Сводные данные об отключениях по границам ТСО, информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов за 2019 год.

ООО "УралОйл"
наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. Потребители электрической энергии: 1 категории надежности, полное	1 категории надежности, частичное	2 категории надежности, полное	2 категории надежности, частичное	3 категории надежности	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт. Потребители электрической энергии: 1 категории надежности, полное	1 категории надежности, частичное	2 категории надежности, полное	2 категории надежности, частичное	3 категории надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150до 670 кВт	с максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)	Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты , ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты , ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты , ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)	Причины прекращения передачи электрической энергии	Вид отключения
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	30	31	32	33	34	35	35	36
2019 год:																																				
1	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	11,50, 2019.01.07	13,50, 2019.01.07	13,50, 2019.01.07	2:00	0,02	Распоряжение	56	Обход и осмотр ВЛ-6 кВ	В
2	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	15,00, 2019.01.07	15,35, 2019.01.07	15,35, 2019.01.07	0:35	0,02	Наряд	57	Восстановление вязки провода ф. "А" на опоре №70	В
3	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№07 КТП-0748	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,00, 2019.01.16	12,00, 2019.01.16	12,00, 2019.01.16	2:00	0,01	Наряд	187	ТО КТП-0748, Осмотр ЛР-0748	П
4	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	10,45, 2019.01.18	13,50, 2019.01.18	13,50, 2019.01.18	3:05	0,02	Наряд	236	Удаление деревьев с проводов ВЛ-6 кВ в пролетах опор №43-44, 89-90, 92-93, 99-100	В
5	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	09,40, 2019.01.22	14,00, 2019.01.22	14,00, 2019.01.22	4:20	0,02	Распоряжение	318	Обход и осмотр ВЛ-6 кВ	П
6	ООО "УралОйл"	ПС "Федоровская" 35/10, ВЛ-10 кВ ф.№13, КТП-В510	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	11,50, 2019.02.14	12,50, 2019.02.14	12,50, 2019.02.14	1:00	0,03	Наряд	238	ТО КТП	П
7	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№06 КТП-0625	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	10,00, 2019.02.25	12,00, 2019.01.16	12,00, 2019.01.16	2:00	0,023	Наряд	914	ТО КТП-0625, Осмотр ЛР-0625	П
8	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 КТП-38	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	14,00, 2019.02.25	16,00, 2019.02.25	16,00, 2019.02.25	2:00	0,013	Наряд	915	ТО КТП-38, Осмотр ЛР-0438	П
9	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф.03 КТП №0304	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,10, 2019.02.28	12,00, 2019.02.28	12,00, 2019.02.28	1:50	0,015	Наряд	967	ТО КТП, осмотр ЛР-10 кВ	П
10	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 ЯКНО-1	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	9,00, 2019.03.06	12,30, 2019.03.06	12,30, 2019.03.06	3:30	0,026	Распоряжение	1063	ТО ЛР-041, ТР ЯКНО	П
11	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 II с.ш. 6 кВ наружной установки	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13,50, 2019.03.13	15,10, 2019.03.13	15,10, 2019.03.13	1:20	0,02	Наряд	1178	ТО шинного моста 6 кВ II С.Ш. наружной установки	П
12	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ШМ-6 кВ 2СШ наружной установки	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	15,27, 2019.03.13	15,55, 2019.03.13	15,55, 2019.03.13	0:28	0,02	Наряд	1196	Замена опорного изолятора 6 кВ фаза "В" на шинном мосту 6 кВ 2СШ наружной установки	В
13	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №10 ф.03	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	12,20, 2019.03.13	12,50, 2019.03.13	12,50, 2019.03.13	0:30	0,12	Наряд	1181	ТО выкатного элемента ВВ яч. №10	П
14	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №11 ф.02	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	13,00, 2019.03.13	13,30, 2019.03.13	13,30, 2019.03.13	0:30	0,035	Наряд	1181	ТО выкатного элемента ВВ яч. №11	П
