

«Утверждаю»

Генеральный директор

ООО «Люкс Энерджи»

/С.М. Каравайцев/



РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА
ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

ООО «Люкс Энерджи» за 2019 год.

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Люкс Энерджи" (ООО Люкс Энерджи)¹

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
январь	-	-
февраль	-	-
март	-	-
апрель	-	-
май	-	-
июнь	-	-
июль	0	222
август	0	222
сентябрь	0	222
октябрь	0	222
ноябрь	0	222
декабрь	0	222

Главный инженер

Должность



Подпись

С.В.Сущевский

Ф.И.О.

¹ до 17.07.2019 ООО "Люкс Энерджи" не выполняло функции ТСО.

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Люкс Энерджи" (ООО Люкс Энерджи)¹

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. Число точек присоединения (N _{тп})	222
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (T _{пр})	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	$Пп = T_{пр}/N_{тп} = 0$

Главный инженер

Должность



С.В.Сущевский

Подпись ФИО

<1> - до 17.07.2019 ООО "Люкс Энерджи" не выполняло функции ТСО.

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

Общество с ограниченной ответственностью "Люкс Энерджи" (ООО Люкс Энерджи)

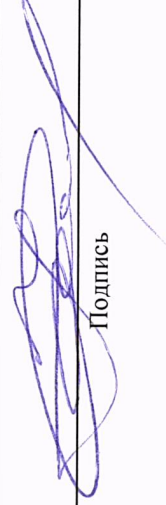
Наименование сетевой организации

За 2019 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	222
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0

/ Главный инженер

Должность



Подпись

С.В. Сущевский

ФИО

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

ООО «ЛЮКС ЭНЕРДЖИ

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <1>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2019 (факт)	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Материально-техническое обеспечение выполнения ремонтов, методы ранней диагностики оборудования	Повышение качества надежности эл. снабжения	0	2,22765	2,19424	2,16133
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Материально-техническое обеспечение выполнения ремонтов, методы ранней диагностики оборудования	Повышение качества надежности эл. снабжения	0	0,75023	0,73898	0,72790
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	-	-	1	1	1	1

Главный инженер
Должность


Подпись

С.В. Сущевский
Ф.И.О.

<1> Информация предоставляется справочно.

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

ООО «ЛЮКС ЭНЕРДЖИ»

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	0	Договора аренды, Акты приема-передачи объектов электросетевого хозяйства:
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	42,071	1) № 2-2019 от 09.01.2019 г. доп. соглашение №1 от 14.02.2019г. АО "Агрокомбинат "Московский";
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	100	2) № 01А-10-2018 от 24.10.2018 г. доп. соглашение №1 от 12.02.2019г. ООО "СеверныйТерминал";
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	222	3) № 06А-12-2018 от 24.12.2018 г. АО "ПК "Пушкинская площадь";
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	170	4) № 4-2019 от 28.01.2019 г. ООО "Рябиновая"; 5) № 5-2019 от 01.03.2019 г. доп. соглашение №1 от 01.09.2019 АО "ПромКапитал"; 6) № 6-2019 от 01.03.2019 г. ОАО "Останкинский молочный комбинат";
5	Средняя летняя температура, °С	17,3	7) № 04А-12-2018 от 24.12.2018 г. доп. соглашение №1 от 06.05.2019 ПАО "КМЗ"; 8) № 1-08-2019 от 12.08.2019 г. ЗАО "Променад"; 9) № 2-08-2019 от 12.08.2019 г. ЗАО "Бурцево".
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Gamma_{\text{эпс}}$)	9	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2018г.".
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($\Gamma_{\text{эфф}}$)	8	Форма 9.1 Форма 9.2

Главный инженер

Должность

Ф.И.О.

С.В. Сущевский

Подпись

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2019 года

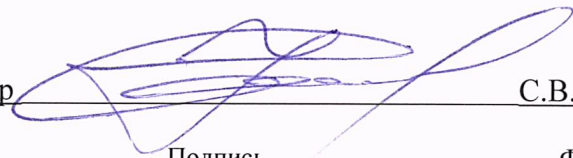
Общество с ограниченной ответственностью "Люкс Энерджи" (ООО Люкс Энерджи)

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{заяв}}^{\text{тпр}}$)	0
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. ($N_{\text{заяв}}^{\text{нс}}^{\text{тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв}}^{\text{тпр}}$)	1

Главный инженер

Должность



Подпись

С.В. Суцевский

Ф.И.О.

