

**Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
электросетевой организации ООО "КЭК" в МО
за 2018 год**

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт. ²
1	2	3
Акт №1 от 06.03.2018	0,40	535
Акт №2 от 06.05.2018	3,33	535
Акт №3 от 20.08.2018	1,27	535
Акт №4 от 14.09.2018	2,22	624
Акт №5 от 15.09.2018	1,75	624
Акт №6 от 25.09.2018	1,65	624
Акт №7 от 02.10.2018	1,07	624
Акт №8 от 20.11.2018	2,53	624
Акт №9 от 04.12.2018	1,97	3117

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

² В количестве точек за декабрь учтены абоненты на прямых договорах опосредовано присоединенные к сетям ТСО по данным ГП

Директор

Кобазев И.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии****ООО "КЭК" в МО**

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2018</u> г. число точек присоединения	624,00
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	16,19
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,025945513

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 1.3 — Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии потребителя услуг и
показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии
потребителям услуг сетевой организации**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3117,00
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi), час	0,054138595
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaififi), шт.	0,008020533

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 1.5 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018				
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П _п)			0,02595				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1				
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,5405				

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

² Информация предоставляется справочно.

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 1.7. Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2018	2019	2020		
Показатель средней продолжительности прекращений электрической энергии (P_{saidi}), час.		Запланировано ежегодное снижение продолжительности отключений на 5%	0,0541	0,05143	0,0489		
Показатель средней продолжительности прекращений электрической энергии (P_{saifi}), час.		Запланировано ежегодное снижение продолжительности отключений на 5%	0,0080	0,00762	0,0072		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)		Запланировано ежегодное улучшение качества присоединения на 10%	2	1,8	1,62		

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

² Информация предоставляется справочно.

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 1.9 — Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой)
	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	97,85	
	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	79,02	
	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	44,67688133	
	Максимальной за год число точек поставки, шт.	3117	
	Число разъединителей и выключателей, шт.	354	
	Средняя летняя температура, °С	19,2	
	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 2.1 — Расчет значения индикатора информативности ООО "КЭК" в МО

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	0,5
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	1	1	100	прямая	0,5
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг — всего, шт.	4	5	80	прямая	0,5
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие — 1, отсутствие — 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5

1	2	3	4	5	6
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие — 1, отсутствие — 0)	0	0	100	прямая	0,5
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	0,5
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации — всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	0,95

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

Форма 2.2 — Расчет значения индикатора исполнительности ООО "КЭК" в МО

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф/П×100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) — всего	-	-	-	-	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	10	10	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц — субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	30	30	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	30	30	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					

1	2	3	4	5	6
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие — 1, отсутствие — 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись

Форма 2.3 — Расчет значения индикатора результативности обратной связи ООО "КЭК" в МО

Наименование территориальной сетевой организации

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

1	2	3	4	5	6
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	0,5
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг — всего	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	10	10	100	обратная	0,5
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	0,5
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		0,2
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	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	0,74

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

Форма 2.4 — Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
ООО "КЭК" в МО

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	Значение показателя, годы:				
	2018	2019	2020	2021	
И _н	0,95	0,95	0,95	0,95	
1.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. а)	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. в)	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. г)	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.	0,2	0,2	0,2	0,2	
5.1.	2	2	2	2	
6.1.	2	2	2	2	
6.2.	2	2	2	2	
И _с	0,425	0,425	0,425	0,425	
1.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. а)	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.2. б)	0,5	0,5	0,5	0,5	
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	
Р _с	0,74	0,74	0,74	0,74	
1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.2.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.3.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.4.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.5.	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.6.	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2. а)	-				
3.2. б)					
3.2. в)					
4.1.	0,2	0,2	0,2	0,2	
5.1.	2	2	2	2	
5.2.	2	2	2	2	
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,5405	0,5405	0,5405	0,5405	

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

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

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись

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

ООО "КЭК" в МО

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	1
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	2

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 3.2 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период _____ 2018г.**

ООО "КЭК" в МО

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. ($N_{сд_тпр}$)	2
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. ($N_{сд_тпр}^{нс}$)	1
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс_тпр}$)	2

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период _____ 2018г.**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 0,2
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа_тпр}$)	0,2

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 4.1 — Показатели
оказываемых услуг электросетевой организации
ООО "КЭК" в МО**

