (подпись)

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

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020г.

ООО "Электросетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | Число, шт. |
|--|------------|
| 1 | 2 |
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$) | 5 |
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$) | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$) | 1 |

Директор

Степкин С.В.

Должность

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 2020 г.

ООО "Электросетевая компания"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | Число, шт. |
|---|------------|
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$) | 5 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{hc}}$) | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{hc тпр}}$) | 1 |

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания" за 2020 г.

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | № формулы (пункта) методических указаний | Значение |
|--|---|----------|
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$) | 1 | 0 |
| Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens}) | 4 | 0 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}) | 2 | 0,00 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}) | 3 | 0,00 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$) | 7 или 12 | 1,00 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{\text{тсо}}$) | 11 | 0,898 |
| Плановое значение показателя $\Pi_{\text{п}}$, $\Pi_{\text{п}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.1 методических указаний | 0 |
| Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тпр}}$, $\Pi_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.1 методических указаний | 1 |
| Плановое значение показателя $\Pi_{\text{тсо}}$, $\Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.1 методических указаний | 0,898 |
| Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{\text{ens}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.1 методических указаний | 0 |
| Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.2 методических указаний | 0 |
| Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$ | Пункт 4.2 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$ | Пункт 5 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над1}}$ | Пункт 5 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над2}}$ | Пункт 5 методических указаний | 0 |

| Показатель | № формулы (пункта) методических указаний | Значение |
|---|--|----------|
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | Пункт 5 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | 0 |

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания" за 2020 г.

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

ООО "Электросетевая компания"
наименование электросетевой организации

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--------------------------------------|---|---|--|---|---|---|---|---|--|-------|---|--------------------------|--------------------------|-------------------------------------|-------------|---------------|----------------|---|--|---|----|----|--|----|------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | | | | | | | 22 | 23 | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | 27 | | |
| | | | | | | | | | | | | | в разделении категорий | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ | | | | | | 21 | 24 | 25 | | 26 | |
| Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ | Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД) | Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, Б, В1) | Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ) | Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | Перечень потребителей 1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й и 6-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | ВСЕГО | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СНН (35 кВ) | СНЗ (6-20 кВ) | НН (0,2х-1 кВ) | Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | | | | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале | | Код организационной причины аварии |
| 1 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 40 кВА 6/0,4 кВ | 6 (6.3) | 08.00 2020.01.20 | 10.00 2020.01.20 | П | 2 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | | | | | | 1 | |
| 2 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 60 кВА 6/0,4 кВ | 6 (6.3) | 11.00 2020.01.20 | 14.00 2020.01.20 | П | 3 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 51 | | | | | | 1 |
| 3 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 407А 100 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.02.25 | 09.00 2020.02.25 | П | 2 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 4 | | | | | | 1 |
| 4 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 435А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 10.00 2020.02.25 | 11.00 2020.02.25 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 60 | | | | | | 1 |
| 5 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 86А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 12.00 2020.02.25 | 13.00 2020.02.25 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 60 | | | | | | 1 |
| 6 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 144А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 08.00 2020.03.19 | 10.00 2020.03.19 | П | 2 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 15 | | | | | | 1 |
| 7 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 432А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.03.19 | 12.00 2020.03.19 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 90 | | | | | | 1 |
| 8 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 323А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 13.00 2020.03.19 | 14.00 2020.03.19 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 18 | | | | | | 1 |
| 9 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 302А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 08.00 2020.04.21 | 09.00 2020.04.21 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 14 | 0 | 128 | | | | | | 1 |
| 10 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 211А 160 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 10.00 2020.04.21 | 11.00 2020.04.21 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 50 | | | | | | 1 |
| 11 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 615А 100 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 12.00 2020.04.21 | 13.00 2020.04.21 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 70 | | | | | | 1 |
| 12 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 381А 25 кВА 10/0,4 кВ | 6 (6.3) | 14.00 2020.04.21 | 15.00 2020.04.21 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 12 | | | | | | 1 |
| 13 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 25 кВА 6/0,4 кВ | 6 (6.3) | 10.00 2020.05.25 | 11.00 2020.05.25 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 12 | | | | | | 1 |
| 14 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 40 160 кВА 6/0,4 кВ | 6 (6.3) | 12.00 2020.05.25 | 13.00 2020.05.25 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 30 | | | | | | 1 |
| 15 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 988А 250 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 14.00 2020.05.25 | 15.00 2020.05.25 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 198 | | | | | | 1 |
| 16 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 630 кВА №1416А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.06.23 | 08.00 2020.06.23 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 400 | | | | | | 1 |
| 17 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 180 кВА № 749А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.06.23 | 10.00 2020.06.23 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 144 | | | | | | 1 |
| 18 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА № 722А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.06.23 | 12.00 2020.06.23 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 200 | | | | | | 1 |
| 19 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 40 кВА № 1010А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 13.00 2020.06.23 | 14.00 2020.06.23 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 29 | | | | | | 1 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------|----|-------------------------------|-----------|------------------|------------------|---|----|-----|---|---|----|---|---|----|---|---|---|----|---|-----|--|--|--|--|--|--|---|--|--|--|--|--|--|
| 20 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА №1350А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.07.17 | 08.00 2020.07.17 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 165 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 21 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.07.17 | 10.00 2020.07.17 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 160 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 22 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 630*3 кВА 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.07.17 | 14.00 2020.07.17 | П | 3 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 750 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 23 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 160*2 кВА №198А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.08.20 | 08.00 2020.08.20 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 44 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 24 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 160 кВА № 177А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.08.20 | 10.00 2020.08.20 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 136 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 25 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 400 кВА № 66А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.08.20 | 13.00 2020.08.20 | П | 2 | КТП | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 40 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 26 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 100 кВА № 230А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 14.00 2020.08.20 | 15.00 2020.08.20 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 90 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 27 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 25 кВА №381А 10/0,4 кВ | 6 (6.3) | 07.00 2020.10.12 | 08.00 2020.10.12 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 12 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 28 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА № 196А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.10.12 | 10.00 2020.10.12 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 220 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 29 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 160 кВА № 121А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.10.12 | 13.00 2020.10.12 | П | 2 | КТП | 0 | 0 | 15 | 0 | 0 | 15 | 0 | 0 | 1 | 14 | 0 | 100 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 30 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 400 кВА № 118А 10/0,4 кВ | 6 (6.3) | 14.00 2020.10.12 | 15.00 2020.10.12 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 340 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 31 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 400 кВА № 29А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.11.13 | 08.00 2020.11.13 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 39 | 0 | 0 | 39 | 0 | 0 | 0 | 39 | 0 | 120 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 32 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 100 кВА № 108А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.11.13 | 10.00 2020.11.13 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 19 | 0 | 0 | 19 | 0 | 0 | 0 | 19 | 0 | 60 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 33 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 63 кВА № 132А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.11.13 | 12.00 2020.11.13 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 49 | 0 | 0 | 49 | 0 | 0 | 0 | 49 | 0 | 53 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 34 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА № 184А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 13.00 2020.11.13 | 14.00 2020.11.13 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 71 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 35 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 250 кВА № 239А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 07.00 2020.12.14 | 08.00 2020.12.14 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 180 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 36 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 400 кВА № 239Б 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 09.00 2020.12.14 | 10.00 2020.12.14 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 340 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 37 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 100 кВА № 20А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 11.00 2020.12.14 | 12.00 2020.12.14 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 30 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 38 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 63 кВА № 30А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 13.00 2020.12.14 | 14.00 2020.12.14 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 | 0 | 32 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 39 | ООО "Электросетевая компания" | ТП | КТП 63 кВА № 157А 10/0,4 кВ | 10 (10.5) | 15.00 2020.12.14 | 16.00 2020.12.14 | П | 1 | КТП | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 53 | | | | | | | 1 | | | | | | |
| Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период: | | | | | | | | И | 48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ | | | | | | | | П | 48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - по аварийным ограничениям | | | | | | | | А | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - по внеплановым отключениям | | | | | | | | В | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности | | | | | | | | В1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Директор Степкин С.В. _____

