



**Общество с ограниченной
ответственностью
«Кировские электрические сети»
(ООО «КИРЭС»)**

610020, Россия, Кировская область, г. Киров, ул.
Шевели сл., территория Подстанция 110/6 кВ,
помещение: ЛИТЕР А
Тел.: 8 (8332) 21-44-43; E-mail: info@kirec.ru
<http://kirec.ru>

ОКПО 28399185; ОГРН 1184350005531;
ИНН 4345479720 / КПП 434501001

15.04.2021 № 01-05-59

на № _____ от _____

О показателях надежности и качества

Уважаемый Максим Владиславович!

Направляем скорректированные данные по обобщенному показателю уровня надежности. Так в направленных данных (Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб, Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 и Кнад2), а именно при их расчете была допущена арифметическая ошибка. Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электроэнергии в 2020 году по сетям ООО «Кировские электрические сети» не изменяются. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) составит 0,6.

Настоящая информация и формы отчетных данных, в том числе в электронном формате направлены в электронной форме на электронные адреса – info@rstkirov.ru, g.samodelkina@rstkirov.ru.

Приложение: Информация о фактических показателях надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии в 2020 по сетям ООО «Кировские электрические сети» на 11 л. в 1 экз.

С уважением,

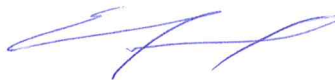
Директор

О.В. Ефимов

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 2020 год

Показатель	Значение
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	879
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,0265
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0193

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

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

ООО "КИРЭС"

за 2020 год

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

N 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	45,211	ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	5,772	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	12,767	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	879	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии с Кировэнерго
	Плотность (точки поставки, шт / км)	19,442	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	215	ф. П.2.1, однолинейные схемы, перечень оборудования
5	Средняя летняя температура, °С	15,700	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации" (июль 2016 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)

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
на 2020 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	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 ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период _____ на 2020 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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	3
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период на 2020 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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нна\text{ тпр}}$)	1

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
 ООО "КИРЭС" на 2020 год

№		№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	-
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,0265
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,0193
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $\Pi_{тпр}$	7 или 12	1
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0
7	Плановое значение показателя Π_p , $\Pi_{плп}$	4.1	-
8	Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{плтпр}$	4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{плтсо}$	4.1	-
10	Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{плens}$	4.1	-
11	Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{плsaidi}$	4.2	4,50546
12	Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{плsaifi}$	4.2	0,78503
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	0
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

Директор ООО «КИРЭС»

 О.В. Ефимов

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
 ООО "КИРЭС" на 2020 год

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1.1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_1	-	0,3
1.2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α_2		0,3
1.3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1	-	0,3
1.4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		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	0
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	0,6

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за I - XII месяца 2020 года
 ООО "КПЭС"
 Наименование сетевой организации

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						21	22	23	24			26	27			
												ВСЕГО														1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности
Номер прекращения передачи электрической энергии/номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, ПП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства	прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, ПП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло возникновение такого события, кВт	Перечень смежных организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя	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	Октябрьский РЭС	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ Ф.ТП-201 поселок (пос. Октябрьский мий)	0,4	15.06.2020 7:11	15.06.2020 7:46	В	0,563333	ВЛ 0,4 кВ Ф.ТП-201 поселок (пос. Октябрьский мий)			47	47				47				85,462			Запись в оперативном журнале 2020-06-15	3.4.12.2	4.21	0	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях
2	Оринчевский РЭС	ВЛ	ВЛ 10 кВ Ф.12 от ПС Орчи	10 (10,5)	27.06.2020 14:32	29.06.2020 15:00	В	48,466667	ТП 10 (10,5) кВ ТП-43 (пг. Орчки)			1	0				1				60			Запись в оперативном журнале 2020-06-27	3.4.12.3, 4.12.2.3, 4.8.4	4.13	0	
3	Октябрьский РЭС	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ Ф.ТП-307 поселок (ф.1)	0,38	24.08.2020 14:02	24.08.2020 14:24	В	0,366667	ВЛ 0,4 кВ Ф.ТП-307 поселок (ф.1) (пос. Октябрьский мий)			15	15				15				35			Запись в оперативном журнале 2020-08-24	3.4.12.2	4.16	0	
4	Октябрьский РЭС	ВЛ	ВЛ 0,4кВ Ф.ТП-203 – поселок	0,38	09.09.2020 8:30	09.09.2020 15:36	В	7,1	ВЛ 0,4кВ Ф.ТП-203 – поселок (пос. Октябрьский мий)			36	36				36				98,61			Запись в оперативном журнале 2020-09-19	3.4.12.2	4.4,4.13	0	
5	Октябрьский РЭС	ВЛ	ВЛ 0,4кВ Ф.ТП-203 – поселок	0,38	02.10.2020 19:21	02.10.2020 20:43	В	1,37	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,4кВ Ф.ТП-203 – поселок			17	0	17	0	0	0	17	0	0	46			Запись в оперативном журнале	3.4.8	4.9	1	

ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:	И	57,88666666	x	x	x	116	0	0	115	0	0	0	0	116	0	325,072	x	x	0;1
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	56,51666666	x	x	x	99	0	0	98	0	0	0	0	99	0	279,072	x	x	0
по аварийным ограничениям	А	0	x	x	x												x	x	0
по внеплановым отключениям	В	1.370000	x	x	x	17	0	0	17	0	0	0	0	17	0	46	x	x	0;1
по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности	В1	0	x	x	x												x	x	1

Директор ООО «КИРЭС»



О.В. Ефимов


Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)

ООО "Кировские электрические сети"

