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 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	36	37
2021 год:																																				
1	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	08,40, 2021.01.11	15,40, 2021.01.11	15,40, 2021.01.11	7:00	0,02	Распоряжение Наряд	84 88	Обход и осмотр ВЛ-6кВ фидер №04 Восстановление вязки провода фазы "С" опоры №47. Отбивка гололёдообразования на участке опор № 57-58, 62-63, 72-73, 76-77, 81-82, 84-85, 92-93.	В
2	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	13,00, 2021.01.15	15,00, 2021.01.15	15,00, 2021.01.15	2:00	0,01	Наряд	124	ТО КТП	П
3	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	13,00, 2021.01.18	15,00, 2021.01.18	15,00, 2021.01.18	2:00	0,023	Наряд	163	ТО КТП-0625, осмотр ЛР-0625	П
4	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 яч. №5 (ф. №07)	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	13,05, 2021.01.20	14,00, 2021.01.20	14,00, 2021.01.20	0:55	0,025	Наряд	191	ТО ВВ-6 кВ	П
5	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 яч. №6 (ф. №04)	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	4	3	0	7	0	0	0	0	4	4	0	0	4	3	0	7	14,05, 2021.01.20	15,00, 2021.01.20	15,00, 2021.01.20	0:55	0,06	Наряд	191	ТО ВВ-6 кВ	П
6	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	19,20, 2021.01.22	23,30, 2021.01.22	23,30, 2021.01.22	4:10	0,02	Наряд	235	В 19:20 поступила информация: нет напряжения по ф.№04 (д. Яборово) ПС "Гежская". Вызвана бригада ООО "ЦТС". При проезде осмотре ВЛ-6кВ ф.04 обнаружено: в пролёт оп.№67-68 обрыв провода фазы "А", провод лежит на земле. По Н-235 выполнили ремонтно-восстановительные работы. В 23:30 включили ВЛ-6кВ ф.04 д.Яборово в работу без замечаний. В простое фонда скважин нет.	В
7	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф.03 КТП №0305	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	09,25, 2021.01.22	11,10, 2021.01.22	11,10, 2021.01.22	1:45	0,005	Наряд	220	ТО КТП	П
8	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново" ячейка ф. Балантай	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	09,30, 2021.01.25	11,00, 2021.01.25	11,00, 2021.01.25	1:30	0,015	Наряд	121	ТО ячейки с ВВ-6кВ	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	13,30, 2021.01.28	15,30, 2021.01.28	15,30, 2021.01.28	2:00	0,015	Наряд	279	ТО КТП	П
10	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново" ячейка ф. Балантай	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	09,30, 2021.02.01	10,08, 2021.02.01	10,08, 2021.02.01	0:38	0,015	Наряд	191	Замена катушки отключения В-6кВ	П
11	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	12,10, 2021.02.01	17,20, 2021.02.01	17,20, 2021.02.01	5:10	0,02	Распоряжение Наряд	318 319	Обход и осмотр ВЛ-6кВ фидер №04 Восстановление вязок провода фазы "В" опор №36, 101.	В
12	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 яч. №8 (ф. №06)	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	11,45, 2021.02.04	13,20, 2021.02.04	13,20, 2021.02.04	1:35	0,023	Наряд	350	ТО ВВ-6кВ	П
13	ООО "УралОйл"	ПС "Федоровская" (ЧаЭС) 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	12,00, 2021.02.05	13,00, 2021.02.05	13,00, 2021.02.05	1:00	0,03	Наряд	225	ТО КТП	П