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	(1) $P_n = T_{пр} / N_{тп}$,	0,025945513
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	(4) $P_{ens} = \sum_{j=1}^J P_j \times T_j$	1,20879
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	(2) $P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$	0,054138595
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	(3) $P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}$	0,008020533
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	(7) или 12 $P_{тпр} = 0.4 \times P_{заяв_тпр} + 0.4 \times P_{нс_тпр} + 0.2 \times P_{ппа_тпр}$,	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	(11) $P_{тсо} = 0.1 \times I_n + 0.7 \times I_c + 0.2 \times P_c$,	0,5405
Плановое значение показателя P_n , $P_{плп}$	$P_{t+1,i} = P_{t,i}^{пл} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	0,02555633
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{плтпр}$	$P_{t+1,i}^{пл} = P_{t,i}^{пл} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	0,985
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{плтсо}$	$P_{t+1,i}^{пл} = P_{t,i}^{пл} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	0,5323925
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{плens}$	$P_{t+1,i}^{пл} = P_{t,i}^{пл} \times (1 - p)$ Пункт 4.1 методических указаний	1,19065815

Плановое значение показателя Psaidi, Пплsaidi	$P_{t+1,i}^{nl} = P_{t,i}^{nl} \times (1 - r_{m,i})$ Пункт 4.2 методических указаний	1,818910314
Плановое значение показателя Psaiifi, Пплsaifi	$P_{t+1,i}^{nl} = P_{t,i}^{nl} \times (1 - r_{m,i})$ Пункт 4.2 методических указаний	0,595908423
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для территориальной сетевой организации с 2018)	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5. методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5. методических указаний	0

Директор

Кобазев И.А.

Должность

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 4.2 — Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг ООО "КЭК" в МО**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta \times K_{кач}$ $\alpha = 0,75 \quad \beta = 0,25$ Если плановое значение Пп или Pens достигнуто, то Кнад = 0; не достигнуто - Кнад = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад = 1.	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Если плановое значение Psaidi достигнуто, то Кнад1 = 0; не достигнуто - Кнад1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад1 = 1.	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Если плановое значение Psaifi достигнуто, то Кнад2 = 0; не достигнуто - Кнад2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Кнад2 = 1.	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	Если плановое значение Пптр для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или Птсо для территориальных сетевых организаций достигнуто, то для соответствующей сетевой организации Ккач = 0; не достигнуто - Ккач = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач = 1.	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Если плановое значение Пптр для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Ккач1 = 0; не достигнуто - Ккач1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач1 = 1.	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Если плановое значение Птсо для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Ккач2 = 0; не достигнуто - Ккач2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Ккач2 = 1.	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Показатель считается достигнутым (Ккач3 = 0). В противном случае показатель считается не достигнутым (Ккач3 = -1).	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач2}$	0

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись

**Форма 5.1 — Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети, в период
2018г.**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{\text{заяв}}$)	4
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{\text{пд}}$)	4
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{\text{нпд}}$)	0

Форма 8.1.* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 2018 год

ООО "КЭК" в МО																															
Наименование сетевой организации																															
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии				Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер иголовой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (Ц, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, 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:										Сум. объем факт. нагр. (мощности) на присоед. потр. услуг, по которым произошло прекращение передачи эл. эн. на момент возникновения такого события, кВт					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 показателей надежности (0 – нет, 1 – да)	
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии															Смежные сетевые организации и производители 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)												
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					
1	ООО "КЭК" в МО	КЛ	КЛ-10кВ (ТП-1 - ТП-4)	10	12:43 06.03.2018	13:07 06.03.2018	А	0,40	ТП	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	82,2	--	--	--	--	0					
2	ООО "КЭК" в МО	КЛ	КЛ-6кВ (КТП-2 - КТП-1)	6	09:19 06.05.2018	12:39 06.05.2018	А	3,33	ТП	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	46,48	--	--	--	--	0					
3	ООО "КЭК" в МО	ТП	ТП-995	10	21:40 20.08.2018	22:56 20.08.2018	А	1,27	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25,2	--	--	--	--	0					
4	ООО "КЭК" в МО	ТП	КТП-5	6	12:40 14.09.2018	14:53 14.09.2018	П	2,22	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	56,42	--	--	--	--	0					
5	ООО "КЭК" в МО	ТП	ТП-995	10	02:36 15.09.2018	04:21 15.09.2018	А	1,75	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25,2	--	--	--	--	0					
6	ООО "КЭК" в МО	ТП	ПКУ-1 (ТП-995)	10	10:34 25.09.218	12:07 25.09.2018	П	1,65	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25,2	--	--	--	--	0					
7	ООО "КЭК" в МО	ТП	ПКУ-2 (ТП-995)	10	14:36 02.10.2018	15:40 02.10.2018	П	1,07	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25,2	--	--	--	--	0					
8	ООО "КЭК" в МО	ТП	КРН-532	10	16:02 20.11.2018	18:34 20.11.2018	П	2,53	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	73,05	--	--	--	--	0					
9	ООО "КЭК" в МО	ТП	КРН-532	10	13:32 04.12.2018	15:30 04.12.2018	П	1,97	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	74	--	--	--	--	0					
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							П	16,19	х	х	х	30	0	0	29	0	0	0	29	0	432,95	0	х	х	х	0					
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	9,44	х	х	х	5	0	0	4	0	0	0	4	0	253,87	0	х	х	х	0					
- по аварийным ограничениям							А	6,75	х	х	х	25	0	0	25	0	0	0	25	0	179,08	0	х	х	х	0					
- по внеплановым отключениям							В	0,00	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	х	х	х	0					
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0,00	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	х	х	х	0					

