

**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 февраль 2023 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭЦ, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) графике срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вкл ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причины оттока или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				12	30.января	10.февр.	12	30.января	10.февр.	Заявленный режим работы. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ-100 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-1 и ЭВ 110кВ АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ПС 220 кВ Большой Царын-1											
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Иджил	10	13.февр.	22.февр.	10	13.февр.	22.февр.	10	13.февр.	22.февр.	Заявленный режим работы. Замокнуть из-за работ на ВЛ 220 кВ Черный Яр - Большой Царын-1 I цепь. АГ=2ч.	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоники с отпайкой на ПС Восход	10	13.февр.	22.февр.	10	13.февр.	22.февр.	10	13.февр.	22.февр.	Заявленный режим работы. Замокнуть из-за работ на ВЛ 220 кВ Черный Яр - Большой Царын-1 I цепь. АГ=2ч.	
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Нефтепровод	7	13	19	7	13	19	7	13	19	1. Верховой осмотр ВЛ. Замена дефектных изоляторов. АГ=02.00ч.	2.
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Нефтепровод	6	13	18	6	13	18	6	13	18	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Нефтепровод, КС 220 Нефтепровод, ЛР-220 Нефтепровод, ОР-220 Нефтепровод АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 I цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	Верховой осмотр ВЛ. Замена дефектных изоляторов. Снятие с опор стальных гвезд. АГ=02.00ч.	1. 2.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-1, ОР-220 Б.Царын-1 АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 II цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	Верховой осмотр ВЛ. Замена дефектных изоляторов. Снятие с опор стальных гвезд. АГ=02.00ч.	2.
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Б.Царын-2, КС 220 Б.Царын-2 2. Техническое обслуживание комплекта ступенчатых защит в объеме профилактического восстановления АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	27	10.03	12	27	10.03	12	27	10.03	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Техническое обслуживание РЗА в объеме профвосстановление восстановления АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Нефтепровод
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110кВ Харабали-Тамбовка (ВЛ 110кВ 411)	4	6	9	4	6	9	4	6	9	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411 АГ=04.00ч.	ПС 220 кВ Харабали
ВЛ 110кВ Харабали-Сасыколи (ВЛ 110кВ 410)	4	16	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410 АГ=02.00ч.	ПС 220 кВ Харабали
ПС 500 кВ Астрахань											
Ремонты не планируются.											
ПС 220 кВ Баррикадная											