Расчет показателей качества оказываемых услуг.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети:

В течении 2019 г. ООО «Люкс Энерджи» не осуществляло технологического присоединения к электрическим сетям.

$$П_{тпр} = 0,5 \times П_{заяв_тпр} + 0,5 \times П_{нс_тпр} = 1$$

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети:

В 2019 г. у ООО «Люкс Энерджи» отсутствуют поданные в установленном порядке заявки на технологические присоединения к сети, в отношении которых направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

$$П_{заяв_тпр} = N_{заяв_тпр} / \max(1, N_{заяв_тпр} - N_{яв_тпр}^{за}) = 1$$

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети:

В 2019 г. у ООО «Люкс Энерджи» отсутствуют договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

$$П_{нс_тпр} = N_{сд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N_{сд_тпр}^{нс}) = 1$$

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2019 года

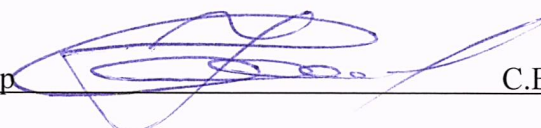
ООО «ЛЮКС ЭНЕРДЖИ»

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{исп}}^{\text{тпр}}$)	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. ($N_{\text{исп}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{исп}}^{\text{тпр}}$)	1

Главный инженер

Должность



Ф.И.О.

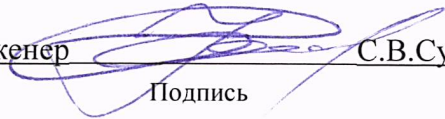
С.В. Сущевский

Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации
ООО "Люкс Энерджи" за 2019 год ¹

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

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации)	<u>Пункт 5 методических указаний</u>	0

/
Главный инженер

С.В.Сущевский

Должность
Подпись
Ф.И.О.

<1> - до 17.07.2019 ООО "Люкс Энерджи" не выполняло функции ТСО.

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

ООО "Люкс Энерджи" за 2019 год¹

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	<u>пункт 5</u>	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	<u>Пункт 5</u>	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	<u>Пункт 5</u>	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	<u>Пункт 5</u>	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	<u>Пункт 5</u>	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	<u>Пункт 5</u>	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	<u>Пункт 5</u>	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	<u>Пункт 5</u>	0

Главный инженер

С.В.Сущевский

Должность

Подпись

Ф.И.О.

<1> - до 17.07.2019 ООО "Люкс Энерджи" не выполняло функции ТСО.

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети, в период 2019 года

ООО "Люкс Энерджи" за 2019 год¹

Наименование сетевой 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. ($N_{\text{заяв}}$)	0
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{\text{пд}}$)	0
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{\text{нпд}}$)	0

Главный инженер

Должность

Подпись

С.В.Сушевский

Ф.И.О.

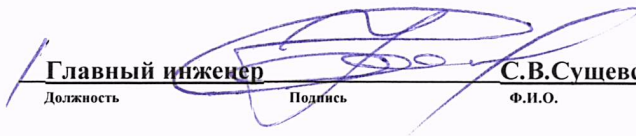
<1> - до 17.07.2019 ООО "Люкс Энерджи" не выполняло функции ТСО.

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 год

ООО "Люкс Энерджи" 1

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии											
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, 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 по местному времени (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)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму))	Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму))	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:			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
														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)	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования							
...																															
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И				x	x	x															x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П				x	x	x															x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							А				x	x	x															x	x	x	0
- по внеплановым отключениям							В				x	x	x															x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1				x	x	x															x	x	x	1


 Главный инженер _____ С.В.Сущевский
 Должность Подпись Ф.И.О.

<1> - прекращений передачи электрической энергии не было.