Директор
Должность

И.А. Кобазев
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1.* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2018 год

ООО "КЭК" в МО

Наименование сетевой организации

№ 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 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.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				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				
									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 "КЭК" в МО	ТЭЦ-29	КЛ 6 кВ	КТП-141	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-141	0,4 кВ	8			8				8	АО "Мособлэнерго"
2	ООО "КЭК" в МО	ПС-130	КЛ 6 кВ	ТП-331	6 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-331	0,4 кВ	6			6				6	АО "Мособлэнерго"
3	ООО "КЭК" в МО	ПС-590 "Павлово"	КЛ 6 кВ	КТП-222	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-222	0,4 кВ	9			9				9	АО "Мособлэнерго"
4	ООО "КЭК" в МО	ПС-590 "Павлово"	КЛ 10 кВ	КТП-432	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-432	0,4 кВ	12			12				12	АО "Мособлэнерго"
5	ООО "КЭК" в МО	ТП-148, ТП-149	КЛ 10 кВ	ТП-159	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-159	0,4 кВ	8			8				8	АО "Мособлэнерго"
6	ООО "КЭК" в МО	РТП-2П	КЛ 10 кВ	ТП-327	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-327	0,4 кВ	7			7				7	АО "Мособлэнерго"
7	ООО "КЭК" в МО	ПС-722 "Чанки"	КЛ 10 кВ	РТП-1	10 кВ	КЛ-0,4кВ от РТП-1	0,4 кВ	14			14				14	АО "Мособлэнерго"
			КЛ 10 кВ	ТП-2	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-2	0,4 кВ	17			17				17	АО "Мособлэнерго"
			КЛ 10 кВ	ТП-3	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3	0,4 кВ	10			10				10	АО "Мособлэнерго"
8	ООО "КЭК" в МО	ЦРП-39	КЛ 10 кВ	КТП-Магнит	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-Магнит	0,4 кВ	8			8				8	АО "Мособлэнерго"
9	ООО "КЭК" в МО	ПС-317, ПС-89	КЛ 10 кВ	ТП-1	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-1	0,4 кВ	10		2	8				10	ПАО "МОЭСК"
				ТП-2	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-2	0,4 кВ	8		2	6				8	ПАО "МОЭСК"
				ТП-3	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3	0,4 кВ	6			6				6	ПАО "МОЭСК"
				ТП-4	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-4	0,4 кВ	15			15				15	ПАО "МОЭСК"
				ТП-8	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-8	0,4 кВ	2			2				2	ПАО "МОЭСК"
				КТП "Орбита"	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП "Орбита"	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
10	ООО "КЭК" в МО	ПС-565 "Береженье"	ВЛ 10 кВ	КТП СНТ "Москвич"	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП СНТ "Москвич"	0,4 кВ	184			184				184	ОАО "РЖД"

10	МО	10-000 Верейское	ВЛ-10	КТП СНТ "Литейщик"	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП СНТ "Литейщик"	0,4 кВ	145			145				145	ОАО "РЖД"
----	----	------------------	-------	--------------------	-------	-----------------------------------	--------	-----	--	--	-----	--	--	--	-----	-----------