14	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 КТП-0705	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, 2021.02.25	15,10, 2021.02.25	15,10, 2021.02.25	1:40	0,006	Наряд	535	ТО КТП-0705, осмотр ЛР-0705.	П
15	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ВЛБ-6 кВ №1 ЛР-071	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	15,30, 2021.02.25	17,00, 2021.02.25	17,00, 2021.02.25	1:30	0,006	Наряд	536	ТО ВЛБ-6кВ №1, осмотр ЛР-071.	П
16	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ ф.02 КТП-0201	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	11,35, 2021.03.18	13,30, 2021.03.18	13,30, 2021.03.18	1:55	0,03	Наряд	866	ТО КТП-0201. Осмотр ЛР-0201.	П
17	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ВЛБ-6 кВ №1	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	10,50, 2021.03.23	18,05, 2021.03.23	18,05, 2021.03.23	7:15	0,006	Наряд	930	Демонтаж ВЛБ-6кВ №1, монтаж пункта секционирования столбового ЛБ-701 с установкой дополнительной опоры №200А.	П
18	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ЛБ-701	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	10,30, 2021.03.24	13,25, 2021.03.24	13,25, 2021.03.24	2:55	0,006	Наряд	954	Настройка схемы вторичной коммутации пункта секционирования столбового ЛБ-701.	П
19	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ЛБ-701	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	14,40, 2021.03.24	15,45, 2021.03.24	15,45, 2021.03.24	1:05	0,006	Наряд	955	Шунтирование силовых контактов через проходные изоляторы ЛБ-701.	П
20	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04, 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	10,00, 2021.03.29	15,30, 2021.03.29	15,30, 2021.03.29	5:30	0,026	Наряд	982	ТО ЛБ-401, ТО ЛР-041	П
21	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №02	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	11,19, 2021.03.30	11,30, 2021.03.30	11,30, 2021.03.30	0:11	0,0055			ПО ОЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Кратковременные отключения электроэнергиии на 20 минут для перевода нагрузки ф.02 на ф.05 (ТР выключателя 6 кВ ф.02 на ПС Буб)	П
22	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №02	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	16,46, 2021.03.30	16,55, 2021.03.30	16,55, 2021.03.30	0:09	0,0055			ПО ОЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Кратковременные отключения электроэнергиии на 20 минут для восстановления нормальной схемы ф.02 и ф.05	П
23	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ЛБ-701	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	09,50, 2021.04.01	12,20, 2021.04.01	12,20, 2021.04.01	2:30	0,006	Наряд	25	Замена ТСН-6/0,4кВ	П
24	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 КТП-6	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	9,40, 2021.04.05	11,30, 2021.04.05	11,30, 2021.04.05	1:50	0,013	Наряд	97	ТО КТП-6, осмотр ЛР-0406 (без подъема на высоту)	П
25	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф. 03	ЛЭП	10	2	0	0	0	0	0	0	2	1	0	3	0	0	0	0	2	2	0	0	2	1	0	3	14,15, 2021.05.01	15,35, 2021.05.01	15,35, 2021.05.01	1:20	0,025	Наряд	596, 597	14:15 - отключение ВЛ-10кВ ф.03 от ПС 110/35/10кВ «Васильевская» действием МТЗ, АПВ неуспешно. Пробное включение неуспешно. Причина отключения: обрыв провода в пролете опор №134 – 135. Проведены восстановительные работы ВЛ-10кВ ф.03 В простое было 11 скважин. Погодные условия: сильный порывистый ветер, дождь.	В
