

**"Информация раскрываемая
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» в соответствии
с пп. с) п.19 "О качестве обслуживания потребителей услуг" за 2019г.**

В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256"

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

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

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	637,25	Свидетельства на право собственности, договоры аренды объектов электрических сетей
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	563,25	Свидетельства на право собственности, договоры аренды объектов электрических сетей
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	88,39	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	286	Договор от 31.01.2008 №67-юр с ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1498	Свидетельства на право собственности, договоры аренды объектов электрических сетей
5	Средняя летняя температура, °С	20,9	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю	5	-

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 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за _____ 2019 _____ год**

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Наименование сетевой 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 и их расследовании			
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	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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:				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	Помер и дата акта расследования			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования			
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	09.01.2019	3.4.8.1	4.4													
2	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ	0,38	14,00 2019.01.09	17,55 2019.01.09	В	3,916	КЛ-0,4кВ от ТП-18, ф.6	МДОУ д/с № 75	3	0	0	3	0	49,172	0	09.01.2019	3.4.8.1	4.4	0		
3	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ	0,38	14,00 2019.01.09	15,00 2019.01.09	В	1	КЛ-0,4кВ от ТП-18	3 ж/дома, 2 ВНС	5	0	0	5	0	42,72	0	09.01.2019	3.4.8.1	4.4	0		
4	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ	0,38	11,30 2019.01.16	11,50 2019.01.16	В	0,333	КЛ-0,4кВ от ТП-2456	1 ж/дом, ЦТП	9	0	0	9	0	65,123	0	06.01.2019	3.4.8.1	4.4	0		
5	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	19,30 2019.01.18	10,05 2019.01.19	В	14,583	ВЛ-0,4кВ от ТП-1 до ж/д 5 по ул.Металлистов		1	0	0	1	0	106,276	0	19.01.2019	3.4.8.1	4.4	0		
6	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ	6 (6.3)	22,45 2019.01.20	22,50 2019.01.20	В	0,083	КЛ-6кВ	ТП-16, ТП-27, ТП-28, ТП-29, ТП-49 ТП-104	23	0	0	23	0	141,037	0	20.01.2019	3.4.8.1	4.4	0		

7	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ	0,38	10,23 2019.01.25	15,05 2019.01.25	В	4,7	КЛ-0,4кВ			12	0	0	12	0	0	0	12	0	117,067	0	25.01.2019	3.4.8.1	4.4	0
8	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ	0,38	18,25 2019.01.28	21,05 2019.01.28	В	2,667	КЛ-0,4кВ		4 ж/дома	10	0	0	10	0	0	0	10	0	79,042	0	28.01.2019	3.4.8.1	4.4	0
9	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,10 2019.02.01	21,15 2019.02.01	В	1,083	ВЛ от ТП-7		7 ж/домов	11	0	0	11	0	0	0	11	0	76,485	0	02.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
10	РЭС	ПС	ЛЭП-110кВ "Фреза-1"	110	02,00 2019.02.06	02,20 2019.02.06	В	0,333	ПС 110кВ "Двигатель" смежной ТСО		ТЦ "Небо", 42 ж/дома, котельная	56	0	0	56	0	0	0	56	0	339,125	0	06.02.2019	3.4.9.1	4.13	0
11	РЭС	ПС	ПС "Кстовская" "1СШ"	110	00,50 2019.02.12	02,31 2019.02.12	В	1,683	ВЛ смежной ТСО ПАО "Т+		ООО "Битусное производств о", ООО "Газэнерго"	3	0	0	3	0	0	0	3	0	32,312	0	12.02.2019	3.4.9.1	4.13	0
12	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	12,05 2019.02.14	15,15 2019.02.14	В	3,167	ВЛ от ТП-4555		5 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	85,29	0	14.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
13	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	09,00 2019.02.16	12,30 2019.02.16	В	3,5	ВЛ от ТП-24			4	0	0	4	0	0	0	4	0	51,75	0	16.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
14	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	09,50 2019.02.16	22,27 2019.02.16	В	12,617	ВЛ от ТП-3424			6	0	0	6	0	0	0	6	0	129,016	0	17.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
15	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	12,00 2019.02.16	18,00 2019.02.16	В	6	ВЛ от ТП-2965			9	0	0	9	0	0	0	9	0	94,65	0	17.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
16	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	15,15 2019.02.16	17,45 2019.02.16	В	2,5	ВЛ от ТП-52			14	0	0	14	0	0	0	14	0	102,795	0	17.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
17	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	14,45 2019.02.17	17,00 2019.02.18	В	26,25	ВЛ от ТП-18			3	0	0	3	0	0	0	3	0	175,793	0	18.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
18	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	14,50 2019.02.17	16,00 2019.02.17	В	1,167	ВЛ от ТП-2831			11	0	0	11	0	0	0	11	0	75,8	0	18.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
19	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	16,10 2019.02.17	17,50 2019.02.17	В	1,667	ВЛ от ТП-2062			6	0	0	6	0	0	0	6	0	48,685	0	18.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
20	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,00 2019.02.17	21,40 2019.02.17	В	1,667	ВЛ от ТП-2892			4	0	0	4	0	0	0	4	0	39,782	0	17.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
21	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	09,40 2019.02.18	11,50 2019.02.18	В	2,167	ВЛ от ТП-2965			7	0	0	7	0	0	0	7	0	58,21	0	18.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
22	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	09,10 2019.02.20	09,35 2019.02.20	В	0,417	ВЛ от ТП-3424			2	0	0	2	0	0	0	2	0	18,152	0	20.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
23	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	13,00 2019.02.21	16,15 2019.02.21	В	3,25	ВЛ от ТП-2062			16	0	0	16	0	0	0	16	0	133,403	0	22.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
24	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	06,00 2019.02.22	11,50 2019.02.22	В	5,833	ВЛ от ТП-2965			7	0	0	7	0	0	0	7	0	81,105	0	22.02.2019	3.4.12.5	4.4	0