11	ООО "КЭК" в МО	ПС-471	ВЛ 6 кВ	КТП СНТ "Пламя"	6 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП СНТ "Пламя"	0,4 кВ	72			72				72	АО "Мособлэнерго"
				КТП-1 СНТ "Нефтяник-9"	6 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-1 СНТ "Нефтяник-9"	0,4 кВ	3			3				3	АО "Мособлэнерго"
				КТП-2 СНТ "Нефтяник-9"	6 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-2 СНТ "Нефтяник-9"	0,4 кВ	4			4				4	АО "Мособлэнерго"
12	ООО "КЭК" в МО	ПС-605 "Бронницы"	КЛ 10 кВ	КТП-1043	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-1043	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
13	ООО "КЭК" в МО	ПС-19, ПС-641	ВЛ 10 кВ	КТП-995	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-995	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
14	ООО "КЭК" в МО	ПС-445, РП-125	КЛ 10 кВ	ТП-3025	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3025	0,4 кВ	308		27	281				308	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	ТП-3024	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3024	0,4 кВ	299		31	268				299	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	ТП-3081	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3081	0,4 кВ	304		22	282				304	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	ТП-3026	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3026	0,4 кВ	196		23	173				196	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	ТП-3092	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3092	0,4 кВ	160		18	142				160	ПАО "МОЭСК"
15	ООО "КЭК" в МО	ПС-392	ВЛ 10 кВ	КТП-2228	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-2228	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
			ВЛ 10 кВ	КТП-2229	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-2229	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
16	ООО "КЭК" в МО	ПС-392	ВЛ 10 кВ	КТП-2261	10 кВ	ВЛ-10кВ от оп.495	10 кВ	9			9			1	8	ПАО "МОЭСК"
17	ООО "КЭК" в МО	ПС-392	ВЛ 10 кВ	КТП-2529; 2717; 2230	10 кВ	ВЛ-10кВ от оп.471	10 кВ	93			93			1	92	ПАО "МОЭСК"
	ООО "КЭК" в МО	РП-46	ВЛ 10 кВ	КТП-224	10 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-224	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
18	ООО "КЭК" в МО	ПС-140	ВЛ 6 кВ	КТП-1909	6 кВ	ВЛ-0,4кВ от КТП-1909	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
	ООО "КЭК" в МО	ПС-647 "Кашино"	КЛ 10 кВ	ТП "Мотель"	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП "Мотель"	0,4 кВ	6			6				6	ОАО "РЖД"
19	ООО "КЭК" в МО	ПС-127	КЛ 10 кВ	КТП-3192	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-3192	0,4 кВ	2			2				2	ПАО "МОЭСК"
20	ООО "КЭК" в МО	ПС-160	ВЛ 10 кВ	КТП-1668	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1668	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
21	ООО "КЭК" в МО	ГРЭС "Шатура"	КЛ 6 кВ	КТП-1	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1	0,4 кВ	8			8				8	ГРЭС "Шатурская"
			КЛ 6 кВ	КТП-2	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-2	0,4 кВ	2			2				2	ГРЭС "Шатурская"
			ВЛ 6кВ	КТП-3	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-3	0,4 кВ	3			3				3	ГРЭС "Шатурская"
22	ООО "КЭК" в МО	ПС-336	КЛ 6 кВ	КТП-5	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-5	0,4 кВ	2			2				2	ПАО "МОЭСК"
23	ООО "КЭК" в МО	ПС-541	КЛ 10 кВ	РТП-24	10 кВ	КЛ-0,4кВ от РТП-24	0,4 кВ	22		15	7			2	20	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	БКТП-1181	10 кВ	КЛ-0,4кВ от БКТП-1181	0,4 кВ	19		12	7				19	ПАО "МОЭСК"