26	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	09,30, 2021.05.05	13,30, 2021.05.05	13,30, 2021.05.05	4:00	0,0055	Наряд	657	ТР КТП-0458, ТО ЛР-0458	П
27	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	09,40, 2021.05.17	14,30, 2021.05.17	14,30, 2021.05.17	4:50	0,02	Распоряжение Наряд	831 835	Обход и осмотр ВЛ-6кВ ф.04 (д.Яборово). ВЛ-6кВ ф.04 (д.Яборово) удаление дерева в пролетах опор №№84-85.	В
28	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	16,28, 2021.05.22	03,25, 2021.05.22	03,25, 2021.05.22	10:57	0,02	Распоряжение Наряд	927 928	В 16:28 от Красновишерских РЭС поступила информация: нет напряжения в д.Яборово. В 16:53 бригада ООО "ЦТС" выехала на ПС 110/35/6 "Гежская" для осмотра эл.оборудования, обнаружено: ф.04 аварийно отключен действием защит, АПВ отсутствует, пробное включение неуспешно. По Р-927 произвели обход и осмотр ВЛ-6кВ ф. №04, обнаружили: в пролете опор №72-73 порваны провода в результате падения дерева на ВЛ-6кВ из массива леса из-за пределов охранной зоны ВЛ-6кВ, обрыв провода 3-х фаз на оп. №31,32, обрыв провода фаза "В" на оп. №36,27. По Н-928 произвели ремонтно-восстановительноые работы, в 3:25 ф.04 ПС "Гежская" включен в работу без замечаний. В простое скважин нет. Погодные условия: сильный ветер, дождь.	В
29	ООО "УралОйл"	ПС "Федоровская" (ЧЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ фидер №13	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,03, 2021.05.27	11,46, 2021.05.27	11,46, 2021.05.27	1:43	0,03	Наряд	410	Опора №1 монтаж изолятора на траверсу по фазе "А".	П
30	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ КРУН-6 кВ яч. 2 (ф.07), яч. 5 (ф. 08), яч. 7 (ф. 04)	ПС	6	1	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	0	0	0	0	1	1	0	0	1	2	0	3	11,30, 2021.06.08	15,00, 2021.06.08	15,00, 2021.06.08	3:30	0,35	Наряд	1220	ТР выкатных элементов ячеек	П
31	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ КРУН-6 кВ яч. 10 (ф.03), яч. 11 (ф. 02), яч. 12 (ф. 01)	ПС	6	1	0	0	0	0	0	0	2	2	0	4	0	0	0	0	2	2	0	0	2	2	0	4	10,50, 2021.06.09	14,30, 2021.06.09	14,30, 2021.06.09	3:40	0,75	Наряд	1236	ТР выкатных элементов ячеек	П
32	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	09,00, 2021.06.11	14,00, 2021.06.11	14,00, 2021.06.11	5:00	0,013	Наряд	1262	Замена трансформатора 6/0,4 кВ, покраска КТП	П
33	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кояново" ВЛ-6кВ ф. Балантай	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,00, 2021.06.13	15,00, 2021.06.13	15,00, 2021.06.13	2:00	0,015			В 13:00 аварийное отключение ВЛ-6 ф.Балантай действием ТО, АПВ нет. В 15:00 произведен осмотр РУ-6кВ УППН Кояново и включение В-6кВ ВЛ-6кВ ф.Балантай без замечаний, перекоса по напряжению нет. В простое было 3 скважины. Погодные условия: гроза, порывистый ветер.	В
34	ООО "УралОйл"	ПС 110/35/6 кВ "Слудка" (ЧЭС) ВЛ-10 кВ ф. №26	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	07,20, 2021.06.17	08,10, 2021.06.17	08,10, 2021.06.17	0:50	0,05			ООО "Транснефтьэнерго" - Вывод в ремонт для замены в/в вставок на ТН-6 №2	П