25	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	07,00 2019.02.22	09,45 2019.02.22	В	2,75	ВЛ от ТП-2039			9	0	0	9	0	0	0	9	0	75,318	0	22.02.2019	3.4.12.5	4.4	0
26	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ	6 (6.3)	21,57 2019.02.23	01,30 2019.02.24	В	3,55	Отключение в сетях Заречного РЭС МРСК Центра и Приволжья			24	0	0	24	0	0	0	24	0	166,126	0	24.02.2019	3.4.9.1	4.13	0
27	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	13,35 2019.03.06	14,50 2019.03.06	В	1,25	ВЛ от ТП-24		5 ж/домов	7	0	0	7	0	0	0	7	0	52,387	0	06.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
28	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	15,40 2019.03.06	16,20 2019.03.06	В	0,667	ВЛ от ТП-3551		6 ж/домов	4	0	0	4	0	0	0	4	0	32,202	0	06.02.2019	3.4.12.5	4.13	0
29	РЭС	КВЛ	КВЛ-0,4кВ	0.38	09,30 2019.03.07	10,15 2019.03.07	В	0,75	КВЛ от ТП-83		8 ж/домов, ВНС, адм.здание	11	0	0	11	0	0	0	11	0	80,723	0	07.03.2019	3.4.8.1	4.4	0
30	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	12,40 2019.03.09	13,35 2019.03.09	В	0,917	ВЛ от ТП-53		2 ж/дома	3	0	0	3	0	0	0	3	0	27,497	0	09.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
31	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	14,35 2019.03.09	15,50 2019.03.09	В	1,25	ВЛ от ТП-7		7 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	71,079	0	09.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
32	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	19,15 2019.03.09	20,25 2019.03.09	В	1,167	ВЛ от ТП-2968		4 ж/дома	6	0	0	6	0	0	0	6	0	48,879	0	09.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
33	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	11,25 2019.03.10	13,20 2019.03.10	В	1,917	ВЛ от ТП-2		5 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	77,729	0	10.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
34	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	15,40 2019.03.10	17,05 2019.03.10	В	1,417	ВЛ от ТП-52		2 ж/дома	4	0	0	4	0	0	0	4	0	11,697	0	10.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
35	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	08,40 2019.03.11	13,15 2019.03.11	В	4,583	ВЛ от ТП-52		7 ж/домов, ВНС, библиотека, киоск	6	0	0	6	0	0	0	6	0	72,917	0	11.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
36	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	10,45 2019.03.11	17,20 2019.03.11	В	6,583	ВЛ от ТП-2968		4 ж/дома	6	0	0	6	0	0	0	6	0	89,591	0	11.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
37	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	13,45 2019.03.11	15,40 2019.03.11	В	1,917	ВЛ от ТП-7		7 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	73,362	0	11.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
38	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	17,40 2019.03.11	22,30 2019.03.11	В	4,833	ВЛ от ТП-2965		7 ж/домов	3	0	0	3	0	0	0	3	0	55,771	0	11.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
39	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	18,00 2019.03.11	20,47 2019.03.11	В	2,783	ВЛ от ТП-2047		4 ж/дома	4	0	0	4	0	0	0	4	0	48,159	0	11.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
40	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	01,30 2019.03.12	02,40 2019.03.12	В	1,167	ВЛ от ТП-2062		8 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	68,526	0	12.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
41	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0.38	03,45 2019.03.12	04,35 2019.03.12	В	0,833	ВЛ от ТП-4555		5 ж/домов	8	0	0	8	0	0	0	8	0	70,335	0	12.03.2019	3.4.12.5	4.13	0

42	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	08,50 2019.03.12	15,40 2019.03.12	В	6,833	ВЛ от ТП-52		5 ж/домов	5	0	0	5	0	0	0	5	0	82,594	0	12.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
43	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	09,00 2019.03.12	10,00 2019.03.12	В	1	ВЛ от ТП-2062		8 ж/домов	11	0	0	11	0	0	0	11	0	84,36	0	12.03.2018	3.4.12.5	4.13	0
44	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	11,00 2019.03.12	12,40 2019.03.12	В	1,667	ВЛ от ТП-ОАО "Красный Якорь"		7 ж/домов	5	0	0	5	0	0	0	5	0	46,802	0	12.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
45	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	13,00 2019.03.12	14,00 2019.03.12	В	1	ВЛ от ТП-2831		10 ж/домов	11	0	0	11	0	0	0	11	0	85,44	0	12.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
46	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	10,00 2019.03.13	10,20 2019.03.13	В	0,333	ВЛ от ТП-52		7 ж/домов	16	0	0	16	0	0	0	16	0	116,618	0	13.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
47	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,30 2019.03.18	21,05 2019.03.18	В	0,583	ВЛ от ТП-ОАО "Красный Якорь"		7 ж/домов	4	0	0	4	0	0	0	4	0	34,143	0	18.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
48	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	23,40 2019.03.18	00,10 2019.03.19	В	0,5	ВЛ от ТП-2062			2	0	0	2	0	0	0	2	0	17,45	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
49	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	06,00 2019.03.19	12,40 2019.03.19	В	6,667	ВЛ от ТП-84		5 ж/домов	6	0	0	6	0	0	0	6	0	88,416	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
50	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	12,20 2019.03.19	14,45 2019.03.19	В	2,417	ВЛ от ТП-2229		5 ж/домов, школа №101	3	0	0	3	0	0	0	3	0	38,082	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
51	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	17,25 2019.03.19	18,25 2019.03.19	В	1	ВЛ от ТП-2062		6 ж/домов, КНС	4	0	0	4	0	0	0	4	0	34,62	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
52	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,15 2019.03.19	20,45 2019.03.19	В	0,5	ВЛ от ТП-549		2 ж/дома	2	0	0	2	0	0	0	2	0	16,855	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
53	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,55 2019.03.19	21,35 2019.03.19	В	0,667	ВЛ от ТП-66		4 ж/дома	5	0	0	5	0	0	0	5	0	38,139	0	19.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
54	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	06,15 2019.03.22	16,55 2019.03.22	В	10,667	ВЛ от ТП-2462		5 ж/домов	8	0	0	8	0	0	0	8	0	126,039	0	22.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
55	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	18,30 2019.03.22	08,10 2019.03.23	В	13,667	ВЛ от ТП-67			1	0	0	1	0	0	0	1	0	94,162	0	23.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
56	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	07,50 2019.03.23	08,10 2019.03.23	В	0,333	ВЛ от ТП-67		1 ж/дом	2	0	0	2	0	0	0	2	0	17,078	0	23.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
57	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	02,30 2019.03.25	03,35 2019.03.25	В	1,083	ВЛ от ТП-2062			31	0	0	31	0	0	0	31	0	202,957	0	25.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
58	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	07,50 2019.03.25	09,35 2019.03.25	В	1,75	ВЛ от ТП-2965		7 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	75,11	0	25.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
59	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	13,30 2019.03.26	20,50 2019.03.26	В	7,333	ВЛ от ТП-67			2	0	0	2	0	0	0	2	0	66,451	0	26.03.2019	3.4.12.5	4.13	0