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевой о 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	ООО "Кировские электрические сети"	Кировская ТЭЦ-4	ВЛ 110 кВ Кировская ТЭЦ-4 – Кировская ТЭЦ-1 №9 с отайками (ВЛ 110 кВ №9), ВЛ 110 кВ Кировская ТЭЦ-4 – Кировская ТЭЦ-1 №10 с отайками (ВЛ 110 кВ №10)	ПС 110кВ «РУ 110-6кВ Кировской ТЭЦ-1»	110	МУП Газоэнергосбыт-Ф. №31, №2, №6, №28 ООО «Кировская микробитгаз-Ф. № 12» ООО «Министран»-Ф. № 68 ООО «Кировский топливный завод»-Ф. № 65 ООО «ИСКОН»-Ф. №33, №1 МФУ «Кировская ТЭЦ-1»-ВЛ Л. №12 ООО «Спецобсерватория»-Ф. №103 ООО «Стройтранс-Областной»-ЭРП № Ф. №17	6	47						47		25	22		10
2	ООО "Кировские электрические сети"	ПС Киров. 220/110/35	ВЛ 110кВ Киров-Чижик I цепь с оттайками, ВЛ 110кВ Киров-Чижик II цепь с оттайками	ПС 110кВ «КБ Север»	110	К.Л.10кВ РП.113, К.Л.10кВ РП.28, К.Л.10кВ РП.32, К.Л.10кВ РП.33, К.Л.10кВ РП.109, К.Л.10кВ РП.136, К.Л.10кВ РП.45, К.Л.10кВ РП.33, К.Л.10кВ РП.2 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2, К.Л.10кВ РП.1 Тра-2	10	14						13			1		5
3	ООО "Кировские электрические сети"	ПС Лангасово 110/35/10	ВЛ 35кВ Ф. №4, ВЛ 35кВ Ф. №5.	ПС 35кВ «Стрижи»	35	ООО «Лыбывинет»-Ф. №14, №17, №33, №12, №13 ООО «Сельское-защитная компания»-Ф. № 23, ООО «Тройнагорское»-Ф. № 2, №11, №12, №17, № 2	6	38					38		19		19	1	
4	ООО "Кировские электрические сети"	ПС БЕЛАЯ ХОЛУНИЦА 110/35/10	ВЛ 35кВ №39, ВЛ 35кВ №40.	ПС 35кВ «БХМЭ»	35	РП-6, ТП-1, ТП-2, ТП-3, КТП-12	6	12							5		7		
5	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 35/6 кВ "Кирово-Чепецкая"	КЛ 6кВ ТП 202	ТП-202	6	К.Л.6кВ Ф. № 2, 5, 6, 9, 11, 12, 1 Писка №1, 4 Писка № 3, 8 Писка № 3	0,4	12									12		
6	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 110кВ Пискавская	К.Л.10кВ Ф. № 13, 10, кВ РУ: 10 кВ ТП-1155 1 с.м. (АО «Троцкерспец»)»	ТП 1965	10	К.Л.0,4кВ Ф.Рит	0,4	1									1		
7	ООО "Кировские электрические сети"	ПС "Каришторф" 35/6 кВ	Фидер №4 -6 кВ	ТП-8, ТП-9, ТП-15	6	Ф. №8, № 4 ТП-13, К.Л.0,4кВ ТП-8 Пискавский, К.Л.0,4кВ ТП-9 Пискавский, Фидерный	0,4	47					1		46		2		
8	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 110/10 кВ "Белвое"	ВЛ 10 кВ отайка ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/10 кВ Белвое - КТП 6-378	КТП-Б-378	10	К.Л.0,4кВ	0,4	1									1		
9	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 110/10 кВ "Белвое"	ВЛ 10 кВ отайка ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Белвое - ТП Б-401	КТП-Б-401	10	К.Л.0,4кВ	0,4	1									1		
10	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 110/10кВ Кузнецы	ВЛ 10 кВ отайка фидера №3 ПС Кузнецы - ТП 52-301	ТП 52-301	10	К.Л.0,4кВ Ф. "АЭС", Ф. "Хосен", Ф. "Защитный П.Д."	0,4	4									4		
11	ООО "Кировские электрические сети"	ПС 35/6 кВ "Проконье"	ВЛ 6кВ Ф. № 2, 3, 4 от ПС 35/6 кВ "Проконье"	ТП-201, ТП-202, ТП-203, ТП-204, ТП-205, ТП-306, ТП-307, ТП-408	6	ВЛ 0,4кВ от ТП-201, ТП-202, ТП-307, ТП-306, ТП-307, ТП-408	0,4	696									696		
12	ООО "Кировские электрические сети"	ПС БЕЛАЯ ХОЛУНИЦА 110/35/10	ВЛ 10 кВ отайка от ВЛ 10 кВ Ф. №10 от № 14 ПС Белая Холуница 110/35/10 кВ до ТП Б-1015	ТП Б-1015, ТП Б-1020	6	ВЛ 0,4кВ	0,4	4									4		
13	ООО "Кировские электрические сети"	ПС Оричи 110/35/10	ВЛ 10 кВ Ф. № 12 от ПС Оричи	ТП-43	6	К.Л.0,4кВ	0,4	1							0		1	0	
14	ООО "Кировские электрические сети"	ПС "К-Чепецкая" 35/6 кВ	КЛ 6 кВ Ф. №10 от ТП-75	ТП-214	6	ВЛ 0,4кВ	0,4	1									1		

Директор ООО «КИРЭС»
Должность

О.В. Ефимов
Ф.И.О.



Подпись

**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
регулирувания начался после 2018 года**


на 2020 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:	879
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.	63
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	816
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,0265
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,0193
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi), час.	0,0265
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0,0193

Директор ООО «КИРЭС»
(должность)

О.В. Ефимов
(Ф.И.О.)


(подпись)