

График отключений
электрооборудования АО «УЭХК»
на декабрь 2015 года.

| № п/п | Наименование | Цель отключения | Дата |
|-------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ПС-10 яч.6 (ПС-17 яч.9) | ТР МВ, ЗН, кабеля, РЗА, исп. МВ, КЛ | С 6-00 30.11.15 до 18-00 01.12.15 |
| 2 | ПС-17 Яч.9 (ПС-10 яч.6) | КР МВ, ТР ЛР, РЗА, исп. МВ | С 6-00 30.11.15 до 18-00 01.12.15 |
| 3 | ПС-6 Яч.13-14 СВ | КР МВ, ТР каб. перемычки, РЗА, исп. МВ, кабеля | С 8-00 02.12.15 до 18-00 03.12.15 |
| 4 | ГПП-1 Яч.15 Т-1 ПП-2 | КР МВ, ТР ЛР, ошиновки, кабеля, РЗА, исп. МВ | С 6-00 03.12.15 до 18-00 04.12.15 |
| 5 | ГПП-1 МРУ-6 кВ 2 секция 6 кВ | КР секции, ТН, ТР всех ШР, РЗА, исп. ТН, секции | С 6-00 07.12.15 до 18-00 10.12.15 |
| 6 | ПС-6 ТН-2 сек яч.12 | ТР, РЗА | С 6-00 до 18-00 11.12.15 |
| 7 | ПС-6 Яч.6 Т-2 УЗГЦ; Яч.10 Т-5 УЗГЦ | Откл. В, в связи с выводом в ремонт ТН-2 сек | С 6-00 до 18-00 11.12.15 |
| 8 | ПС-10 1 секция 10 кВ | КР ТН, ТР секции, шинных контактов, РЗА, исп. ТН, секции | С 6-00 14.12.15 до 18-00 18.12.15 |
| 9 | ПС-10 Яч. 21 Т-1 ПС-116А | Замена МВ на ВВ | С 6-00 14.12.15 до 18-00 18.12.15 |
| 10 | ПС-17 1 сек 10 кВ | КР секции, ТН-10 кВ, ТР ШР, РЗА, исп. ТН, секции | С 6-00 21.12.15 до 18-00 22.12.15 |
| 11 | ПС-17 яч.1 СВ | КР МВ, РЗА, исп. МВ | С 6-00 21.12.15 до 18-00 22.12.15 |
| 12 | ПС-17 2 сек 10 кВ | КР секции, ТН-10 кВ, ТР ШР, РЗА, исп. ТН, секции | С 6-00 23.12.15 до 18-00 24.12.15 |
| 13 | ПС-17 Яч.8 (Т-3 ПС-17) | КР МВ, ТР ЛР, РЗА, исп. МВ | С 6-00 23.12.15 до 18-00 24.12.15 |
| 14 | ПС-6 ТН-1 сек яч.11 | ТР, РЗА | С 6-00 до 18-00 25.12.15 |
| 15 | ПС-6 Яч.5 Т-3 УЗГЦ; Яч.9 Т-9 УЗГЦ | Откл. В, в связи с выводом в ремонт ТН-1 сек | С 6-00 до 18-00 25.12.15 |
| 16 | ПС-9 Яч.11-12 СВ | КР МВ, РЗА, исп. МВ | С 6-00 28.12.15 до 18-00 29.12.15 |
| 17 | ПС-311 КРУ-10кВ яч.17 (ВПП-12) | ТР В, ЗН. РЗА. В/В КЛ. | С 6-00 до 18-00 01.12.15 |
| 18 | ПС-249 КРУ-10кВ яч.37 СД-5 | ТР В, лин.раз., ЗН. РЗА. В/В КЛ, В. | С 5-00 17.11.2015 до 18-00 20.11.2015 |
| 19 | ГПП-5 РУ-6кВ яч.17 ШСВ | ТР В, РЗА. | С 6-00 до 18-00 02.11.2015 |
| 20 | ГПП-2 яч.41 (ШСВ) | КР МВ, РЗА, исп. МВ | С 6-00 18.11.2015 до 18-00 19.11.2015 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----|------------------------------------|---|--|
| 21 | ПС-249 КРУ-10кВ 1 секция | КР секц, ТН секц., ТР шин. конт. раз., РЗА, Проф.испыт. секц.,ТН. | С 6-00 07.12.15 до 18- 00 10.12.15 |
| 22 | ПС-249 КРУ-10кВ 3 секция | КР секц, ТН секц., ТР шин. конт. раз., РЗА, Проф.испыт. секц.,ТН. | С 6-00 14.12.15 до 18- 00 17.12.15 |
| 23 | ПС-249 КРУ-10кВ 2 секция | КР секц, ТН секц., ТР шин. конт. раз., РЗА, Проф.испыт. секц.,ТН., установка рел.отсеков яч.13,14. | С 6-00 21.12.15 до 18- 00 25.12.15 |
| 24 | ПС-249 КРУ-10кВ СВ-2 (яч.18,40) | ТР В яч.40, раз.яч.18 | |
| 25 | ПС-249 КРУ-10кВ 4 секция | ТР секц, шин. конт. раз., КР ТН-2 яч.41., РЗА, Проф.испыт. секц.,ТН. | С 6-00 28.12.15 до 18- 00 30.12.15 |

Резерв мощности электрических сетей АО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей на 01.01.2016.

| № | 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»

| | 4 кв. 2015 года | | |
|---|-----------------|--------|---------|
| | октябрь | ноябрь | декабрь |
| Поданных заявок на технологическое подключение | - | - | - |
| Заявленная мощность, кВт | - | - | - |
| Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения | - | - | - |
| Аннулированных заявок | - | - | - |
| Выполненных присоединений/присоединенная мощность | -/- | -/- | -/- |