60	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	19,45 2019.03.26	20,50 2019.03.26	В	1,083	ВЛ от ТП-67			5	0	0	5	0	0	0	5	0	42,277	0	26.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
61	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	13,20 2019.03.27	20,30 2019.03.27	В	7,167	ВЛ от ТП-94 смежной ТСО		1 ж/дом	4	0	0	4	0	0	0	4	0	78,157	0	27.03.2019	3.4.12.5	4.13	0
62	РЭС	ТП	ТП-2456	6 (6.3)	17,50 2019.03.31	19,18 2019.03.31	В	1,467	КЛ-6кВ от ТП-2456 до ТП-2230		9 ж/домов, ЦТП, магазин, л/сал 352	16	0	0	16	0	0	0	16	0	122,67	0	31.03.2019	3.4.8.1	4.4	0
63	РЭС	ПС	ГПП "Чермет" ф.625	6 (6.3)	11,10 2019.04.15	21,50 2019.04.15	В	10,667	РП	РП-51 (ОАО "РЖД")	ОАО "РЖД"	6	0	1	5	0	0	1	5	0	111,169	0	15.04.2019	3.4.9.3	4.17	0
64	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	15,20 2019.04.15	16,30 2019.04.15	В	1,167	КВЛ от ТП-83		ПТУ №39	4	0	0	4	0	0	0	4	0	36,272	0	15.04.2019	3.4.8.4	4.13	0
65	РЭС	ПС	ГПП "Чермет" ф.618	6 (6.3)	15,20 2019.04.15	21,50 2019.04.15	В	6,5	РП	РП-51 (ОАО "РЖД")	ОАО "РЖД"	6	0	1	5	0	0	1	5	0	86,25	0	15.04.2019	3.4.9.3	4.17	0
66	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-3А - РП-7	10 (10.5)	13,50 2019.04.21	15,10 2019.04.21	В	1,333	КЛ-10кВ		РП-7 ТЦ "Небо"	23	0	0	23	0	0	0	23	0	163,274	0	21.04.2019	3.4.8.1	4.13	0
67	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-167 - ТП-754	6 (6.3)	04,06 2019.04.24	18,10 2019.04.24	В	14,067	КЛ			8	0	0	8	0	0	0	8	0	133,284	0	24.04.2019	3.4.8.1	4.13	0
68	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-3479 - ТП-3143(2)	6 (6.3)	19,00 2019.04.24	20,00 2019.04.24	В	1	КЛ		ВНС, 2ж/дома	6	0	0	6	0	0	0	6	0	49,21	0	24.04.2019	3.4.8.1	4.13	0
69	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	0,38	20,25 2019.04.26	20,55 2019.04.26	В	0,5	ВЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	47,58	0	26.04.2019	3.4.8.4	4.13	0
70	РЭС	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-623 ПС "Мокрая"	6 (6.3)	14,55 2019.04.27	18,46 2019.04.27	В	3,85	ТП-3481			7	0	0	7	0	0	0	7	0	68,898	0	27.04.2019	3.4.8.4	4.13	0
71	РЭС	ТП	ТП-5013	6 (6.3)	05,50 2019.05.01	07,46 2019.05.01	В	1,933	ТП-5021 смежной ТСО		МЛПУ Больница №28	3	0	0	3	0	0	0	3	0	33,553	0	01.05.2019	3.4.9.1	4.13	0
72	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-2377	0,38	00,30 2019.05.04	17,30 2019.05.04	В	17	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	113,94	0	04.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
73	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ГПП "Фреза" - РП-3 "А"	10 (10.5)	06,00 2019.05.04	09,50 2019.05.04	В	3,833	КЛ		ТЦ Небо	23	0	0	23	0	0	0	23	0	164,781	0	04.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
74	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-2456 в сторону ТП-2230	6 (6.3)	15,05 2019.05.04	16,27 2019.05.04	В	1,367	КЛ		6 ж/домов, ЦТП, ВНС, школа №167	12	0	0	12	0	0	0	12	0	81,859	0	04.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
75	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-167 - ТП-754	6 (6.3)	20,30 2019.05.11	22,05 2019.05.11	В	1,583	КЛ		ЦТП	5	0	0	5	0	0	0	5	0	42,269	0	11.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
76	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-3 "А" - ТП-49	10 (10.5)	08,30 2019.05.14	10,15 2019.05.14	В	1,75	КЛ			4	0	0	4	0	0	0	4	0	29,511	0	14.05.2019	3.4.8.1	4.14	0

