

График отключений  
 электрооборудования ОАО «УЭХК»  
 на февраль 2015 года.

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата
1	ПС-249 КРУ-10кВ 1 секция	КР секции, ТР ШР. РЗА. В/В секции.	С 6-00 02.02.15 до 18-00 03.02.15
2	ПС-249 КРУ-10кВ яч.10 ТН-1	КР ТН. РЗА. В/В	С 6-00 02.02.15 до 18-00 03.02.15
3	ПС-249 КРУ-10кВ 3 секция	КР секции, ТР ШР. РЗА. В/В секции.	С 6-00 04.02.15 до 18-00 05.02.15
4	ПС-249 КРУ-10кВ яч.32 ТН-1	КР ТН. РЗА. В/В	С 6-00 04.02.15 до 18-00 05.02.15
5	ПС-249 КРУ-10кВ яч.4 ТН-2	КР ТН. РЗА. В/В	С 6-00 09.02.15 до 18-00 10.02.15
6	ГПП-5 РУ-6кВ яч.20 (ПС-52)	КР В, Реактора. ТР ЛР, ошиновки, кабеля. РЗА. В/В В, реактора.	С 6-00 11.02.15 до 18-00 12.02.15
7	ГПП-4 РУ-6кВ яч.3 (ПС-315)	КР Реактора. ТР В, ЛР, ошиновки, кабеля. РЗА. В/В В, реактора.	С 6-00 16.02.15 до 18-00 17.02.15
8	ПС-249 КРУ-10кВ яч.15 ТСН-2	ТР В, лин.раз., ЗН. РЗА. В/В КЛ, В.	С 6-00 до 18-00 18.02.15
9	ПС-249 КРУ-10кВ яч.8 ТСН-1	ТР В, лин.раз., ЗН. РЗА. В/В КЛ	С 6-00 до 18-00 19.02.15
10	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.3 (Т-1 ТП-86)	КР В, ТР ЛР РЗА. В/В В	С 6-00 02.02.15 до 18-00 03.02.15
11	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.8 (Т-2 ПС-1)	КР В, ТР ЛР РЗА. В/В В	С 6-00 04.02.15 до 18-00 05.02.15
12	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.9 (Т-1 ТП-83)	КР В, ТР ЛР РЗА. В/В В	С 6-00 09.02.15 до 18-00 10.02.15
13	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.10 (Т-2 ТП-83)	ТР В, ЛР РЗА.	С 6-00 до 18-00 11.02.15
14	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.43/44 (СВ)	ТР В, ЛР, каб, РЗА, в/в каб.	С 6-00 до 18-00 12.02.15
15	ПС-1 КРУ-6кВ 1 сек 6кВ	ТР, РЗА, в/в	С 6-00 16.02.15 до 18-00 17.02.15
16	ПС-1 КРУ-6кВ 2 сек 6кВ	ТР, РЗА, в/в	С 6-00 18.02.15 до 18-00 19.02.15
17	ПС-1 КРУ-6кВ Яч.14 (Т-8 УЗГЦ)	КР В, ТР ЛР, КЛ, Т, РЗА. В/В В	С 6-00 24.02.15 до 18-00 25.02.15
18	ГПП-2 РУ-10кВ Яч. 19 ШСВ	ТР В, РЗА	С 6-00 до 18-00 27.02.15
19	ГПП-2 РУ-10кВ Яч. 8 (Т-1 ПС-59)	ТР В, реактора, ЛР, ош, КЛ, РЗА, в/в В, КЛ	С 6-00 до 18-00 28.02.15

Резерв мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.03.2015.

№	Питающий центр/зона	Резерв мощности, кВА		
		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей	С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей
1	2	3	4	5
1	РП-1	150 кВА	-	150 кВА
2	РП-4	200 кВА	-	200 кВА
3	ТП-10	260 кВА	-	260 кВА
4	ТП-16	50 кВА	-	50 кВА
5	ТП-16 А	200 кВА	-	200 кВА
6	ТП-17	нет	-	нет
7	ТП-20	50 кВА	-	50 кВА
8	ТП-28	600 кВА	-	600 кВА
9	ТП-30	400 кВА	400 кВА	нет
10	ТП-30 ст.Северная	100 кВА	-	100 кВА
11	ТП-31	нет	-	нет
12	ТП-32	100 кВА	-	100 кВА
13	ТП-33	200 кВА	100 кВА	100 кВА
14	ТП-34	400 кВА	400 кВА	нет
15	ТП-35	250 кВА	250 кВА	нет
16	ТП-39	50 кВА	-	50 кВА
17	ТП-40	нет	-	нет
18	ТП-41	нет	-	нет
19	ТП-42	нет	-	нет
20	ТП-45	нет	-	нет
21	ТП-47	250 кВА	-	250 кВА
22	ТП-48	300 кВА	-	300 кВА
23	ТП-49	нет	-	нет
24	ТП-50	нет	-	нет
25	ТП-58	150 кВА	-	150 кВА
26	ТП-59	200 кВА	-	200 кВА
27	ТП-70	нет	-	нет
28	ТП-98	500 кВА	-	500 кВА
29	ТП-99	100 кВА	-	100 кВА
30	ТП-106	100 кВА	-	100 кВА
31	ТП-108	нет	-	нет
32	ТП-110	150 кВА	-	150 кВА
33	ТП-113	нет	-	нет
34	ТП-154	200 кВА	-	200 кВА
35	ТП-1 м/з	100 кВА	-	100 кВА
36	ТП-1 х/з	нет	-	нет
37	ТП-2 х/з	нет	-	нет
38	ТП-3 Гаражей	нет	-	нет
39	ТП-3 Зоны	нет	-	нет
40	ТП-Мотоклуба	нет	-	нет
41	ТП-Стрельбища	нет	-	нет

Выполнение технологических подключений к электрическим сетям открытых центров питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК»

	1 кв. 2015 года		
	январь	февраль	март
Поданных заявок на технологическое подключение	-	-	
Заявленная мощность, кВт	-	-	
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-	-	
Аннулированных заявок	-	-	
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-	-/-	