

График отключений
электрооборудования АО «УЭХК»
на февраль 2016 года.

№ п/п	Наименование	Цель отключения	Дата
1	2	3	4
1	ГПП-4 РУ-6кВ яч.3	Замена МВ на ВВ	С 6-00 25.01.16 до 18-00 12.02.16
2	ПС-311 КРУ-10кВ 2 секция	КР секц. ТН-секц. (яч.28), ТН-2 (яч.30); ТР разъемов, РЗА, В/В секц, ТН.	С 6-00 15.02.16 до 18-00 17.02.16
3	ПС-311 КРУ-10кВ 3 секция	КР секц. ТН-секц. (яч.12), ТН-3 (яч.14); ТР разъемов, РЗА, В/В секц, ТН.	С 6-00 18.02.16 до 18-00 20.02.16
4	ПС-311 КРУ-10кВ 4 секция	КР секц. ТН-секц. (яч.20), ТН-4 (яч.25); ТР разъемов, РЗА, В/В секц, ТН.	С 6-00 24.02.16 до 18-00 26.02.16
5	ПС-250 КРУ-10кВ яч.5 ТСН-1	ТР В, лин.раз., ЗН. РЗА. В/В КЛ, В.	С 6-00 до 18-00 29.02.16
6	ПС-1 Яч.13 (Т-1 ТП-88)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 01.02.16 до 18-00 02.02.16
7	ПС-1 Яч.26 (Т-4 ТП-88)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 03.02.16 до 18-00 04.02.16
8	ПС-1 Яч.15 (Т-1 ТП-85)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 08.02.16 до 18-00 09.02.16
9	ПС-1 Яч.34 (Т-2 ТП-88)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 10.02.16 до 18-00 11.02.16
10	ПС-10 Яч.24 (Т-2 ТП-22А)	ТР МВ, кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 до 18-00 12.02.16
11	ПС-10 Яч.11 (Т-1 ТП-22А)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 15.02.16 до 18-00 16.02.16
12	ПС-6 Яч.3 (ТСН-1 зд.67)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 17.02.16 до 18-00 18.02.16
13	ПС-6 Яч.5 (Т-3 УЗГЦ)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 19.02.16 до 18-00 20.02.16
14	ПС-6 Яч.5 (Т-3 УЗГЦ)	КР МВ, ТР кабеля, ЗН, РЗА, исп. МВ	С 6-00 24.02.16 до 18-00 25.02.16
15	ГПП-4 РУ-6кВ яч.3	Замена МВ на ВВ	С 6-00 25.01.16 до 18-00 12.02.16
16	ПС-311 КРУ-10кВ 2 секция	КР секц. ТН-секц. (яч.28), ТН-2 (яч.30); ТР разъемов, РЗА, В/В секц, ТН.	С 6-00 15.02.16 до 18-00 17.02.16
17	ГПП-1 Яч.26 (Фидер связи)	ТР МВ, реактора, ЛР, кабеля, РЗА, исп. МВ, КЛ	С 6-00 до 18-00 26.02.16
18	ПС-9 Яч.19 (ТП-30 2 сек)	ТР МВ, ЛР, кабеля, РЗА, исп. МВ	С 6-00 до 18-00 29.02.16

Резерв мощности электрических сетей АО «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	200 кВА	-	150 кВА
2	РП-4	250 кВА	250 кВА	250 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	-	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 АО «УЭХК»

	1 кв. 2016 года		
	январь	февраль	март
Поданных заявок на технологическое подключение	-	-	
Заявленная мощность, кВт	-	-	
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-	-	
Аннулированных заявок	-	-	
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-	-/-	