77	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-164 в сторону ТП-597	6 (6.3)	02,40 2019.05.15	05,30 2019.05.15	В	2,833	КЛ			8	0	0	8	0	0	0	8	0	70,859	0	15.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
78	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-164 в сторону ТП-389	6 (6.3)	02,40 2019.05.15	04,10 2019.05.15	В	1,5	КЛ		2 ЦТП	5	0	0	5	0	0	0	5	0	41,087	0	15.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
79	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сторону ТП-803	6 (6.3)	02,40 2019.05.15	06,00 2019.05.15	В	3,333	КЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	58,284	0	15.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
80	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-2435	0.38	08,17 2019.05.16	02,25 2019.05.17	В	18,133	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	106,061	0	17.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
81	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ в сторону РП-45	10 (10.5)	02,05 2019.05.17	04,00 2019.05.17	В	1,917	КЛ		10 ж/домов, ЦТП, больница им.Б.И.Филоненко	28	0	0	28	0	0	0	28	0	168,343	0	17.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
82	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2892	0.38	08,40 2019.05.19	14,35 2019.05.19	В	5,917	ВЛ			11	0	0	11	0	0	0	11	0	101,84	0	19.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
83	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-3551	0.38	10,00 2019.05.21	11,00 2019.05.21	В	1	ВЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	43,757	0	21.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
84	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сторону ТП-2133	6 (6.3)	02,12 2019.05.22	03,07 2019.05.22	В	0,917	КЛ		Профилакторий НМЗ + Ингермед	3	0	0	3	0	0	0	3	0	24,407	0	22.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
85	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сторону ТП-167	6 (6.3)	14,30 2019.05.22	16,40 2019.05.22	В	2,167	КЛ			19	0	0	19	0	0	0	19	0	135,913	0	22.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
86	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сторону ТП-238	6 (6.3)	14,30 2019.05.22	17,25 2019.05.22	В	2,917	КЛ		ЦТП	8	0	0	8	0	0	0	8	0	69,899	0	22.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
87	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сторону РП-26	6 (6.3)	15,55 2019.05.25	17,00 2019.05.25	В	1,083	КЛ		ЦТП, д/сад № 426	27	0	0	27	0	0	0	27	0	164,201	0	25.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
88	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2892	0.38	20,10 2019.05.25	21,16 2019.05.25	В	1,1	ВЛ			11	0	0	11	0	0	0	11	0	77,585	0	25.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
89	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2892	0.38	08,45 2019.05.26	11,10 2019.05.26	В	2,417	ВЛ			8	0	0	8	0	0	0	8	0	62,721	0	26.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
90	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-4724	0.38	13,10 2019.05.27	14,05 2019.05.27	В	0,917	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	17,863	0	27.05.2019	3.4.8.1	4.14	0
91	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-11	0.38	16,00 2019.05.30	17,10 2019.05.30	В	1,167	ВЛ			3	0	0	3	0	0	0	3	0	25,964	0	30.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
92	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2937	0.38	08,50 2019.05.31	10,20 2019.05.31	В	1,5	ВЛ			3	0	0	3	0	0	0	3	0	29,461	0	31.05.2019	3.4.8.4	4.4	0
93	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-3 "А" - РП-7	10 (10.5)	11,10 2019.05.31	12,40 2019.05.31	В	1,5	КЛ			14	0	0	14	0	0	0	14	0	93,356	0	31.05.2019	3.4.8.1	4.14	0

94	РЭС	КВЛ	КВЛ-0,4кВ ТП-2062, ф.1	0,38	09,10 2019.06.01	10,20 2019.06.01	В	1,167	КВЛ			9	0	0	9	0	0	0	9	0	64,306	0	01.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
95	РЭС	ТП	смежной ТСО ПО "ЦЭС" МРСК	6 (6.3)	02,40 2019.06.03	04,27 2019.06.03	В	1,783	ТП		ПТУ №39	1	0	0	1	0	0	0	1	0	9,162	0	03.06.2 019	3.4.9.1	4.13	0	
96	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2062 ф.3	0,38	15,00 2019.06.03	15,35 2019.06.03	В	0,583	ВЛ			8	0	0	8	0	0	0	8	0	56,21	0	03.06.2 019	3.4.8.4	4.13	0	
97	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-2456 в сторону ТП 2230	6 (6.3)	15,55 2019.06.05	17,20 2019.06.05	В	1,417	КЛ		клиническая больница №29, КНС, котельная	3	0	0	3	0	0	0	3	0	30,128	0	05.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
98	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-2383 ф.6	0,38	15,20 2019.06.10	16,00 2019.06.10	В	0,667	КЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	15,237	0	10.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
99	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ Сормовская ТЭЦ - ТП- 5555	6 (6.3)	11,00 2019.06.14	12,45 2019.06.14	В	1,75	КЛ		д/сад 147, школа №70	8	0	0	8	0	0	0	8	0	61,708	0	14.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
100	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-1 ф.4 (МП "Инженерн ые сети)	0,38	15,50 2019.06.17	22,30 2019.06.17	В	6,667	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	35,741	0	17.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
101	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ГПП "Фреза" - ТП-40(2)	10 (10.5)	02,20 2019.06.19	03,07 2019.06.19	В	0,783	КЛ		5 ж/домов, д/сад, КНС, ВНС	12	0	0	12	0	0	0	12	0	79,932	0	19.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
102	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-3162(1) - ТП- 3164(1)	6 (6.3)	01,30 2019.06.21	02,20 2019.06.21	В	0,833	КЛ		2 ж/дома	4	0	0	4	0	0	0	4	0	32,821	0	21.06.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
103	РЭС	ТП	ТП-2229	6 (6.3)	12,45 2019.06.22	13,35 2019.06.22	В	0,833	ТП		школа №101	7	0	0	6	0	0	0	6	1	54,612	0	ТАО "МРСК Центра и Приволжья"	22.06.2 019	3.4.9.1	4.13	0
104	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-2892	0,38	15,45 2019.06.28	16,15 2019.06.28	В	0,5	ВЛ			5	0	0	5	0	0	0	5	0	38,154	0	28.06.2 019	3.4.8.4	4.13	0	
105	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ РП- 105 - РП- 112	6 (6.3)	14,00 2019.07.05	16,20 2019.07.05	В	2,333	КЛ		10 ж/домов, д/сад, школа	11	0	0	11	0	0	0	11	0	76,834	0	05.07.2 019	3.4.8.1	4.4	0	
106	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.6 ТП-6	0,38	14,30 2019.07.05	21,50 2019.07.05	В	7,333	ВЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	58,49	0	05.07.2 019	3.4.8.4	4.4	0	
107	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.6 ТП-7	0,38	16,50 2019.07.05	17,50 2019.07.05	В	1	ВЛ			4	0	0	4	0	0	0	4	0	31,6	0	05.07.2 019	3.4.8.4	4.4	0	
108	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ РП-40 РУ- 6кВ 1СШ	6 (6.3)	14,20 2019.07.14	14,50 2019.07.14	В	0,5	КЛ			4	0	0	4	0	0	0	4	0	32,58	0	14.07.2 019	3.4.8.1	4.4	0	