35	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	11,15, 2021.06.17	16,15, 2021.06.17	16,15, 2021.06.17	5:00	0,02	Распоряжение Наряд	1359 1362	Обход и осмотр ВЛ-6кВ ф.04 (д.Яборово). Восстановление вязки провода фазы "С" на оп. №114.	В
36	ООО "УралОйл"	ПС "Федоровская" (ЧЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ фидер №13	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	10,00, 2021.06.21	15,30, 2021.06.21	15,30, 2021.06.21	5:30	0,03	Наряд	616	Расчистка трассы ВЛ-6кВ от древесно-кустарниковой растительности (ДКР) в пролетах опор №3-6 отпайки на КТП-В510	П
37	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	21,30, 2021.06.22	08,27, 2021.06.23	08,27, 2021.06.23	10:57	0,02	Наряд	1443	В 21:30 Энергетик ООО "УралОйл" ЦДНГ-3 сообщил: нет напряжения на НГСП Гежская и у поста охраны. При осмотре ПС "Гежская" обнаружено: аварийно отключены ф.20, ф.04 действием защиты "ТО", в 22:15 пробное включение ф.20 успешно, ф.04 д. Яборово неуспешно. При обходе ВЛ-6кВ ф.04 обнаружено: обрыв проводов в пролете опор №18-25. Вызвана бригада для восстановления ВЛ-6кВ. 23.06.21 в 2:50 бригада "ЦТС" допустилась по Н-1443 для ремонтно-восстановительных работ. В 8:27 ф.04 ПС "Гежская" включен в работу без замечаний.	В

38	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ ф. №07	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	06,00, 2021.06.26	10,50, 2021.06.26	10,50, 2021.06.26	4:50	0,006	Наряд	1501	Удаление дерева в пролёте оп.№141-142	в
39	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ ф. №07	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	16,45, 2021.06.30	17,19, 2021.06.30	17,19, 2021.06.30	0:34	0,006			В 16:45 аварийное отключение ф.7 ПС "Шемети" действием защиты "ТО", АПВ неуспешно, в 17:19 пробное включение успешное. Погодные условия: сильный ветер. В простое находилось 2 скважины.	в
40	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	13,00, 2021.07.01	16,40, 2030.07.01	16,40, 2030.07.01	3:40	0,01	Наряд	12	ТР КТП	п
41	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	13,00, 2021.07.05	17,00, 2021.07.05	17,00, 2021.07.05	4:00	0,023	Наряд	86	ТР КТП-0625, *осмотр ЛР-0625*	п
42	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кожиково" ячейка ф. Балапгай	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	13,15, 2021.07.07	13,40, 2021.07.07	13,40, 2021.07.07	0:25	0,015	Наряд	79	ТР ячейки с ВВ-6кВ, ПК РЗА	п
43	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 яч. №5 (ф. №07), яч. №6 (ф. №04)	РП	6	1	0	0	0	0	0	0	6	3	0	9	0	0	0	0	6	6	0	0	6	3	0	9	14,10, 2021.07.07	15,40, 2021.07.07	15,40, 2021.07.07	1:30	0,085	Наряд	131	ТР ВВ-6кВ	п
44	ООО "УралОйл"	РУ-6 УКПН "Кожиково" ВЛ-6кВ ф. Балапгай КТП №3	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	14,45, 2021.07.12	16,45, 2021.07.12	16,45, 2021.07.12	2:00	0,015	Наряд	134	ТР КТП №3, ТО ЛР-3 без подъёма на высоту	п
45	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф.03 КТП №0305	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	09,15, 2021.07.15	12,30, 2021.07.15	12,30, 2021.07.15	3:15	0,005	Наряд	289	ТР КТП, *осмотр ЛР-10кВ*	п
46	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	09,20, 2021.07.21	12,55, 2021.07.21	12,55, 2021.07.21	3:35	0,015	Наряд	364	ТР КТП, *осмотр ЛР-10кВ*	п