24	ООО "КЭК" в МО	ПС-541 "Речная"	КЛ 10 кВ	БКТП-1171	10 кВ	КЛ-0,4кВ от БКТП-1171	0,4 кВ	15		14	1				15	АО "Мособлэнерго"
26	ООО "КЭК" в МО	ПС-659, РТП-300	КЛ 6 кВ	РТП-355	6 кВ	КЛ-0,4кВ от РТП-355	0,4 кВ	153		10	143				153	АО "Мособлэнерго"
			КЛ 6 кВ	РТП-356	6 кВ	КЛ-0,4кВ от РТП-356	0,4 кВ	115		10	105				115	АО "Мособлэнерго"
27	ООО "КЭК" в МО	ТП-271, ТП-272	КЛ 10 кВ	ТП-315	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-315	0,4 кВ	134		10	124				134	АО "Мособлэнерго"
28	ООО "КЭК" в МО	ТП-325	КЛ 10 кВ	ТП-329	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-329	0,4 кВ	144		10	134				144	АО "Мособлэнерго"
29	ООО "КЭК" в МО	ПС-736	КЛ 10 кВ	ТП-336	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-336	0,4 кВ	109		4	105				109	АО "Мособлэнерго"
30	ООО "КЭК" в МО	ПС-401	КЛ 10 кВ	ТП-342	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-342	0,4 кВ	125		2	123				125	АО "Мособлэнерго"
31	ООО "КЭК" в МО	ПС-736	КЛ 10 кВ	ТП-362	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-362	0,4 кВ	120		6	114				120	АО "Мособлэнерго"
32	ООО "КЭК" в МО	ПС-25	КЛ 10 кВ	КТП-1278	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1278	0,4 кВ	20			20				20	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1333	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1333	0,4 кВ	16			16				16	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1334	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1334	0,4 кВ	14			14				14	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1335	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1335	0,4 кВ	14			14				14	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1336	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1336	0,4 кВ	15			15				15	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1337	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1337	0,4 кВ	18			18				18	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1338	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1338	0,4 кВ	32			32				32	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1496	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1496	0,4 кВ	13			13				13	ПАО "МОЭСК"

33	ООО "КЭК" в МО	ПС-25	ВЛ 10 кВ	КТП-291	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-291	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
			ВЛ 10 кВ	КТП-1078	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1078	0,4 кВ	8			8				8	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 10 кВ	КТП-1079	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1079	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
34	ООО "КЭК" в МО	ПС-295	ВЛ 6 кВ	КТП-1576	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1576	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
			КЛ 6 кВ	КТП-1577	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1577	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
			ВЛ 6 кВ	КТП-1736	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1736	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
35	ООО "КЭК" в МО	ПС-575	ВЛ 10 кВ	КТП-833	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-833	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
		ПС-575	ВЛ 10 кВ	КТП-997	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-997	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
		ПС-295	ВЛ 6 кВ	КТП-976	6 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-976	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
36	ООО "КЭК" в МО	ПС-392	ВЛ 10 кВ	ТП-3866	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3866	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
			ВЛ 10 кВ	ТП-3865	10 кВ	КЛ-0,4кВ от ТП-3865	0,4 кВ	4			4				4	ПАО "МОЭСК"
37	ООО "КЭК" в МО	ПС-371	ВЛ 10 кВ	КТП-1005	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1005	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
			ВЛ 10 кВ	КТП-1007	10 кВ	КЛ-0,4кВ от КТП-1007	0,4 кВ	3			3				3	ПАО "МОЭСК"
Итого точек поставки								3117		218	2899			4	3113	

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф.И.О.

Подпись

* Форма 8.1.1. заполняется в соответствии с Порядком заполнения ведомости присоединений потребителей услуг сетевой организации (приложение к форме 8.1.1 Приложения №8 к Методическим указаниям №1256)

**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**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час.	1,20879

Директор

Должность

Кобазев И.А.

Ф. И. О.

Подпись

**Форма 8.3 — Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе
средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей
и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой 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:	3117,00
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	4
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	3113,00
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi}), час.	0,054138595
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi}), шт.	0,008020533
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psa _{idi}), час.	0,014778099
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psa _{ifi}), шт.	0,009303818

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись

**Форма 9.1 — Группы территориальных сетевых организаций,
имеющих сопоставимые друг с другом характеристики
и (или) условия деятельности, сформированные по показателю
средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})
2018г.**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций <1>
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

<1> ЛЭП - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт./км.

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись

**Форма 9.1 — Группы территориальных сетевых организаций,
имеющих сопоставимые друг с другом характеристики
и (или) условия деятельности, сформированные по показателю
средней продолжительности прекращения передачи
электрической энергии на точку поставки (Psaifi)
2018г.**

ООО "КЭК" в МО

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

Директор
Должность

Кобазев И.А.
Ф. И. О.

Подпись