АТ-1	12	27	10.03	12	27	10.03	12	27	10.03	1. Средний ремонт КЗ-220 АТ-1 2. Текущий ремонт АТ-1, ТТ-220 АТ-1, ОД-220 АТ-1. 3. Техническое обслуживание В 110 АТ-1 4. Техническое обслуживание комплект резервных щитов АТ-1 (ДЗ 220, ТЭИ1 220, ТЭИ1 220, МФТЗ 220, ДЗ 110, ТЭИ1 110, ТЭИ1 110, ЗИП 220) в объеме "профконтроль" 5. Диагностика АТ-1, ОПН-220, 110, 10 АТ-1 6. Отбор проб масла АТ-1, ТТ-220 АТ-1 7. Опробование защиты от потери охлаждения. АГ=04.00ч	
1 С 220 кВ	12	27	10.03	12	27	10.03	12	27	10.03	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Техническое обслуживание вторичных цепей ТН-1-220 в объеме профвосстановление восстановления АГ=04.00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	12	27	10.03	12	27	10.03	12	27	10.03	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 1 2. Техническое обслуживание РЗА в объеме профвосстановление восстановления АГ=04.00ч	
ПС 220 кВ Владимирова											
ТН 1 220	3	1	3	3	1	3	3	1	3	1. Текущий ремонт ТН 1 220 2. Отбор проб масла АГ=02.00ч	Вкл ВЛ 110 кВ 297
ТН 2 220	3	13	15	3	13	15	3	6	8	1. Текущий ремонт ТН 2 220 2. Отбор проб масла АГ=02.00ч	Вкл ВЛ 110 кВ 297
ПС 220 кВ Газовая											
Ремонты не планируются.											
ПС 220 кВ Девялая											
Ремонты не планируются.											
ПС 220 кВ Нефтепровода											
1С. 220	12	13	24	7	13	19	7	13	19	1. Средний ремонт ШР-220 АТ-1, ШР-1-220 СЭВ АГ=02.00ч.	
ТН-1-220 кВ	12	13	24	7	13	19	7	13	19	1. Техническое обслуживание ТН-1-220 кВ 2. Отбор проб масла ТН-1-220 АГ=02.00ч.	
СЭВ-220	12	13	24	7	13	19	7	13	19	1. Средний ремонт ШР-1-220 СЭВ 2. Текущий ремонт ТТ-1-220 СЭВ 3. Отбор проб масла ТТ-1-220 СЭВ АГ=02.00ч.	
МВ-220 АТ-1	12	13	24	6	19	14	6	19	14	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-1 2. Средний ремонт ТР-220 АТ-1 АГ=02.00ч	
АТ-1	12	13	24	14	6	19	14	6	19	1. Текущий ремонт ТР-110 АТ-1, ОР-110 АТ-1, АТ-1, ТР-10 АТ-1, ТР-10 ТН АТ-1 2. Средний ремонт ШР-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1, РР-1-220 3. Отбор проб масла АТ-1 4. Техническое обслуживание комплекта основных защит АТ-1 (ДЗТ, ГЗ Т, ГЗ РИП) в объеме "профконтроль" 5. Опробование защиты от потери охлаждения. АГ=04.00 ч	
ВДТ-1	12	13	24	14	6	19	14	6	19	1. Текущий ремонт ВДТ-1, ТР-10 АТ-1 2. Отбор проб масла ВДТ-1. АГ=04.00 ч.	
ОСП 110	12	13	24	14	6	19	14	6	19	Текущий ремонт ОР-110 АТ-1. АГ=02.00 ч	На два дня в течение заявленного срока
МВ-110 АТ-1	12	13	24	14	6	19	14	6	19	1. Текущий ремонт ТР-110 АТ-1, МВ-110 АТ-1, ТТ-110 АТ-1 2. Отбор проб масла ТТ-110 АТ-1 АГ=02.00 ч	
ПС 220 кВ Рассвет											
Ремонты не планируются.											
ПС 220 кВ Харабали											
ОСН-110кВ	19	1	19	19	1	19	19	1	19	1. Средний ремонт ОР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ470, ОР-110 ОМВ Текущий ремонт ОР-110 ОМВ, ОР-110 Т1, ОР-110 Т2. АГ=04.00ч.	2.
ВЛ 110кВ Харабали-Тамбовка (ВЛ 110кВ 411)	4	6	9	4	6	9	4	6	9	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411 АГ=04.00ч.	