47	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ ф. №07	ЛЭП	6	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	1	08,05, 2021.08.05	15,00, 2021.08.05	15,00, 2021.08.05	6:55	0,006			Аварийное отключение ВЛБ-1, действием "МТЗ", пробное включение неуспешно. При осмотре обнаружено падение деревьев по касательной к ВЛ-6кВ в пролете опор №201/31-201/32, 201/35-201/36. В простое 3 скв. Погодные условия: гроза, шквалистый ветер.	в
48	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ ВЛ-35 кВ "Русаки-Шемети" цепь № 1, 2	ПС	6	0	0	0	0	0	0	0	3	4	0	7	0	0	0	0	3	3	0	0	3	4	0	7	09,00, 2021.08.11	19,45, 2021.08.11	19,45, 2021.08.11	10:45	1,1			ПО ЦЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Вывод в ремонт ВЛ-35 кВ "Русаки-Шемети" цепь № 1, 2	п
49	ООО "УралОйл"	ПС 110/35/6 кВ "Слудка" (ЧЭС) ВЛ-10 кВ ф. №26	ЛЭП	10	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	07,55, 2021.08.13	08,00, 2021.08.13	08,00, 2021.08.13	0:05	0,05			ООО "Транснефтьэнерго" - Перевод питания по нормальной схеме	п
50	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 КТП-0705	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	12,25, 2021.08.17	14,20, 2021.08.17	14,20, 2021.08.17	1:55	0,006	Наряд	841	ТР КТП, *осмотр ЛР-6кВ*	п
51	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 ВЛ-6 кВ фидер №07 ЛБ-701	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	14,30, 2021.08.17	15,30, 2021.08.17	15,30, 2021.08.17	1:00	0,006	Наряд	842	ТР ЛБ-071, *осмотр ЛР-071*	п
52	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 яч. 4 (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	11,40, 2021.08.20	13,40, 2021.08.20	13,40, 2021.08.20	2:00	0,02	Наряд	912	Опробование РЗиА ячеек №9, №7	п
53	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф. 03	ЛЭП	10	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	2	2	0	0	2	0	0	2	12,45, 2021.08.23	18,00, 2021.08.23	18,00, 2021.08.23	5:15	0,015	Распоряжение	959, 962	В 12:45 ДД ОПС ЦДНГ-5 сообщил: нет напряжения на скважинах Васильевского м/р. При осмотре ВЛ-6кВ обнаружено: на КРУ-2, КРУ-4 "Земля в сети" 10кВ, ВВ-10кВ в отключенном положении, работа "МТЗ", АПВ не успешное. Пробное однократное включение ВВ-10кВ КРУ-2 успешное. Пробное однократное включение ВВ-10кВ КРУ-4 успешное, контроль напряжения в норме. При осмотре КРУ-5 обнаружено отключенное положение ВВ-10кВ защитой "МТЗ", блинкер "Земля в сети", АПВ не успешное. Пробное однократное включение ВВ-10кВ КРУ-5 успешное. В 17:00 ДД ОПС ЦДНГ-5 сообщил об отключении напряжения на тех же скважинах. В 18:00 включили ВВ-10кВ КРУ-2, КРУ-4 поочередно. При обходе ВЛ-6 кВ отпайки за КРУ-5 обнаружено: в пролете опор 167-168 упавшее дерево из-за охранной зоны ВЛ-10кВ, лежит на земле, ВЛ-10кВ повреждений не имеет. В 21:09 Пробное однократное включение ВВ-10кВ КРУ-5 не успешное, отключение ВВ-10кВ защитой "МТЗ". По согласованию с ЦДНГ-5 обход отпайки за КРУ-5 будет производится с утра 24.08.21. Погодные условия: гроза, дождь.	в
54	ООО "УралОйл"	ПС "Шемети" 35/6 кВ ф.02 КТП-0201	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	10,15, 2021.09.09	14,10, 2021.09.09	14,10, 2021.09.09	3:55	0,03	Наряд	1274	ТР КТП, *осмотр ЛР-6кВ.*	п
55	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04, 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	09,00, 2021.09.15	12,00, 2021.09.15	12,00, 2021.09.15	3:00	0,026	Наряд	1374	ТР ЛБ-401, *осмотр ЛР-041*	п