109	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ РП-34 ф.624	6 (6.3)	07,55 2019.07.20	10,20 2019.07.20	В	2,417	КЛ			3	0	0	3	0	0	0	3	0	35,32	0	20.07.2019	3.4.8.1	4.4	0
110	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-48 - РП-16	6 (6.3)	09,17 2019.07.21	12,20 2019.07.21	В	3,05	КЛ		12 ж/домов, школа, ВНС	9	0	0	9	0	0	0	9	0	75,192	0	21.07.2019	3.4.8.1	4.4	0
111	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-38 - ПС "Светлоярская"	10 (10.5)	03,00 2019.07.23	05,10 2019.07.23	В	2,167	КЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	49,33	0	23.07.2019	3.4.8.1	4.4	0
112	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2964 ф.10	0.38	09,20 2019.07.25	10,40 2019.07.25	В	1,333	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	24,197	0	25.07.2019	3.4.8.4	4.4	0
113	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-3А - РП-7	10 (10.5)	08,53 2019.07.27	09,30 2019.07.27	В	0,617	КЛ			3	0	0	3	0	0	0	3	0	23,655	0	27.07.2019	3.4.8.1	4.4	0
114	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ в сетях смежной ТСО: ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - филиал "Нижновэнерго"	6 (6.3)	15,55 2019.07.29	16,58 2019.07.29	В	1,05	КЛ		ТП-368 2СШ	12	0	0	12	0	0	0	12	0	81,301	0	29.07.2019	3.4.9.1	4.13	0
115	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2228, РУ-0,4 ф.4	0.38	10,00 2019.08.02	13,00 2019.08.02	В	3	ВЛ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	79,56	0	02.08.2019	3.4.8.4	4.13	0
116	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ГПП "Чермет" - РП-2	6 (6.3)	13,40 2019.08.05	17,30 2019.08.05	В	3,833	КЛ		ООО "Энергосервис"	1	0	0	1	0	0	0	1	0	31,028	0	05.08.2019	3.4.8.1	4.13	0
117	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-2013 - ТП-2456	6 (6.3)	15,20 2019.08.10	16,35 2019.08.10	В	1,25	КЛ		4 ж/дома, д/с 352, ВНС, школа 167	9	0	0	9	0	0	0	9	0	66,318	0	10.08.2019	3.4.8.1	4.13	0
118	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2964 РУ-0,4кВ ф.12	0.38	16,40 2019.08.11	17,30 2019.08.11	В	0,833	ВЛ		ЦТП	9	0	0	9	0	0	0	9	0	60,866	0	11.08.2019	3.4.8.4	4.13	0
119	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП з-да "Красный Якорь"	0.38	14,00 2019.08.15	14,30 2019.08.15	В	0,5	ВЛ			7	0	0	7	0	0	0	7	0	48,15	0	15.08.2019	3.4.8.4	4.13	0
120	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-66 - ТП-2144	6 (6.3)	06,40 2019.08.16	09,25 2019.08.16	В	2,75	КЛ		10 ж/домов	12	0	0	12	0	0	0	12	0	94,105	0	16.08.2019	3.4.8.1	4.13	0

121	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-3481	0,38	10,15 2019.08.16	12,20 2019.08.16	В	2,083	ВЛ		Детский санаторий "Ройка"	14	0	0	14	0	0	0	14	0	110,49	0	16.08.2 019	3.4.8.4	4.13	0
122	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ГПП "Фреза" - ТП-40	10 (10.5)	10,37 2019.08.16	12,40 2019.08.16	В	2,05	КЛ		4 ж/дома	8	0	0	8	0	0	0	8	0	64,611	0	16.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
123	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 4070 - ТП- 4789	6 (6.3)	10,50 2019.08.16	11,50 2019.08.16	В	1	КЛ		Спецприёмн ик	2	0	0	2	0	0	0	2	0	18,591	0	16.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
124	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 2817 - ТП- 2720	6 (6.3)	22,10 2019.08.16	23,00 2019.08.16	В	0,833	КЛ			11	0	0	10	0	0	0	10	1	66,33	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	16.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
125	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 4804 - ТП- 92	6 (6.3)	13,30 2019.08.17	14,35 2019.08.17	В	1,083	КЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	69,559	0	17.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
126	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 2910 - ТП- 2129	6 (6.3)	07,30 2019.08.23	09,55 2019.08.23	В	2,417	КЛ			8	0	0	7	0	0	0	7	1	59,553	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	23.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
127	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-3424 РУ-0,4кВ ф.2	0,38	15,45 2019.08.24	16,40 2019.08.24	В	0,917	ВЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	18,141	0	24.08.2 019	3.4.8.4	4.13	0
128	РЭС	ТП	ТП-291 РУ- 0,4кВ СШ- 1	6 (6.3)	14,35 2019.08.28	16,25 2019.08.28	В	1,833	КЛ		ЦТП	6	0	0	5	0	0	0	5	1	42,344	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	28.08.2 019	3.4.9.1	4.13	0
129	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ ТП-2452 РУ-0,4кВ	0,38	14,25 2019.08.29	18,15 2019.08.29	В	3,833	КЛ		ВНС	1	0	0	1	0	0	0	1	0	33,609	0	29.08.2 019	3.4.8.1	4.13	0
130	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-238 - ТП-576	6 (6.3)	01,25 2019.09.02	02,35 2019.09.02	В	1,167	КЛ			11	0	0	11	0	0	0	11	0	76,895	0	02.09.2 019	3.4.8.1	4.13	0
131	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-49 РУ- 0,4кВ ф.4	0,38	19,50 2019.09.06	21,50 2019.09.06	В	2	ВЛ		1 ж/дом	1	0	0	1	0	0	0	1	0	19,41	0	06.09.2 019	3.4.8.4	4.13	0
132	РЭС	КЛ	КЛ смежной ТСО (ООО "Специнвес	6 (6.3)	01,15 2019.09.09	02,22 2019.09.09	В	1,117	КЛ		4 ж/дома	8	0	0	8	0	0	0	8	0	58,166	0	09.09.2 019	3.4.9.1	4.13	0
133	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ГПП "Фреза" - ТП-40	10 (10.5)	13,05 2019.09.11	14,10 2019.09.11	В	1,083	КЛ		ТП-40, ТП- 41, ТП-50, гост. "Ока"	14	0	0	14	0	0	0	14	0	105,279	0	11.09.2 019	3.4.8.1	4.13	0
134	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ смежной ТСО (Заречный РЭС МРСК Центра и Приволжья ф-л Нижновне рго)	6 (6.3)	14,00 2019.09.12	15,05 2019.09.12	В	1,083	КЛ		ТП-2002, ПТУ №39	4	0	0	4	0	0	0	4	0	33,141	0	12.09.2 019	3.4.9.1	4.13	0