МВ 110 ВЛ411	4	6	9	4	6	9	4	9	12	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ411 Подключение цепей ССПИ к комплексу ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Харабалы-Тамбовка (ДЗ, ТЭП, МФТО), комплексу автоматике МВ 110 ВЛ 411 (ТАПВ, АУВ), ТТ 110 ВЛ 411. АГ=04.00ч.	2.
ВЛ 110кВ Харабалы-Сасыколи (ВЛ 110кВ 410)	4	16	19	5	15	19	5	15	19	1. Средний ремонт ОР-110 ВЛ410. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410 АГ=04.00ч.	2.
МВ 110 ВЛ410	4	16	19	5	15	19	5	15	19	1. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410 Подключение цепей ССПИ к комплексу ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Харабалы-Сасыколи (ДЗ, ТЭП, МФТО) (ЭПЗ-1636), комплексу автоматике МВ 110 ВЛ 410 (ТАПВ, АУВ), ТТ 110 ВЛ 410. АГ=02.00ч.	2.
ОМВ 110	1	2	2	2	9	10	2	9	10	1. Текущий ремонт ОР-110 ОМВ Подключение цепей ССПИ к комплексу ступенчатых защит ОМВ 110 (ДЗ, ТЭП, МФТО) (ЭПЗ-1636), комплексу автоматике ОМВ 110 (ТАПВ, АУВ), ТТ 110 ОМВ АГ=04.00ч.	2.
ПС 220 кВ Черный Яр											
В 220 Нефтепровод	6	13	18	6	13	18	6	13	18	1. Текущий ремонт В 220 Нефтепровод, ТТ 220 Нефтепровод, ЛР-220 Нефтепровод, АГ=04.00	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Нефтепровод	7	13	19	7	13	19	7	13	19	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Нефтепровод, КС 220 Нефтепровод, ЛР-220 Нефтепровод, ОР-220 Нефтепровод АГ=04.00	
ОСП 220кВ	2	16	17	2	16	17	2	16	17	1. Текущий ремонт ОР-220 Нефтепровод	
ВВ 220 Б.Царын-2	10	13	22	10	13	22	10	13	22	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2, ТТ 220 Б.Царын-2 2. Техническое обслуживание комплекса автоматике в объеме профилактического восстановления АГ=04.00ч	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Большой Царын-1 II цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Б.Царын-2, КС 220 Б.Царын-2 2. Техническое обслуживание комплекса ступенчатых защит в объеме профилактического восстановления АГ=04.00ч	
ВВ 220 Б.Царын-1	10	13	22	10	13	22	10	13	22	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-1, ЛР-220 Б.Царын-1, ТТ 220 Б.Царын-1 АГ=04.00	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Большой Царын-1 I цепь	10	13	22	10	13	22	10	13	22	Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-1, ОР-220 Б.Царын-1 АГ=04.00	
ОСП 220кВ	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ОР-220 Б.Царын-1 АГ=04.00	
ПС 110 кВ Верхний Баскучьяк											
Ремонты не планируются											
ПС 110 кВ Бузунская											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Зубовка											
Ремонты не планируются											
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Ремонты не планируются											
ЦР АО «КТГ-Р»											
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
Южный Филиал ООО "Газпром энерго"											
Ремонты не планируются											
Филиал НАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»											
ВЛ 35-110 кВ											
ВЛ 110 кВ Тамбовка - Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	9	20	28	9	20	28	9	20	28	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
ПС 110 кВ Северная											
КВЛ 110 кВ 103 (КВЛ 110 кВ Юбилейная - Северная)	1	24	24	1	24	24	1	21	21	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №103, А/г = 1 ч	
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	27	27	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №103, А/г = 1 ч	
ТС-110 кВ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	Текущий ремонт ТН-1-110, А/г = 1 ч	
ТС-110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	Текущий ремонт ТН-2-110, А/г = 1 ч	
ПС 110 кВ Юбилейная											
КВЛ 110 кВ 103 (КВЛ 110 кВ Юбилейная - Северная)	1	24	24	1	24	24	1	21	21	Текущий ремонт ТН-110 ф. В КВЛ 103, а/г = 1 ч	
КВЛ 110 кВ 102 (КВЛ 110 кВ Городская - Юбилейная)	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ТН-110 ф. В КВЛ 102 а/г = 1 ч	
КВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Юбилейная	1	17	17	1	13.мар	13.мар	1	22	22	Текущий ремонт ТН-110 ф. В КВЛ ТЭЦ-2 а/г=1ч.	
ПС 110 кВ Городская											
КВЛ 110 кВ Городская - Юбилейная (КВЛ 110 кВ 102)	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 102, а/г=1ч.	
ПС 110 кВ Царевская											
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	28	28	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ТН-110 ф. В ВЛ 104 ф.В, а/г= 1ч.	
ПС 110 кВ Севятовка											
ТС-110 кВ	1	10	10	1	10	10	1	13	13	Текущий ремонт, обслуживание ОД-110 Т-2, а/г=1ч	

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

А.Н. Зорин

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

В.В. Бурятинский