

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 "КИРЭС" на 2023 год

| Показатель | Значение |
|--|----------|
| Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | 987 |
| Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час. | 0,0000 |
| Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт. | 0,0000 |

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

ООО "КИРЭС"

на 2023 год

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

| № п/п | Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации 1 | Значение | Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации) |
|-------|---|----------|--|
| 1 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км | 43,757 | ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования |
| 1.1 | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 2,150 | |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 12,860 | |
| 3 | Максимальной за год число точек поставки, шт. | 952 | Договор оказания услуг по передаче электроэнергии с Кировэнерго, договор на оплату потерь |
| | Плотность (точки поставки, шт / км) | 19,257 | |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | 235 | ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования |
| 5 | Средняя летняя температура, °С | 20,2 | Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации" (июль 2020 г.). |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi | 6 | (форма 9.1) |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi | 7 | (форма 9.2) |

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период на 2023 год

ООО "КИРЭС"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$) | 11 |
| 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 |

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период _____ на 2023 год

ООО "КИРЭС"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | Число, шт. |
|--|------------|
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$) | 6 |
| 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. ($N_{сд\ тпр}^{nc}$) | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис\ тпр}$) | 0 |

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период на 2023 год

ООО "КИРЭС"

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. ($N_{н\ тпр}$) | 0 |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$) | 11 |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\ тпр}$) | 1 |

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
ООО "КИРЭС" на 2023 год

| № | | № формулы Методических указаний | Значение |
|----|--|---------------------------------|----------|
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{п}$) | 1 | - |
| 2 | Объем недоотпущенной электрической энергии ($P_{енс}$) | 4 | - |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}) | 2 | 0,0000 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) | 3 | 0,0000 |
| 5 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$ | 7 или 12 | 1 |
| 6 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$) | 11 | 0 |
| 7 | Плановое значение показателя $P_{п}$, $P_{плп}$ | 4.1 | - |
| 8 | Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{плтпр}$ | 4.1 | 1,0000 |
| 9 | Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{плтсо}$ | 4.1 | - |
| 10 | Плановое значение показателя $P_{енс}$, $P_{пленс}$ | 4.1 | - |
| 11 | Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{плsaidi}$ | 4.2 | 4,31750 |
| 12 | Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{плsaifi}$ | 4.2 | 0,77330 |
| 13 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$ | п.5. Методических указаний | - |
| 14 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$ | п.5. Методических указаний | 1 |
| 15 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$ | п.5. Методических указаний | 1 |
| 16 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ | п.5. Методических указаний | - |
| 17 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации) | п.5. Методических указаний | 1 |
| 18 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации) | п.5. Методических указаний | - |
| 19 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации) | п.5. Методических указаний | 0 |

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
 ООО "КИРЭС" на 2023 год

| Наименование | № формулы Методических указаний | Значение |
|---|---------------------------------------|-------------|
| 1.1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_1 | п. 5.1.4 | 0,3 |
| 1.2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_2 | п. 5.1.4 | 0,3 |
| 1.3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1 | п. 5.1.4 | 0,3 |
| 1.4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2 | п. 5.1.4 | 0,1 |
| 2.1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$ | | - |
| 2.2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$ | п. 5.1 | 1 |
| 2.3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$ | п. 5.2 | 1 |
| 2.4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$ | | - |
| 2.5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 | 1 |
| 2.6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$ | | - |
| 2.7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации) | п. 5.1 | 0 |
| 2.8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$ | п. 5.1 | 0,90 |

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | | | | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | | |
|---|---|---|---|--|--|--|--|--|--|---|--|--|--|--------------------------|--------------------------|---|-------------|---------------|----------------|---|---|--|--|--|--|---|
| 1 Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки | 2 Наименование структурной единицы сетевой организации | 3 Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | 4 Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг | 5 Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | 6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | 7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | 8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В) | 9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час | 10 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) | 11 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии | 12 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии | 13 ВСЕГО | 14 в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | 15 в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии | | | | 16 Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | 17 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт | 18 Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | 19 Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись в | 20 Код организационной причины аварии | 21 Код технической причины повреждения оборудования | 22 Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
| | | | | | | | | | | | | | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ) | НН (0,22-1 кВ) | | | | | | | |
| 1 | ООО "Кировские электрические сети" | ТП | ТП-525 СНТ | 10 (10.5) | 11,20 2023.12.23 | 12,29 2023.12.23 | В | 1,15 | ТП 10 (10.5) кВ | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 150 | 0 | 23 | | 6/н 2023-12-23 | 3.4.12.2 | 4.21 | 0 |

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

на 2023 год

ООО "КИРЭС"

| № 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: | 987 |
| 1.1. | ВН (110 кВ и выше), шт. | 0 |
| 1.2. | СН-1 (35 кВ), шт. | 0 |
| 1.3. | СН-2 (6 - 20 кВ), шт. | 35 |
| 1.4. | НН (до 1 кВ), шт. | 952 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi), час. | 0,0000 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт. | 0,0000 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaiddi), час. | 0,0000 |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт. | 0,0000 |