

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2022 год**

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	73
2	0	73
3	0	73
4	0	73
5	0	73
6	0	73
7	0	73
8	0	73
9	0	73
10	0	73
11	0	73
12	0	73

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф. И. О.

Подпись

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

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	73
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{\text{пр}}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{п}}$)	0

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю. Н. Горячий

Ф. И. О.

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	73
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф. И. О.

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК"), Ростовская об.

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	53,43	ДА № РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018; ДА № 57э от 14.08.2018; ДА № 01/05 МЭК от 07.05.2020; ДА № А-06/20 от 11.06.2020; Договор № 02/07 МЭК от 01.07.2020; ДА № 111 от 28.09.2020; Договор № 1К от 28.04.2021; ДА № 6А от 11.01.2021; ДА № 7А от 16.03.2021; ДА № 12А от 14.05.2021; ДА № 9А от 20.04.2021; ДА № 10А от 26.04.2021; ДА № 11А от 26.04.2021; ДА № 14А от 29.04.2021; Договор № 2К от 11.07.2022 г.; Договор № 3К от 11.07.2022 г.; ДА № 18А от 07.07.2022 г.; ДА № 19А от 07.10.2022 г.; ДА № 207-22ЭКТ от 19.09.2022 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	16,738	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	31,32696987	—
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	73	Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201901031597 от 08.10.2019 и № 68-УП/2019/10-655 ОПЭ от 12.11.2019

4	Число разъединителей и выключателей, шт.	250	ДА № РЦЦ/31065/18 от 28.06.2018; ДА № 57э от 14.08.2018; ДА № 01/05 МЭК от 07.05.2020; ДА № А-06/20 от 11.06.2020; Договор № 02/07 МЭК от 01.07.2020; ДА № 111 от 28.09.2020; Договор № 1К от 28.04.2021; ДА № 6А от 11.01.2021; ДА № 7А от 16.03.2021; ДА № 12А от 14.05.2021; ДА №9А от 20.04.2021; ДА №10А от 26.04.2021; ДА №11А от 26.04.2021; ДА №14А от 29.04.2021; Договор № 2К от 11.07.2022 г.; Договор № 3К от 11.07.2022 г.; ДА №18А от 07.07.2022 г.; ДА №19А от 07.10.2022 г.; ДА №207-22ЭКТ от 19.09.2022 г.
5	Средняя летняя температура, °С	25,00	Сборник "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации" (Федеральная служба государственной статистики, 2022 г.)
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saidi})	5	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π_{saifi})	7	—

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф.И.О.

Подпись

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;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (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».

**Форма 3.1 — Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение
к сети в период**
2022 год

**Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая
компания" (ООО "МЭК")**

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	61
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

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

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 _____ 2022 год**

**Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая
компания" (ООО "МЭК")**

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. ($N_{\text{сд_тпр}}$)	38
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

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

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 _____ 2022**

**Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая
компания" (ООО "МЭК")**

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) 6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа_тпр}$)	1

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф. И. О.

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	—
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	—
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	—
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	—
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,16132
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,72789
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	—
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	—
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	—
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	—

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф. И. О.



Подпись

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

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
4. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
5. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,65

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность



Ю.Н. Горячий

Подпись

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях					
Номер прекращения передачи электрической энергии /	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	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, с, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, с, ГГГГ.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 (П, ПЛ, 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	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии					Смешанные сетевые организации и производители	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования	нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
1	Общество с ограниченной ответственностью "Московская Энергетическая Компания" ООО "МЭК"	ВЛ	ВЛ-10 кВ №1111 ПС 110/35/10	10 (10.5)	15.30 2022.07.11	19.00 2022.07.12	В	27,5	ТП 10 (10.5) кВ КТП-400/10/0, 4-81 У1 №00051 (Ростовская область, Аксайский район, с-пос. "Новочеркасский") (Все ЛЭП ТП)	0	0	27	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	СН (0,22-1 кВ)	Смешанные сетевые организации и производители	0	27	0	21	22	23	24	25	26	27
2	Общество с ограниченной ответственностью "Московская Энергетическая Компания" ООО "МЭК"	ВЛ	ВЛ-10 кВ №1111 ПС 110/35/10	10 (10.5)	18.30 2022.07.22	16.00 2022.07.23	В	21,5	ТП 10 (10.5) кВ КТП-400/10/0, 4-81 У1 №00051 (Ростовская область, Аксайский район, с-пос. "Новочеркасский") (Все ЛЭП ТП)	0	0	27	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	СН (0,22-1 кВ)	Смешанные сетевые организации и производители	0	27	0	21	22	23	24	25	26	27