135	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ ТП-23 РУ- 0,4кВ ф.10	0,38	16,50 2019.09.14	20,05 2019.09.14	В	3,25	КЛ		адм. здание по ул.Памирска я, 11 "Ф"	3	0	0	3	0	0	0	3	0	45,062	0	14.02.2 019	3.4.9.3	4.13	0
136	РЭС	ТП	ТП-238	6 (6.3)	11,15 2019.09.18	13,15 2019.09.18	В	2	ТП			12	0	0	12	0	0	0	12	0	95,34	0	18.09.2 019	3.4.9.1	4.13	0
137	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-4555 РУ-0,4кВ ф.2	0,38	15,25 2019.09.20	16,50 2019.09.20	В	1,417	ВЛ		5 ж/домов	5	0	0	5	0	0	0	5	0	44,213	0	20.09.2 019	3.4.9.3	4.13	0
138	РЭС	ТП	ТП-380 МРСК Центра и Приволжья ф-л Нижновэне рго	6 (6.3)	12,40 2019.09.22	17,15 2019.09.23	В	28,583	ТП		25 ж/домов	16	0	0	16	0	0	0	16	0	281,764	0	23.09.2 019	3.4.9.1	4.13	0
139	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-84 РУ- 0,4кВ ф.3	0,38	17,00 2019.09.23	17,50 2019.09.23	В	0,833	ВЛ		5 ж/домов	5	0	0	5	0	0	0	5	0	36,922	0	23.09.2 019	3.4.8.4	4.13	0
140	РЭС	ТП	ТП-380 МРСК Центра и Приволжья ф-л Нижновэне рго	6 (6.3)	09,15 2019.09.24	10,23 2019.09.24	В	1,133	ТП		25 ж/домов	16	0	0	16	0	0	0	16	0	119,417	0	24.09.2 019	3.4.9.1	4.13	0
141	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-4016	6 (6.3)	14,00 2019.10.04	15,45 2019.10.04	В	1,75	ТП		6 ж/домов, магазин	8	0	0	8	0	0	0	8	0	68,445	0	04.10.2 019	3.4.9.1	4.13	0
142	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-4046 1СШ	6 (6.3)	14,00 2019.10.04	17,20 2019.10.04	В	3,333	ТП		котельная, 2 ж/дома	7	0	0	7	0	0	0	7	0	65,305	0	04.10.2 019	3.4.9.1	4.13	0
143	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ГПП "Фреза" ф.3 - РП-3а ф.1 (каб. А)	10 (10.5)	16,30 2019.10.06	18,00 2019.10.06	В	1,5	РП		ТЦ, 4 ж/дома	16	0	0	16	0	0	0	16	0	110,95	0	06.10.2 019	3.4.12. 5	4.13	0
144	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ ТП-75 РУ- 0,4кВ ф.8	0,38	16,50 2019.10.07	23,05 2019.10.07	В	6,25	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	48,648	0	07.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
145	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2062 РУ-0,4кВ ф.2	0,38	20,45 2019.10.09	23,00 2019.10.09	В	2,25	ВЛ			6	0	0	6	0	0	0	6	0	53,708	0	09.10.2 019	3.4.8.4	4.13	0

146	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ ТП-2968 РУ-0,4кВ ф.5	0,38	11,50 2019.10.14	12,30 2019.10.14	В	0,667	КЛ			3	0	0	3	0	0	0	3	0	24,972	0	14.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
147	РЭС	КВЛ	КВЛ-0,4кВ ТП-549 РУ- 0,4кВ ф.6	0,38	09,40 2019.10.18	10,45 2019.10.18	В	1,083	КВЛ			2	0	0	2	0	0	0	2	0	19,392	0	18.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
148	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-2843 - ТП-2772	6 (6.3)	20,25 2019.10.21	01,20 2019.10.22	В	4,917	КЛ		Спорткмп екс "Олимп"	3	0	0	3	0	0	0	3	0	65,253	0	21.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
149	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ РП-53 - ТП- 4776	6 (6.3)	09,50 2019.10.24	11,35 2019.10.24	В	1,75	КЛ		7 ж/домов, т/пункт	9	0	0	9	0	0	0	9	0	66,973	0	24.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
150	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ ПС "Кузнецких нская" - РП- 38	10 (10.5)	21,20 2019.10.25	01,10 2019.10.26	В	3,833	КЛ		23 тр-ных подстанции	31	0	0	31	0	0	0	31	0	215,616	0	25.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
151	РЭС	РП	РП-31 вышестоящ ей сетевой организаци и	6 (6.3)	00,00 2019.10.27	01,05 2019.10.27	В	1,083	ТП		ТП, 2 ж/дома	4	0	0	4	0	0	0	4	0	32,277	0	27.10.2 019	3.4.9.1	4.13	0
152	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-652 - ТП-760	6 (6.3)	07,20 2019.10.28	09,00 2019.10.28	В	1,667	КЛ		ЦТП	8	0	0	7	0	0	0	7	1	67,186	0	28.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
153	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-2843 - ТП-2772	6 (6.3)	08,15 2019.10.29	10,25 2019.10.29	В	2,167	КЛ		Спорткмп екс "Олимп"	3	0	0	3	0	0	0	3	0	32,776	0	29.10.2 019	3.4.8.1	4.13	0
154	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2910 РУ-0,4кВ ф.3	0,38	11,25 2019.10.29	12,10 2019.10.29	В	0,75	ВЛ			2	0	0	1	0	0	0	1	1	17,38	0	29.10.2 019	3.4.8.4	4.13	0
155	РЭС	ТП	Две ТП- 10кВ от абонентско й РП	10 (10.5)	07,00 2019.10.30	07,30 2019.10.30	В	0,5	ТП		2 тр-ных подстанции	8	0	0	8	0	0	0	8	0	54,315	0	30.10.2 019	3.4.9.1	4.13	0
156	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-2047 РУ-0,4кВ ф.3	0,38	14,35 2019.10.30	15,55 2019.10.30	В	1,333	ВЛ		Адм. здание	8	0	0	8	0	0	0	8	0	65,144	0	30.10.2 019	3.4.8.4	4.13	0
157	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-2126	6 (6.3)	20,00 2019.11.08	00,25 2019.11.09	В	4,417	КЛ		7 ж/домов, т/пункт	11	0	0	11	0	0	0	11	0	98,36	0	08.11.2 019	3.4.8.1	4.13	0
158	РЭС	ТП	ТП-380 смежной ТСО	6 (6.3)	16,20 2019.11.09	17,20 2019.11.09	В	1	ТП		12 ж/домов	8	0	0	8	0	0	0	8	0	61,56	0	09.11.2 019	3.4.9.1	4.13	0