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенном вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Высший класс напряжения, кВ	Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
			ПС, ТП, РП	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21 - РП-14063 яч.2	ТП-5А, ТП-6А, ТП-4, ТП-2	10	0,4	ТП-5А - РУ-0,4кВ ТП-5А, ТП-6А - РУ-0,4кВ ТП-6А, ТП-6А - КЛ-0,4кВ ф.6, ТП-6А - КЛ-0,4кВ ф.18, ТП-6А - КЛ-0,4кВ ф.19, ТП-4 - РУ-0,4кВ ТП-4, ТП-2 - РУ-0,4кВ ТП-2	0,4	7		7					7		
	ТЭЦ-21	ТЭЦ-21 - РП-14063 яч.20	ТП-5Б, ТП-6Б, ТП-1, ТП-3	10	0,4	ТП-5Б - РУ-0,4кВ ТП-5Б, ТП-6Б - РУ-0,4кВ ТП-6Б, ТП-1 - РУ-0,4кВ ТП-1, ТП-3 - РУ-0,4кВ ТП-3	0,4	4		4					4		
	ТЭЦ-21	ТП-16438	ТП-16438 Луч А, ТП-16438 Луч Б	0,4	0,4	ТП-16438 Луч А - ВРУ-0,4кВ Потребителя КЛ-0,4кВ, ТП-16438 Луч Б - ВРУ-0,4кВ Потребителя КЛ-0,4кВ	0,4	2		2					2		
	ПС-214 (Омаково)	ПС-214 - РП-18116 секция 1	КТП-2 Т3, КТП-3 Т5, КТП-5 Т9	10	0,4	КТП-2 Т3 - РУ-0,4кВ КТП-2, КТП-3 Т5 - РУ-0,4кВ КТП-3, КТП-5 Т9 - РУ-0,4кВ КТП-5	0,4	3		3					3		
	ПС-214 (Омаково)	ПС-214 - РП-18116 секция 2	КТП-2 Т4, КТП-3 Т6, КТП-5 Т10	10	0,4	КТП-2 Т4 - РУ-0,4кВ КТП-2, КТП-3 Т6 - РУ-0,4кВ КТП-3, КТП-5 Т10 - РУ-0,4кВ КТП-5	0,4	3		3					3		
	ПС-378 (Центральная)	ПС-378 - РП-12123 секция 1	КТП-1 Т1, КТП-2 Т3, КТП-3 Т5, КТП-4 Т7	10	0,4	КТП-1 Т1 - РУ-0,4кВ КТП-1, КТП-2 Т3 - РУ-0,4кВ КТП-2, КТП-3 Т5 - РУ-0,4кВ КТП-3, КТП-4 Т7 - РУ-0,4кВ КТП-4	0,4	4		4					4		
	ПС-378 (Центральная)	ПС-378 - РП-12123 секция 2	КТП-1 Т2, КТП-2 Т4, КТП-3 Т6, КТП-4 Т8	10	0,4	КТП-1 Т2 - РУ-0,4кВ КТП-1, КТП-2 Т4 - РУ-0,4кВ КТП-2, КТП-3 Т6 - РУ-0,4кВ КТП-3, КТП-4 Т8 - РУ-0,4кВ КТП-4	0,4	4		4					4		
	ПС-46 (Бугарки)	ПС-46 - РП-15113 секция 1	ТП-1 Т1, ТП-4 Т2, ТП-6 Т1, ТП-7 Т2	10	0,4	ТП-1 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-1, ТП-4 Т2 - РУ-0,4кВ ТП-4, ТП-6 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-6, ТП-7 Т2 - РУ-0,4кВ ТП-7	0,4	4		4	4				4		
	ПС-46 (Бугарки)	ПС-46 - РП-15113 секция 2	ТП-1 Т2, ТП-4 Т1, ТП-6 Т2, ТП-7 Т1	10	0,4	ТП-1 Т2 - РУ-0,4кВ ТП-1, ТП-4 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-4, ТП-6 Т2 - РУ-0,4кВ ТП-6, ТП-7 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-7	0,4	5		5	5				5		
	ПС-431, РП-20069 (секция 1)	РП-20069 (секция 1) - РП-24659, РП-20069 (секция 1) - ТП-23568, РП-20069 (секция 1) - ТП-23678	ТП-24659, ТП-23568, ТП-23678	10	0,4	ТП-24659 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-24659, ТП-23568 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-23568, ТП-23678 Т1 - РУ-0,4кВ ТП-23678	0,4	3		3					3		

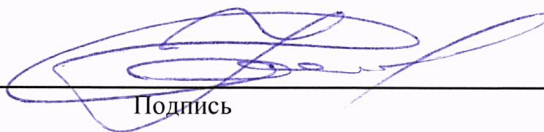
Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

Общество с ограниченной ответственностью "Люкс Энерджи"
за 2019 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:	222
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.	61
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	161
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

Главный инженер

Должность



Подпись

С.В. Суцевский

ФИО

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})

N пп	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.

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})

№ 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