

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	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключаемого оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Признак АПВ (1-Успешно/0-Неуспешно/2-Отсутствует)	Признак АВР (1-Успешно/0-Неуспешно/2-Отсутствует)	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям 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 и 2-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)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых транзитным характером прекращения электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
1	ООО "ФСК Электро"	ТП	ТП 305 (Жуково)	10	03.08.2022 09:07	05.08.2022 09:07	В	2	2	2	ТП 305 (Жуково)			14	0	0	14	0	0	0	14	0		130		№18.2022-09.07	3.4.8		1

Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2022 год

наименование электросетевой организации

ООО "КФК Энерго"

1	1	№ п/п		
ООО "КФК Энерго"	2	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации		
ПП305 (Жузеи ино)	3	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг		
ПС	4	Вид объекта (ПС, ЛЭП)		
10	5	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ		
1	6	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)		
0	7	Признак АПВ (1/0)		
0	8	Признак АВР (1/0)		
0	9	полное	1 категории надежности	
0	10	частичное		
0	11	полное		2 категории надежности
0	12	частичное		
14	13	3 категории надежности		
0	14	Электросетевые организации	Потребители электрической энергии	
0	15	Производители электрической энергии		
14	16	Всего (сумма граф 9-15)		
0	17	полное		1 категории надежности
0	18	частичное		
0	19	полное	2 категории надежности	
0	20	частичное		
14	21	3 категории надежности		
14	22	с максимальной мощностью до 150 кВт	Потребители электрической энергии	
0	23	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт		
0	24	с максимальной мощностью свыше 670 кВт		
14	25	Всего (сумма граф 17-21)		
0	26	Электросетевые организации	Потребители услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.	
0	27	Производители электрической энергии		
14	28	Всего (сумма граф 25-27)		
03,00,2022,09,07	29	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		
05,00,2022,09,07	30	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		
05,00,2022,09,07	31	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)		
2	32	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час		
0,15	33	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		
Журнал оперативно-ремонтных переключений ООО "КФК Энерго"	34	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)		
Жл8 2022-09-07	35	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)		

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 за 2022 год

ООО "КФК Энерго"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( Пепс ), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 32 и столбцу 33 Формы 8.1 (*)
	0,300	

Расчет

индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2022 год

ООО "КФК Энерго"

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.	436
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.	436
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.	624
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей ( Пsaidi ), час	0,064220183
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей , ( Пsaifi ) шт.	0,032110092

Приложение N 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

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении  
 передачи электрической энергии для потребителей услуг  
 электросетевой организации за 2022 год

Обосновывающие данные для расчета <1>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	436
2	0	436
3	0	436
4	0	436
5	0	436
6	0	436
7	0	436
8	0	436
9	2	436
10	0	436
11	0	436
12	0	436

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  
2022г.

ООО "КФК Энерго"

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	436
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	2
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Гп)	0,004587156

Форма 1.3 - Предложения электросетевой организации  
по плановым значениям показателей надежности и качества  
услуг на каждый расчетный период регулирования  
в пределах долгосрочного периода  
регулирования

ООО "КФК Энерго"

Показатель	Описание (обоснование)	Значение показателя 2022 год:
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)		0,004587156
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)		0

Форма 1.4 - Предложения электросетевой организации  
по плановым значениям показателей надежности и качества  
услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах  
долгосрочного периода регулирования

ООО "КФК Энерго"

Показатель	Описание (обоснование)	Значение показателя 2022:
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)		0,004587156
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)		0
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевыми организациями (Птсо)		0



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

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (Пп)	1	0,004587156
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	2.1.	-
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	3.2.	0
Плановое значение показателя Пп, Пплл	4	0
Плановое значение показателя Ппл тпр тпр, Ппл	4	-
Плановое значение показателя П тсо тсо, Ппл	4	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

## Расчет показателя уровня надежности реализуемых товаров (услуг) ООО "КФК Энерго" за 2022 год

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.		Количество точек присоединения потребителей услуг к электросетевой организации	
		2022 план	2022 факт	2022 план	2022 факт
1	Статистика за предыдущий период регулирования 2022 год	2	2	624	624

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета	2022 план	2022 факт
1	Максимальное за расчетный период количество точек присоединения (Nтп)	624	624
2	Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. (Тпр)	2	2
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( Пп)	0,0046	0,0046

*Значение показателя уровня надежности реализуемых товаров (услуг) ООО "КФК Энерго" за 2022 год, находятся в пределах коэффициента допустимого отклонения K=25%. Показатель достигнут.*

Ппл*(1-K)	Пфакт	Ппл*(1+K)
0,00344	0,00459	0,00573

Форма 1.3. Расчет показателя надежности и качества услуг (Птсо)

№ п/п	Наименование показателя	2022 план	2022 факт
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0046	0,0046
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	1	1
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	0	0,0000