Генеральный директор ООО "МЭК" Подпись
 Должность Ф.И.О.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2022 год
Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")
Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго 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		Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии						в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ		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	Азовские межрайонные электрические сети	ПС 220/110/10 кВ А-20, РП 10/6/0,4 № 15, РП 6/0,4 кВ № 2, БКТП 6/0,4	ВЛ-6 кВ ЛЛ-144/1, ЛЛ-2Ф3; ВЛ-6 кВ ЛЛ-331	ТП-0157	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	16	17	АО «Донэнерго»	
2	Батайские межрайонные электрические сети	ПС БТ-1, ПС БТ-3	ВЛ-6 кВ ЛЛ-144/1, ЛЛ-2Ф3; ВЛ-6 кВ ЛЛ-331	ТП-0238	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	—	АО «Донэнерго»	
3	Батайские межрайонные электрические сети	ПС БТ-1, ПС БТ-3	ВЛ-6 кВ ЛЛ-144/1, ЛЛ-2Ф3; ВЛ-6 кВ ЛЛ-331	ТП-0239	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	—	АО «Донэнерго»	

4	Волгодонские межрайонные электрические сети	ПС "Добровольская", ПС "Шолоховая"	ВЛ-6 кВ Л-5, ВЛ-6 кВ Л-1	2БКТП- 01292	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
5	Западные межрайонные электрические сети	Г-18 Л-1810, Г- 18 Л-1813	ВЛ-6 кВ Л- 1810, ВЛ-6 кВ Л-1813	БКТП-1	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
6	Западные межрайонные электрические сети	Г-2 Л-217, Г-17 Л-1712	ВЛ-6 кВ Л-217, ВЛ-6 кВ Л- 1712	БКТП-2	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
7	Западные межрайонные электрические сети	Н-1 Л-124 РП-1 Л-1 Ф12, Н-1 Л- 111 РП-04 Л-4 Ф1	ВЛ-6 кВ Л-1 Ф12, ВЛ-6 кВ Л-4Ф2	БКТП-017	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
8	Каменные межрайонные электрические сети	ПС "Гундоровская"	ВЛ-6 кВ Л-21, ВЛ-6 кВ Л-15	ТП-031	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
9	Каменные межрайонные электрические сети	ПС "К-3"	ВЛ-6 кВ Л- 12Ф7, ВЛ-6 кВ Л-12Ф9	ТП-0228	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
10	Новочеркаские межрайонные электрические сети	ПС ГТП- 110/35/6 кВ Л- 19, ПС ГТП- 110/35/6 кВ Л- 22	ВЛ-6 кВ Л-19, ВЛ-6 кВ Л-22	ТП-429	6	ВЛ-0,4кВ	0,4	2	—	2	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго»
11	Новочеркаские межрайонные электрические сети	ПС ГТП- 110/35/6 кВ	ВЛ-6 кВ Л-19, ВЛ-6 кВ Л-22	ТП-04061	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	3	—	—	3	—	—	—	1	2	АО «Донэнерго»

12	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС ГТП- 110/35/6 кВ	ВЛ-6 кВ ЛЛ-19, ВЛ-6 кВ ЛЛ-22	ТП-04098	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	1	—	—	1	—	АО «Донэнерго »
13	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НГ-5 110/10/6 кВ	ВЛ-6 кВ ЛЛ-509	ТП-01005	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	1	—	—	—	1	АО «Донэнерго »
14	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НГ-5 110/10/6 кВ	ВЛ-6 кВ ЛЛ-502	ТП-1018	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	8	—	—	4	—	—	—	8	АО «Донэнерго »
15	Сальские межрайонные электрические сети	ПС Сальская 220/110/10 кВ	ВЛ-10 кВ ЛЛ-15	БКТЛ- 0267	10	ВЛЛ-0,4кВ	0,4	2	—	—	—	—	—	2	—	АО «Донэнерго »
16	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НЗБ- 220/110/6 кВ ЦРП	ВЛ-6 кВ ЛЛ-5	ТП-04040	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	1	—	—	—	1	АО «Донэнерго »
17	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НГ-5 110/10/6 кВ	КЛЛ-6 кВ ЛЛ-511	ТП-1041	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	3	—	—	3	—	—	—	3	АО «Донэнерго »
18	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НГ-9 35/6 кВ	ВЛ-6 кВ ЛЛ-903- 6 кВ	ТП-04003	6	КЛЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	1	—	—	—	1	АО «Донэнерго »
19	Новочеркасские межрайонные электрические сети	ПС НГ-5 110/10/6 кВ	ВЛ-6 кВ ЛЛ-509	ТП-1007	6	ВЛЛ-0,4кВ	0,4	10	—	—	10	—	—	—	10	АО «Донэнерго »