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 12 месяцев 2020 года
 ООО "Электросетевая компания"

| № п/п | Наименование структурной единицы сетевой организации | Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном режиме электроснабжения (при наличии) | Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения | Вторичный уровень присоединения | | Первичный уровень присоединения | | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт. | | | | | | | | |
|-------|--|--|--|---------------------------------------|-----------------------------|--|----------------------|---|--|--------------------------|--------------------------|--|-------------|-----------------|----------------|---|
| | | | | Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП | Высший класс напряжения, кВ | Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ | Класс напряжения, кВ | Всего | В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии |
| | | | | | | | | | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6 - 20 кВ) | НН (ниже 1 кВ) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | ООО "Электросетевая компания" | ПС "Кошели" | ВЛ-6 кВ ф 1003 | КТП № 105А | 6 | ВЛ | 0,4 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 2 | ООО "Электросетевая компания" | ПС "Сторожевка" | ВЛ-6 кВ ф 608 | КТП № 3482 | 6 | ВЛ | 0,4 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 3 | ООО "Электросетевая компания" | ПС «Соколовогорская» | ВЛ-6 кВ, ф 612 | КТП 6/0,4 кВ № 3122 | 6 | ВЛ | 0,4 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 4 | ООО "Электросетевая компания" | ПС "Сторожевка" | ВЛ-6 кВ, ф 608 | ТП 6/0,4 кВ № 3483 «Школьная» | 6 | ВЛ | 0,4 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |
| 5 | ООО "Электросетевая компания" | ПС "Балаковская" | ВЛ-6 кВ ф 14-1 | КТП 6/0,4 кВ | 6 | ВЛ | 0,4 | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |

Директор
Должность

Степкин С.В.
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "Электросетевая компания"

Наименование сетевой организации

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
|-------|---|-------------------|
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: | 1042 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | - |
| 1.2 | СН-1 (35 кВ), шт. | 3 |
| 1.3 | СН-2 (6-20 кВ), шт. | 227 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | 812 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час. | 0 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт. | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час. | 0,22 |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт. | 0,20 |

Директор

Должность

Степкин С.В.

Ф. И. О.

Подпись