*Значение уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо ООО "КФК Энерго" за 2022 год, находятся в пределах коэффициента допустимого отклонения K=25%. Показатель достигнут.*

Ппл*(1-K)	Пфакт	Ппл*(1+K)
0,00000	0,00000	0,00000

Тех присоединение 2022

показатель уровня качества осуществляемого ТП

Птпр	0
Пзаяв_тпр	0
Ппс_тпр	0
Пнпа_тпр	0
Пзаяв_тпр	
Поданные заявки на тпр	0
Поданные заявки на тпр с нарушением срока	0
Ппс_тпр	
Число договоров исполненных	0
Число договоров исполненных с нарушениями	0
Пнпа_тпр	
Общее число заявок на тпр	0
Число решений ФАС о нарушении законодательства по тпр	0

показатель качества предоставления возможности ТП

Птпр	0
N заяв	0
N пд	0
N нпд	0

N заяв

Поданные заявки на тпр	0
Поданные заявки на тпр с нарушением срока	0

N пд

Число договоров исполненных	0
Число договоров исполненных с нарушениями	0

N нпд

Число договоров исполненных	0
Число договоров исполненных с нарушениями	0

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 "КФК Энерго"

		<i>Наименование сетевой организации</i>
3а	2022	год
№ 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:	624
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.	121
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	503
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saicd}$ ), час.	0,044871795
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifl}$ ), шт.	0,022435897
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saicd}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $P_{saifl}$ ), шт.	0

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций  
 ООО "КФК Энерго", Костромская область  
 Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	150,286	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	135,851	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	90,39%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	624	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	563	
5	Средняя летняя температура, °С	15,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2022		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочные баллы max (прямая зав.) менее 80% max (обратная зав.) более 120% medium от 80% до 120% min (прямая зав.) более 120 % min (обратная зав.) менее 80 %	Оценочный балл  2022
	фактическое (Ф)	плановое (П)				
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителя) — всего, в том числе, по критериям:	-	-	-	-	-	0,5
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,75 0,5 0,25	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	обратная	-	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	100	-	0,75 0,5 0,25	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	20	100	-	0,75 0,5 0,25	0,5
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	0,75 0,5 0,25	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критериям	-	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	1	100	обратная	0,75 0,5 0,25	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	0,5
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	0,75 0,5 0,25	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	0,75 0,5 0,25	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	0,3 0,2 0,1	0,2
5. Итого по индикатору Исполнительности						0,46

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2022		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочные баллы 3 балла (прямая зав.) менее 80% 3 балла (обратная зав.) более 120% 2 балла от 80% до 120% 1 балл (прямая зав.) более 120 % 1 балл (обратная зав.) менее 80 %	Оценочный балл  2022
	фактическое (Ф)	плановое (П)				
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	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт. в том числе:	1	1	100	прямая	2	2
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	0	0	100	-	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	-	-	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	1	1	100	-	2	2
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	2	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
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	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	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	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2	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	-	-	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	2
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	15	10	150	обратная	3	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	2
7. Итого по индикатору Информативности	-	-	-	-	2	2

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение 2022		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочные баллы 3 балла (прямая зав.) менее 80% 2 балла (обратная зав.) более 120% 1 балла (прямая зав.) более 120% 1 балла (обратная зав.) менее 80%	Оценочный балл  2022
	фактическое (Ф)	плановое (П)				
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
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	2
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	1,00	2,00	50,0	обратная	1	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	1,00	2,00	50,0	прямая	3	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	100,0	обратная	2	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	100	обратная	2	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	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100,0	прямая	2	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	2
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	3	3	100,0	обратная	2	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	-	-	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	прямая	2	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	прямая	2	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	прямая	2	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	100,0	обратная	2	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	2
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100,0	обратная	2	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, %	0	0	100	прямая	2	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи					2	2



Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества **	2022
Ин	
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего, в том числе, по критериям:	-
в том числе, по критериям:	0
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт. в том числе:	2
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	2
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие — 0)	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие — 0)	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие — 0)	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие — 0)	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)	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	-
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего, 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	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	2
Ис	
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителя) — всего, 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	0,5
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	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	0,5
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	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критериям	-

2.1.Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, 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)	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 о	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0,2
<b>Рс</b>	
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие — 0)	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, в процентах от общего количества поступивших обращений	1
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	3
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	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	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего, в том числе по критериям:	-
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	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	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, %	2

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

Форма 3.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в  
период 2022 год

ООО "КФК Энерго"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к сети, шт. (Nзаяв.тпр.)	0
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N.нс.заяв.тпр.)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв.тпр.)	0

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2022 год

ООО "КФК Энерго"  
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

Показатель 1	Число, шт. 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. (Нсд.тпр. )	0
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.(Н.нс.сд.тпр.)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс.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 2022 год

ООО "КФК Энерго"  
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

Показатель	Число, шт.
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, шт. (N.очз.тпр.)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (П нпа.тпр. )	0