159	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ РП-71 - ТП- 2762	6 (6.3)	14,10 2019.11.18	15,10 2019.11.18	В	1	КЛ		Поликлиник а, 3 ж/дома	5	0	0	5	0	0	0	5	0	41,52	0	18.11.2 019	3.4.8.1	4.13	0
160	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ КТП-18 РУ- 0,4кВ ф.2	0.38	10,30 2019.11.22	14,10 2019.11.22	В	3,667	КЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	30,289	0	22.11.2 019	3.4.9.3	4.13	0
161	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-4555 в сторону ж/дома 10 по ул.Медици нской	0.38	22,00 2019.11.23	11,50 2019.11.24	В	13,833	ВЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	31,743	0	23.11.2 019	3.4.8.4	4.13	0
162	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-4555 в сторону ж/домов 4, 6, 8, 12 по ул.Медици нской	0.38	09,25 2019.11.24	11,10 2019.11.24	В	1,75	ВЛ			4	0	0	4	0	0	0	4	0	36,34	0	24.11.2 019	3.4.8.4	4.13	0
164	РЭС	ВЛ	ВЛ-110кВ "Фреза-1" вышестоящ ей сетевой организаци и	110	23,20 2019.12.01	23,30 2019.12.01	В	0,167	ПС		ТЦ "Небо", 7 ж/домов	12	0	0	12	0	0	0	12	0	64,728	0	01.12.2 019	3.4.9.1	4.13	0
165	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 2456 - ТП- 2013	6 (6.3)	12,40 2019.12.05	09,15 2019.12.06	В	20,583	КЛ		Магазин, школа, д/сад, ВНС, ЦТП, 7 ж/домов	9	0	0	9	0	0	0	9	0	169,215	0	05.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0
166	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ от ТП-3070 смежной ТСО	6 (6.3)	13,00 2019.12.05	14,00 2019.12.05	В	1	КЛ		2 ТП, колледж, общезитие	3	0	0	3	0	0	0	3	0	24,12	0	05.12.2 019	3.4.9.1	4.13	0
167	РЭС	КВЛ	КВЛ-0,4кВ ТП-15 РУ- 0,4кВ ф.1	0.38	16,05 2019.12.06	20,00 2019.12.07	В	27,917	КВЛ			1	0	0	1	0	0	0	1	0	29,351	0	06.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0
168	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ЗРП-1 - ТП- 1	6 (6.3)	12,45 2019.12.07	04,35 2019.12.08	В	15,833	КЛ			18	0	0	18	0	0	0	18	0	173,482	0	07.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0
169	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП- 211 - ТП- 140	6 (6.3)	21,40 2019.12.09	23,00 2019.12.09	В	1,333	КЛ		Министерств о ЖКХ и ТЭК НО	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10,621	0	09.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0
170	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-18 до ВРУ ПЧ- 70	0.38	14,00 2019.12.17	20,10 2019.12.17	В	6,167	КЛ		ПЧ-70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0

171	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-43 РУ- 0,4кВ ф.2	0,38	14,00 2019.12.19	16,00 2019.12.19	В	2	ВЛ		д/сад, 3 ж/дома	3	0	0	3	0	0	0	3	0	31,6	0	19.12.2 019	3.4.8.3	4.13	0	
172	РЭС	КЛ	КЛ-6кВ ТП-2762 - ТП-2399	6 (6.3)	21,00 2019.12.24	23,15 2019.12.24	В	2,25	КЛ		4 ж/дома	5	0	0	5	0	0	0	5	0	45,168	0	24.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
173	РЭС	КЛ	КЛ-0,4кВ от ТП-24 РУ-0,4кВ ф.3	0,38	14,15 2019.12.27	14,30 2019.12.27	В	0,25	КЛ		2 ж/дома	1	0	0	1	0	0	0	1	0	9,158	0	27.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
174	РЭС	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТП-24 РУ- 0,4кВ ф.2	0,38	10,55 2019.12.30	11,40 2019.12.30	В	0,75	ТП			10	0	0	10	0	0	0	10	0	60,447	0	30.12.2 019	3.4.8.4	4.13	0	
175	РЭС	КЛ	КЛ-10кВ РП-91 - ТП- 916	10 (10.5)	18,45 2019.12.30	19,55 2019.12.30	В	1,167	КЛ		3 ж/дома	5	0	0	5	0	0	0	5	0	36,583	0	30.12.2 019	3.4.8.1	4.13	0	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	602,916				1336	0	2	1328	0	0	2	1328	6	12231,916	6	х	х	х	0	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П																				
- по аварийным ограничениям							А																				
- по внеплановым отключениям							В	602,916				1336	0	2	1328	0	0	2	1328	6	12231,916	6	х	х	х	0	
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1																				
																											1

Генеральный директор

Должность

Аксиньин В.Б.

Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

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:	286
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	52
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	1
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	193
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	40
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

Аксиньин В.Б.

Должность

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 регулирования *

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)			0,0000				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) ***			1,0000				
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) ***			0,8975				

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2019 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

*** В редакции приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

Генеральный директор

(должность)

Аксиньин В.Б.

(Ф.И.О.)

_____ (подпись)

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

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

№**	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1			286
2			286
3			286
4			286
5			286
6			286
7			286
8			286
9			286
10			286
11			286
12			286

Генеральный директор
(должность)

Аксиньин В.Б.
(Ф.И.О.)

(подпись)

* В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц;

** месяцы года

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

(наименование территориальной сетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2019г число точек присоединения (Nтп)	286
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час (Тпр)	0,0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0000

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	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, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	90,00
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, <u>шт.</u> (N ^{нс} заяв_тпр)	0,00
	max (1, Nзаяв_тпр - N ^{нс} заяв_тпр)	90,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	42,00
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, <u>шт.</u> (N ^{нс} сд_тпр)	0,00
	max (1, Nсд_тпр - N ^{нс} сд_тпр)	42,00
	Пнс_тпр	1,0000

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	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, <u>шт.</u> (Nн_тпр)	0,00
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в <u>десятиках шт. без округления</u> (Nчз_тпр)	0,000
	max (1, Nчз_тпр - Nн_тпр)	1,00
	Пнпа_тпр	1,0000

1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр	
Птпр	1,0000

Генеральный директор

Аксиньин В.Б.

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо)	
Птсо	0,8975

Расчет значения индикатора информативности (форма 2.1)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
Количество структурных подразделений ТСО, осуществляющих взаимодействие с клиентами (потребителями услуг), шт. (для расчета п. 1.1)	4	4
Общее количество структурных подразделений в ТСО, шт. (для расчета п. 1.1)	17	17
Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт., в том числе:	---	---
а) количество регламентов оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт. (для расчета п. 1.2.а)	49	49
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие 0), шт. (для расчета п. 1.2.б)	1	1
в) Количество должностных инструкций сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт. (для расчета п. 1.2.в)	9	9
г) Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке форм отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт. (для расчета п. 1.2.г)	3	3
Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	---	---
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п. 2.1)	1	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п. 2.2)	1	1
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п. 2.3)	1	1
Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п. 3)	1	1
Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0) (для расчета п. 4)	1	1
Количество обращений в ТСО потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) ТСО в ходе исполнения своих функций, шт. (для расчета п. 5.1)	0	0
Общее количество обращений в ТСО от потребителей услуг, шт. (для расчета п. 5.1)	815	735
Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего, в том числе:	---	---
Количество обращений потребителей услуг за консультациями в ТСО по вопросам деятельности ТСО, шт. (для расчета п. 6.1)	0	0
Общее количество обращений потребителей услуг, поступивших в ТСО, шт. (для расчета п. 6.1)	815	735
Количество жалоб потребителей услуг на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта ТСО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, шт. (для расчета п. 6.2)	0	0
Общее количество обращений потребителей услуг в ТСО, шт. (для расчета п. 6.2)	815	735

Расчет значения индикатора исполнительности (форма 2.2)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе:	---	---
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней (для расчета п.1.1)	14	14
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг, в том числе: (для расчета п.1.2)	---	---
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней (для расчета п.1.2.а)	10	14
б) для остальных потребителей услуг, дней (для расчета п.1.2.б)	14	14
Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, шт. (для расчета п.1.3)	0	0
Общее количество заключенных ТСО договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц, шт. (для расчета п.1.3)	1	1
Количество обращений в ТСО потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, поступающей из сети ТСО, шт. (для расчета п.2.1)	0	0
Общее количество поступивших в ТСО обращений потребителей услуг, шт. (для расчета п.2.1)	815	735
Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.3.1)	0	0
Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых ТСО графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, шт. (для расчета п.3.2)	0	0
Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, кроме физических лиц, шт. (для расчета п.3.2)	0	0
Количество обращений в ТСО потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей),шт. (для расчета п.4.1)	0	0
Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, шт. (для расчета п.4.1)	815	735

Расчет значения индикатора результативности обратной связи (форма 2.3)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
<i>Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.1)</i>	0	0
<i>Количество обращений (жалоб) в ТСО потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, шт. (для расчета п.2.1)</i>	0	0
<i>Общее количество обращений потребителей услуг, поступивших в ТСО, шт.</i>	815	735
<i>Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, шт. (для расчета п.2.2)</i>	0	0
<i>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, шт. (для расчета п.2.3)</i>	0	0
<i>Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг ТСО, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, шт. (для расчета п.2.4)</i>	0	0
<i>Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности ТСО, поступивших через обратную связь, шт. (для расчета п.2.5)</i>	0	0
<i>Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт. (для расчета п.2.6)</i>	0	0
<i>Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней (для расчета п.3.1)</i>	0	0
<i>Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством, в том числе:</i>	---	---
<i>3.2.а Письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.а)</i>	500,000	500,000
<i>3.2.б Электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.б)</i>	29,000	9,000
<i>3.2.в* Системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.в)</i>	0,000	0,000
<i>Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворенность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.4.1)</i>	0,000	0,000
<i>Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев (для расчета п.5.1)</i>	0	0
<i>Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) ТСО своих обязательств, шт. (для расчета п.5.2)</i>	0	0
<i>Общее количество потребителей, в пользу которых были вынесены судебные решения о возмещении убытков или возмещение убытков было произведено во внесудебном порядке, шт. (для расчета п.5.2)</i>	0	0

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевыми организациями

K = 0,29

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	0,0000
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	(2.1)	1,0000
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(3.2)	0,8975
4	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пл}	(4)	0,0000
5	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пл}	(4)	1,0000
6	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	(4)	0,8975
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 Методических указаний	---
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для ТСО) технологические присоединения	пп. 5.1 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для ТСО)	пп. 5.1 Методических указаний	0

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

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α		0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β		—
3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1		0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	—
7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	0
8. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0

Генеральный директор
(должность)

Аксиньин В.Б.
(Ф.И.О.)

_____ (подпись)