

А.Н. Зорин

22 октября 2021 г.

ГРАФИК
вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,
находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС"
"Региональное диспетчерское управление энергосистемы Астраханской области"
на ноябрь 2021 г.

| Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование) | Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹ | | | Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта ² | | | Согласованный срок ремонта ³ | | | Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности | Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта |
|---|--|--------|-----------|---|--------|-----------|---|--------|-----------|---|---|
| | кол-во дней | начало | окончание | кол-во дней | начало | окончание | кол-во дней | начало | окончание | | |
| Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ | | | | | | | | | | | |
| ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) | | | | 5 | 8 | 12 | 5 | 8 | 12 | Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ФП-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С), ЗН КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298 (ф. С) на ПС 110 кВ Западная | С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от в туликовом режиме. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт. |
| ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300) | | | | 5 | 8 | 12 | 5 | 8 | 12 | Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС – Садовая с отпайками (ВЛ 110 кВ №3) | |
| ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300) | | | | 1 | 10 | 10 | 1 | 10 | 10 | Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 220 кВ Волга – Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая | |
| ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300) | 24 | 17.10 | 09.11 | 24 | 17.10 | 09.11 | 24 | 17.10 | 09.11 | На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-1 на ПС 500 кВ Южная | |
| Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ | | | | | | | | | | | |
| ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) | | | | 2 | 4 | 5 | 2 | 10 | 11 | На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу ВЛ 110 кВ Каскад Чирюртских ГЭС - Миатлы (ВЛ-110-111) перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт. | |
| ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) | | | | 4 | 15 | 18 | 4 | 15 | 18 | На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу Т-2 Гельбахской ГЭС перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт. | |
| ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) | | | | 1 | 22 | 22 | 1 | 22 | 22 | На время переключений по выводу в ремонт/вводу в работу Т-1 Гельбахской ГЭС перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт. | |
| Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС | | | | | | | | | | | |
| ВЛ 220 кВ | | | | | | | | | | | |
| ВЛ 220 кВ Таговая-1 - Рассвет | | | | 8 | 8 | 15 | 8 | 15 | 22 | 1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации 3. Установка гирлянд в проектное положение АГ=02:00. | не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ 298 |
| ВЛ 110 кВ | | | | | | | | | | | |
| ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454) | | | | 6 | 1 | 6 | 6 | 1 | 6 | Монтаж ВОЛС по титулу «Модернизация систем телемеханики и передачи информации на ПС Волго-Донского ПМЭС», на основании письма АО «НТЦ ФСК ЕЭС» от 01.09.2021 № НТЦ/01/2/451 АГ=ВЗ | |
| ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123) | | | | 3 | 8 | 10 | 3 | 9 | 11 | Монтаж ВОЛС по титулу «Модернизация систем телемеханики и передачи информации на ПС Волго-Донского ПМЭС», на основании письма АО «НТЦ ФСК ЕЭС» от 01.09.2021 № НТЦ/01/2/451 АГ=ВЗ | Не совмещать с плановым ремонтом 1С 110 ПС 110 кВ Сентовка |
| ПС 500 кВ Трубная | | | | | | | | | | | |
| P2-500 | 11 | 12 | 22 | 11 | 12 | 22 | 9 | 13.11 | 22.11 | Текущий ремонт ЛР P500-B-P2 АГ=04:00. | |
| B500-P2 | 11 | 12 | 22 | 11 | 12 | 22 | 9 | 13.11 | 22.11 | Текущий ремонт ЛР P500-B-P2 АГ=04:00. | |
| ПС 500 кВ Южная | | | | | | | | | | | |
| АТ-1 | 24 | 1 | 9 | 24 | 1 | 9 | 24 | 1 | 9 | 1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 500 АТ 1, ОР 220 АТ 1, 1 сек. 10 кВ, Р-1, ТР 10 АТ 1 2. Тех. обслуживание ОПН 500 АТ 1, ОПН-220 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, МВ 10 АТ-1, ТН-10 АТ-1 3. Тех. обслуживание РЗА АГ=04-00 | Начало 17.10.2021 |
| ВВ-220 АТ-1 | 24 | 1 | 9 | 24 | 1 | 9 | 24 | 1 | 9 | 1. Текущий ремонт ВВ-220 АТ-1 2. Тех. обслуживание ТТ 220 АТ 1 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00 | Начало 17.10.2021 |
| ВВ Р-500 | 9 | 12 | 20 | 9 | 12 | 20 | 9 | 13.11 | 22.11 | Текущий ремонт ЛР Р 500 АГ= 04-00 | |
| Р-500 | 9 | 12 | 20 | 9 | 12 | 20 | 9 | 13.11 | 21.11 | Текущий ремонт ЛР Р 500 АГ= 04-00 | |
| ПС 500 кВ Астрахань | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Баррикадная | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Владимировка | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Газовая | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |

| Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование) | Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹ | | | Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта | | | Согласованный срок ремонта ² | | | Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности | Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта |
|--|--|--------|-----------|--|--------|-----------|---|--------|-----------|--|--|
| | кол-во дней | начало | окончание | кол-во дней | начало | окончание | кол-во дней | начало | окончание | | |
| ПС 220 кВ Лиман | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Нефтепровод | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Рассвет | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Харабали | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 220 кВ Черный Яр | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 110 кВ Бузанская | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ПС 110 кВ Верхний Баскунчак | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго" | | | | | | | | | | | |
| Астраханская ТЭЦ-2 | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| Астраханская ПГУ-110 | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| Астраханская ПГУ-235 | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ЦР АО «КТК-Р» | | | | | | | | | | | |
| Ремонты не планируются | | | | | | | | | | | |
| ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ | | | | | | | | | | | |
| Астраханская дистанция электроснабжения | | | | | | | | | | | |
| ПС 220кВ Тяговая-1 | | | | | | | | | | | |
| КС-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет | | | | 5 | 04.окт | 08.окт | 5 | 15.ноя | 19.ноя | Текущий ремонт КС-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет . АГ=02:00 | в связи с подачи в нерегламентные сроки, ремонты рассмотрены в ноябре и совмещены с верховым осмотром ВЛ |
| ВЧЗ-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет | | | | 5 | 04.окт | 08.окт | 5 | 15.ноя | 19.ноя | Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ-220кВ Тяговая-1- Рассвет . АГ=02:00 | |
| СВ-220 | | | | 5 | 04.окт | 08.окт | 5 | 15.ноя | 19.ноя | Для обеспечения безопасного производства работ с применением ГПМ на ШП-220 кВ и на ВЧЗ-220 ВЛ-220 кВ Тяговая-1-Рассвет | |
| ШП-220 | | | | 5 | 04.окт | 08.окт | 5 | 15.ноя | 19.ноя | Текущий ремонт и межремонтные испытания шлейфов ШП-220кВ | |
| Южный филиал ООО "Газпром энерго" | | | | | | | | | | | |
| ПС 110 кВ ГПП-2 | | | | | | | | | | | |
| 1Т | 5 | 8 | 12 | 3 | 1 | 3 | 3 | 1 | 3 | Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=4ч | |
| 2Т | 5 | 15 | 19 | 3 | 8 | 10 | 3 | 8 | 10 | Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4ч | |
| 3Т | 5 | 22 | 26 | 3 | 15 | 17 | 3 | 15 | 17 | Техническое обслуживание тр-ра 3Т АГ=4ч | |
| ПС 110 кВ ГПП-3 | | | | | | | | | | | |
| 1Т | | | | 3 | 22 | 24 | 3 | 22 | 24 | Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=2ч | |
| 2Т | | | | 3 | 29 | 01.дек | 3 | 29 | 01.дек | Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4ч | |
| Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» | | | | | | | | | | | |
| ПС 110 кВ Хошеутово | | | | | | | | | | | |
| 1С-110 кВ | 1 | 9 | 9 | 1 | 9 | 9 | 1 | 9 | 9 | Опробование ОД-110 Т -1, а/г=1ч | вкл РП |
| ПС 110кВ Сентовка | | | | | | | | | | | |
| 2С-110 кВ | 1 | 8 | 8 | 1 | 9 | 9 | 1 | 3 | 3 | Опробование ОД-110 Т -2, а/г=1ч | не совмещать с 1С-110 кВ Хошеутово, не совмещать с ВЛ 110 кВ 298 |

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

В.В. Бурятинский