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

ООО "УралОйл"

наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы электросетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии по арендованному объекту	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обеспеченного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (ЧО)	Признак АВР (ЧО)	Признак АВР (ЧО)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.								Количество потребителей услуг (производителей электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.												Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты - ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технического нарушения на объектах электросетевого хозяйства (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 энергии (мощности) на присоединениях потребителей услуг по которым в результате технического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии (мощности) возникшим 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
								Потребители электрической энергии					Электростальная организация	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	Потребители электрической энергии										Электростальная организация	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 25-27)										
								1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности				1 категории надежности		2 категории надежности		3 категории надежности	с наименьшей мощностью до 50 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт	с максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-25)													
								полное	частичное	полное	частичное					полное	частичное	полное	частичное																		
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	36	36
2020 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	11,30, 2020.01.04	15,00, 2020.01.04	15,00, 2020.01.04	3:30	0,02	Распоряжение	31,32	ДД Красновишерских РЭС сообщил о неполнофазном режиме по ВЛ-6кВ ф.04 ПС "Гежская". По Р-31 при осмотре ВЛ-6кВ ф.04 обнаружено: обрыв вязок на опорах №91 и 99, обрыв провода в пролетах опор №89-91 фаза "С". По Н-32 восстановили ВЛ-6кВ ф.04. В 15:00 ф.04 ПС Гежская включен в работу без замечаний.	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	16,45, 2020.01.06	18,15, 2020.01.04	18,15, 2020.01.04	1:30	0,02	Наряд	57	Замена вязок на опорах 85, 95-97	В
3	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	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	00,00, 2020.01.13	01,00, 2020.01.13	01,00, 2020.01.13	1:00	0,026	Наряд	135	Восстановление вязки провода фазы "С" на опоре №116/52/1	В
4	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	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	12,15, 2020.01.13	12,40, 2020.01.13	12,40, 2020.01.13	0:25	0,026	Наряд	141	Восстановление вязки провода фазы "В" на опоре №116/34/28	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	14,20, 2020.01.13	16,05, 2020.01.13	16,05, 2020.01.13	1:45	0,02	Наряд	144	Замена вязки провода фазы "В" на опоре №48. Восстановление провода в пролете опор №86-88 фазы "С"	В
6	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	13,40, 2020.01.14	15,45, 2020.01.14	15,45, 2020.01.14	2:05	0,02	Распоряжение	174	Замена вязки провода фазы "В" на опоре №55, восстановление провода в пролетах опор №55-57	В
7	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново"	ПС	6	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	06,05, 2020.01.15	06,20, 2020.01.15	06,20, 2020.01.15	0:15	0,015			ПО ЦЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Отключение ВЛ-35 Кояново - Юг, персонал Пермские РЭС включили ВЛ-35, выполнили осмотр оборудования. В простое находилось 13 скв.	В
8	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ 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	10,30, 2020.01.23	12,00, 2020.01.23	12,00, 2020.01.23	1:30	0,011	Наряд	405	Восстановление провода ф. "В" на опоре №201/1	В
9	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	13,30, 2020.01.24	15,30, 2020.01.24	15,30, 2020.01.24	2:00	0,01	Наряд	422	ТО КТП, осмотр ЛР-0748	П
10	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 (участок от ЛБ-401)	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	22,15, 2020.01.25	23,30, 2020.01.25	23,30, 2020.01.25	1:15	0,026	Наряд	440	Восстановление вязки провода фазы "С" на опоре №116/52/7	В
11	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	17,11, 2020.01.30	22,45, 2020.01.30	22,45, 2020.01.30	5:34	0,01	Распоряжение, наряд	539, 540	Сообщение от ДД Краснокамских РЭС: по телемеханической системе пришел сигнал "земля" в сети 6кВ ПС "Северокамская", кратковременно отключали отходящие ВЛ-6кВ кроме "Транзит-1". В РУ-6кВ РП-3 при отключении ВВ-6кВ ф.07, контроль изоляции в норме. При отключении ЛР-071, ЛР-072 ВЛ-6кВ ф.07, "земля" в сети 6кВ не пропала. При осмотре ВЛ-6кВ ф.07 по Р-539 обнаружено - на оп.№59/9а/3 под действием тяжести снега сорвало изолятор Ф "В", провод лежит на траверсе. По Н-540 произведена замена изолятора. В 22:45 ВЛ-6кВ ф.07 включен в работу без замечаний. В простое 11 скважин.	В