20	Салские межрайонные электрические сети	ПС "Трубецкая" 110/35/10 кВ	ВЛ-10 кВ Л-17	КТП-01	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	—	—	—	1	—	1	АО «Донэнерго»
21	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС "ГТП-ЖБК-ШЗ9"	ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/10 кВ ГТП	ПС 35/6 кВ "ЖБК"	35	КЛ-6 кВ	6	6	—	—	—	—	—	6	1	5	ПАО "Россети-Юг"
22	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110 кВ В 1	ВЛ-10 кВ №160	КТП-1015	10	ВЛ-0,4кВ	0,4	1	—	—	—	—	—	1	—	1	ПАО "Россети-Юг"
23	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/10/6 кВ	ВЛ-6 кВ НГ-5 яч. 508	ТП-1013	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	—	—	—	1	1	—	ПАО "Россети-Юг"
24	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/10/6 кВ	ВЛ-6 кВ НГ-5 яч. 508	ТП-1014	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	—	—	—	1	—	1	ПАО "Россети-Юг"
25	Производственное отделение Западные электрические сети	ПС 35/6 кВ Ш-41	ВЛ-6 кВ оп. №17	ТП 568	6	ВЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	—	—	—	1	—	1	ПАО "Россети-Юг"

26	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/6 кВ БТ-3	КЛ-6 кВ Л-333, КЛ-6 кВ Л-341	2БКТП 1600/6/0,4 кВ	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	2	1	1	—	—	—	2	—	ПАО "Россети-Юг"
27	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/6 кВ "ГТП-4"	ВЛ-6 кВ яч. 20	ТП-2500/6/0,4 кВ	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	3	—	3	—	—	—	—	3	ПАО "Россети-Юг"
28	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/6 кВ "ГТП-4"	ВЛ-6 кВ яч. 19	КТП-400/6/0,4 кВ	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	1	—	—	—	—	1	ПАО "Россети-Юг"
29	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/35/10 кВ АС-11	КВЛ-10 кВ № 11-09	КТП-10/0,4 кВ № 1793	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	1	—	—	—	—	1	ПАО "Россети-Юг"
30	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 110/35/10 кВ АС-11	КВЛ-10 кВ № 11-11	КТПН-10/0,4 кВ № 1691	10	ВЛ-0,4кВ	0,4	1	—	1	—	—	—	—	1	ПАО "Россети-Юг"
31	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС "ГТП-ЖБК-ПП39"	ВЛ-35 кВ от оп. №13	ТП-6/0,4 кВ №10	35	КЛ-6 кВ	6	1	—	1	—	—	—	1	—	ПАО "Россети-Юг"

32	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 35/10 кВ НГ-7	2КЛ-10 кВ № 701	2БКТП-10/0,4 кВ Т1	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	1	—	—	—	1	—	—	ПАО "Россети-Юг"
33	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 35/10 кВ НГ-7	2КЛ-10 кВ № 704	2БКТП-10/0,4 кВ Т2	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	1	—	—	—	1	—	—	ПАО "Россети-Юг"
34	Производственное отделение Центральные электрические сети	ПС 35/10 кВ НЗПМ	КЛ-6 кВ яч. №19	КТПСП-6/0,4 кВ	6	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	—	—	1	—	—	—	—	—	ПАО "Россети-Юг"

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф.И.О.

Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Московская энергетическая компания" (ООО "МЭК")

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	73
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.	29
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	44
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0

Генеральный директор ООО "МЭК"

Должность

Ю.Н. Горячий

Ф. И. О.



Подпись