56	ООО "УралОйл"	ПС "Васильевская" (ЦЭС) 110/35/10 ВЛ-10 кВ ф. 03, ф. 08	ЛЭП	10	1	0	0	0	0	0	0	3	1	0	4	0	0	0	0	3	3	0	0	3	1	0	4	13,00, 2021.09.28	13,55, 2021.09.28	13,55, 2021.09.28	0:55	0,025	Наряд	1598	Демонтаж проводов ВЛ-6кВ в пролете опор №3-4. Отключение ВЛ-10кВ ф.08 для безопасности работ.	п
57	ООО "УралОйл"	ПС "Буб" (ОЭС) 35/10 ВЛ-10 кВ ф. №02	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	22,17, 2021.09.28	22,18, 2021.09.28	22,18, 2021.09.28	0:01	0,0055			ПО ОЭС филиал "Пермэнерго" ОАО "МРСК Урала" - Кратковременное отключение для перевода нагрузки ВЛ- 10кВ ф.02 ПС "Буб" от ф.10 ПС "Буб".	п
58	ООО "УралОйл"	ПС 35/6 кВ "Северокамская" РП-3 ВЛ-6 кВ ф.№04 КТП-6	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	9,30, 2021.10.07	12,40, 2021.10.07	12,40, 2021.10.07	3:10	0,01	Наряд	121	ТР КТП-6, *осмотр ЛР-0406.*	п
59	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	09,20, 2021.11.01	11,00, 2021.11.01	11,00, 2021.11.01	1:40	0,013	Наряд	553	ТО КТП, *Осмотр ЛР*	п
60	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	09,45, 2021.11.01	11,30, 2021.11.01	11,30, 2021.11.01	1:45	0,0055	Наряд	554	ТО КТП, *Осмотр ЛР*	п
61	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ВЛ	6	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	23,07, 2021.11.13	02,18, 2021.11.14	02,18, 2021.11.14	3:11	0,02	Распоряжения Наряд	707 709	В 23:07 ДД Красновишерского городского округа сообщила, что нет электроэнергии в д. Яборово. Организован персонал ООО "ЦТС" для осмотра электрооборудования ПС "Гежская". В 23:50 сообщил энергетик ЦДНГ-3 ООО "УралОйл", что нет напряжения на электрооборудовании скважин по ВЛ-6 кВ ф.03 ПС "Гежская". В 1:50 при осмотре электрооборудования ПС "Гежская", обнаружено: откл. ВВ-6 кВ ввода №2 действием защиты "МТЗ", АВР-6 кВ неуспешно, МВ (ВВ)-6 кВ отходящие присоединений во включенном положении. По сообщению оператора была вспышка в районе куста 76, запитанного с ф.03. В 2:00 отключили МВ (ВВ)-6 кВ яч.1, 2, 4, 5 II СШ-6 кВ, включили ВВ-6 кВ ввода №2. В 2:02 при пробном включении ВВ-6 кВ яч.2 ф.03 отключился ВВ-6 кВ ввода №2 действием защиты "МТЗ". В 2:05 отключили ВВ-6 кВ яч.2 ф.03, включили ВВ-6 кВ ввода №2. В 2:18 включили МВ-6 кВ яч.1 ф.01, яч.4 ВЛ-6 кВ на д. Яборово, яч.5 ф.05. При осмотре ВЛ-6 кВ ф.03 в районе куста 76 замечаний не обнаружено. Обход ВЛ-6 кВ ф.03 по согласованию с "ЦИТС" отложен на светлое время суток 14.11.21. По Р-707 при осмотре ВЛ-6кВ в пролёте оп. №44-45 обнаружено упавшее из-за пределов охранной зоны дерево (без обрыва проводов), на оп.№89 обрыв вязки провода фазы «В». По Н-709 проведены ремонтно-восстановительные работы. В 15:30 ф.03 ПС "Гежская" включен в работу без замечаний. В простое находилась 1 скважина.	в
62	ООО "УралОйл"	ПС "Чыласово" 110/6 ВЛ-6 кВ ф.№08 КТП №16	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	9,30, 2020.11.17	11,00, 2020.11.17	11,00, 2020.11.17	1:30	0,015	Наряд	411	ТО КТП №16, ТО ЛР-16 без подъема на высоту	п
63	ООО "УралОйл"	ПС "Гежская" 110/35/6 ВЛ-6 кВ ф.№04	ВЛ	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	17,30, 2021.11.19	18,10, 2021.11.19	18,10, 2021.11.19	0:40	0,02	Наряд	799	Восстановление вязки провода фазы "С" на оп. 103 (по результатам осмотра)	п