15	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №13 ф.01	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13,30, 2019.03.13	14,00, 2019.03.13	14,00, 2019.03.13	0:30	0,15	Наряд	1181	ТО выкатного элемента ВВ яч. №12	П
16	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №2 ф.07	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	11,15, 2019.03.14	11,50, 2019.03.14	11,50, 2019.03.14	0:35	0,011	Наряд	1207	ТО выкатного элемента ВВ яч. №2	П
17	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №5 ф.08	ТП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	13,00, 2019.03.13	14,00, 2019.03.13	14,00, 2019.03.13	1:00	1	Наряд	1207	ТО выкатного элемента ВВ яч. №5	П
18	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 КРУН-6 кВ яч. №4 ф.№04	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	14,40, 2019.03.13	15,40, 2019.03.13	15,40, 2019.03.13	1:00	0,02	Наряд	1214	ТО выкатного элемента	П
19	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 ЯКНО-1	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	0	0	4	10,40, 2019.03.22	12,00, 2019.03.22	12,00, 2019.03.22	1:20	0,026	Наряд	1376	Обнаружено замыкание на «землю» на ВЛ-6кВ ф.04 от РП-3 по фазе "С". При осмотре ВЛ-6кВ обнаружено: на опоре №116/54 сорван изолятор фазы «С». Произведена замена изолятора на опоре №116/54 по фазе "С".	В
20	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,25, 2019.03.28	14,05, 2019.03.28	14,05, 2019.03.28	0:40	0,0025			Отключение ВЛ-10 кВ для ремонта ЛР-10 кВ Р-32 (ПО СЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала")	В
21	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	16,40, 2019.04.01	17,26, 2019.04.01	17,26, 2019.04.01	0:46	0,0025			Аварийное отключение ВЛ-10 кВ ф. 05 ПС 35/10 кВ "Сайкор" (ПО СЭС "Пермэнерго")	В
22	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	23,15, 2019.04.01	02,09, 2019.04.02	02,09, 2019.04.02	2:54	0,0025			Персоналом ПО Северные ЭС "Пермэнерго" отключена ВЛ-10 кВ ф. 05 ПС "Майкор" для отыскания замыкания на "землю". В 02:09 ВЛ-10 кВ ф. 05 включена в работу после устранения неисправности.	В
23	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	12,42, 2019.04.05	17,28, 2019.04.05	17,28, 2019.04.05	4:46	0,0025			Замена ТСН на ПС "Майкор" (ПО СЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала")	В
24	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ф. №02 КТП-0458	ТП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,05, 2019.04.09	14,00, 2019.04.09	14,00, 2019.04.09	3:55	0,0055	Наряд	190	ТР КТП-0458, ТО ЛР-0458 (без подъема на высоту)	П
25	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	04,00, 2019.04.16	08,35, 2019.04.16	08,35, 2019.04.16	4:35	0,0025			Аварийное отключение ВВ-10 кВ ф. 05 (б/э принадлежность "ПО Северные ЭС МРСК Урала Пермэнерго"), АПВ не успешно, пробное включение не успешно. В 05:34 персоналом Северных ЭС подано напряжение на исправный участок ВЛ на КТП-0546. В 08:35 включили ВЛ-10 кВ ф. 05 полностью.	В
26	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 КРУН-6 кВ яч. №2 ф.07	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	01,00, 2019.04.17	03,50, 2019.04.17	03,50, 2019.04.17	2:50	0,011	Наряд	388	При осмотре РУ-6кВ выявлено отключился ВВ-6кВ ячейка №11 фидер №02. Поступило сообщение от оператора н/промысла на ВЛ-6кВ фидера №02 лежит дерево в пролете опор №3/32-3/33, обрыв провода двух ниток в пролете опор №3/32-3/33-3/34. Отключили ЛР-021 ВЛ-6кВ фидера №02. Включили фидер №02. По Н-388 удалили дерево с ВЛ-6кВ, восстановили ВЛ-6кВ фидер №02 ПС "Шемети"	В
27	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№07	ЛЭП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	8,35, 2019.04.17	16,17, 2019.04.17	16,17, 2019.04.17	7:42	0,01	Наряд	414	В 8:35 Мастер ООО "ЦТС" сообщил: РП-3 отключен ВВ-6кВ яч.5 ф.07 действием защиты "МТЗ", АПВ не успешное, пробное включение не успешно. При осмотре ВЛ обнаружено: пролёт оп. №32-33 упали три дерева на токоведущие части ВЛ, обрыв проводов всех трёх фаз. По Н-414 произвели восстановление проводов в пролётах оп. №30-33. В 16:17 включили ВВ-6кВ яч.5 ф.07 в работу без замечаний	В
28	ООО "УралОйл"	ПС "Майкор" 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №05	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	11,00, 2019.04.24	11,06, 2019.04.24	11,06, 2019.04.24	0:06	0,0025			Кратковременное отключение ВЛ-10 кВ ф. 05 ПС "Майкор" для вывода в ремонт неисправной КТП-288	В