

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора -
главный инженер
Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ

А.А. Роуцкий

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 сентябрь 2022 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с исключением на ночь, с отключением, под напряжением	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность
	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 Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ 110 кВ №295)	2 дн	01.09.22	02.09.22	2 дн	01.09.22	02.09.22	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-295Л-110, МЛР2-110, АГ-2 часа	Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт. АРДУ: отказано, транзит 110 кВ Владимирова - Волжская ТЭЦ-2 должен быть включен под ремонт 2СШ 110 кВ ПС 220 кВ Владимирова.
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	22 дн 2 дн	09.09.22 12.09.22	30.09.22 13.09.22	22 дн 2 дн	09.09.22 12.09.22	30.09.22 13.09.22	22 дн 2 дн	09.09.22 12.09.22	30.09.22 13.09.22	Кап. ремонт замена деф. изоляции, ремонт фундаментов. АГ-2 часа Текущий ремонт ТТ-297Л-110 АГ-2 часа	Отсутствие резерва от АЭ
ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298)	5 дн	05.09.22	08.09.22	5 дн	05.09.22	08.09.22	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-298Л-110, МЛР1-110, АГ-2 часа	С включением на ночь ВЛ 110 кВ Ахтуба – Ленинская с отпайками (ВЛ 110 кВ №298) от ПС 110 кВ Ахтуба в тушниковом режиме. Вкл-ть В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Капустин Яр. Переток 10 МВт. АРДУ: отказано, транзит 110 кВ Владимирова - Волжская ТЭЦ-2 должен быть включен под ремонт 2СШ 110 кВ ПС 220 кВ Владимирова.
	5 дн	05.09.22	08.09.22	5 дн	05.09.22	08.09.22	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 ф(В,С), КС-110 кВ ВЛ-110 кВ №298ф(В), ФП-110 кВ ВЛ 110 кВ №298 ф(В), ЗН КС ВЛ 110 кВ №298 ф(В), АГ-2 часа	
	5 дн	05.09.22	08.09.22	5 дн	05.09.22	08.09.22	-	-	-	Верх. осмотр. Аг. 2 часа	
	5 дн	05.09.22	08.09.22	5 дн	05.09.22	08.09.22	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-298Л-110 на ПС Юбилейная. АГ-2 часа	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	1 дн	02.09.22	02.09.22	1 дн	02.09.22	02.09.22	1 дн	02.09.22	02.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. ПС 220 кВ Гумрак. Ремонт ВЛ 220 кВ Гумрак – Красноярская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	АРДУ: Согласовано, без замыкания транзита
	1 дн	01.09.22	01.09.22	1 дн	01.09.22	01.09.22	1 дн	01.09.22	01.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Опробование схемы плавки гололеда на проводах по программе 10-Г от ВУПГ ПС 220 кВ Гумрак. ВЛ 220 кВ Гумрак – Красноярская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	АРДУ: Согласовано, без замыкания транзита
	5 дн	26.09.22	30.09.22	5 дн	26.09.22	30.09.22	5 дн	26.09.22	30.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Кировская – Строительная с отпайками. АГ=ВЗ.	
	12 дн	14.09.22	25.09.22	12 дн	14.09.22	25.09.22	12 дн	14.09.22	25.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт АГ-2 на ПС 220 кВ Кировская. АГ=ВЗ.	
	1 дн	27.09.22	27.09.22	1 дн	27.09.22	27.09.22	1 дн	27.09.22	27.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Кировская – Строительная с отпайками. АГ=ВЗ.	
	1 дн	28.09.22	28.09.22	1 дн	28.09.22	28.09.22	1 дн	28.09.22	28.09.22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300. Ремонт ВЛ 110 кВ Кировская – Строительная с отпайками. АГ=ВЗ.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)	30 дн	01.09.22	30.09.22	30 дн	01.09.22	30.09.22	30 дн	01.09.22	30.09.22	Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Бабаюрт-Сулевант (ВЛ-110-169). АГ=ВЗ.	
	2 дн	14.09.22	15.09.22	2 дн	08.09.22	09.09.22	2 дн	08.09.22	09.09.22	Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Кочубей – Тарумовка с отпайкой на ПС Таловка (ВЛ-110-131). АГ=ВЗ.	
	4 дн	12.09.22	15.09.22	4 дн	12.09.22	15.09.22	4 дн	12.09.22	15.09.22	В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Актанш – Кизляр-2 с отпайками (ВЛ-110-140) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы. АГ=ВЗ.	
	1 дн	16.09.22	16.09.22	1 дн	16.09.22	16.09.22	1 дн	16.09.22	16.09.22	В схеме ремонта ВЛ 110 кВ Актанш – Ярыку (ВЛ-110-132) обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ.	
	1 дн	14.09.22	14.09.22	1 дн	06.09.22	06.09.22	1 дн	06.09.22	06.09.22	Обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 15 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в схеме ремонта 2-СШ-110кВ ПС 110кВ Бабаюрт. АГ=ВЗ.	
	2 дн	21.09.22	22.09.22	2 дн	21.09.22	22.09.22	2 дн	21.09.22	22.09.22	Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джылгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на В-141 ПС 110 кВ Кочубей в схеме ремонта 2-СШ-110кВ ПС 110 кВ Кочубей (ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кочубей (ВЛ-110-165). АГ=ВЗ.	
ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кочубей (ВЛ-110-165)	2 дн	21.09.22	22.09.22	2 дн	21.09.22	22.09.22	2 дн	21.09.22	22.09.22	ТО ВЛ. ТР ЛР-165, ОР-165, ТТ-165. С включением на ночь. АГ=2ч.	Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ Бабаюрт – Сулевант (ВЛ-110-169). Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ Актанш – Кизляр-2 с отпайками (ВЛ-110-140).
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ПС 220 кВ Большой Царын-1											
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь	5	12.09.22	16.09.22	5	12.09.22	16.09.22	-	-	-	Устранение дефекта КС ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А). АГ=4ч.	Отказано. Не совмещать одновременное отключение ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь и II цепь с включением транзитом 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Черный Яр.

ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоникки с отпайкой на ПС Восход	12 дн	12.09.22	23.09.22	12	12	23	-	-	-	Замыкание в транзит на время ремонта АТ 2, МВ 110 АТ 2 на ПС 220 кВ Большой Царын-1. АГ=ВЗ.	Отказано в связи с капитальным ремонтом ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоникки (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солоникки с отпайкой на ПС Восход) на ПС 110 кВ Солоникки. Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ Чёрный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3.
Финанс ПАО "ФСК ЭЭС" "Волго-Донское ПМЭС"											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет	7	1	7	7	1	7	4	1	4	1. Замена дефектных изоляторов 2. Установка противоточных загрядителей АГ=02.00.	Поочередно с выводом в ремонт АТ-1 на ПС 500 кВ Южная, по согласованию с субъектом. ПС 220 кВ Рассвет
	30	1	30	7	1	7	4	1	4	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Тяговая-1 2. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Тяговая-1, КС-220 кВ ВЛ Тяговая-1 (ф.А,В,С), ВЧЗ-220 кВ ВЛ Тяговая-1 (ф.А,В,С) 3. Диагностика КС-220 ВЛ Тяговая-1 АГ=08.00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	4	5	8	9	1	9	9	1	9	Верховой осмотр ВЛ АГ=02.00.	ПС 500 кВ Астрахань ПС 220 кВ Баррикадная
	7	5	11	9	1	9	9	1	9	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Баррикадная-1, ОР 220 ВЛ Баррикадная-1 АГ=02.00ч.	
	16	1	16	16	1	16	16	1	16	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 1 (ф.В,С), КС ВЛ-220 Астрахань 1 (ф.С) АГ=08.00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	7	19	25	7	19	25	7	19	25	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка балластов АГ=02.00.	ПС 500 кВ Астрахань ПС 220 кВ Баррикадная
	7	19	25	7	19	25	7	19	25	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2, ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=02.00ч.	
	12	19	30	12	19	30	12	19	30	1. Диагностика КС ВЛ-220 Астрахань 2 (ф.А,С). АГ=02.00ч.	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр-Большой Царын-1 I цепь	2	12	13	5	12	16	-	-	-	1. Установка гирлянд в проектное положение 2. Снятие с опор птичьих гнезд АГ=02.00.	Отказано. Не совмещать с АТ-1 Южная, не совмещать с включенным транзитом 110 кВ Чёрный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3
	5	12	16	5	12	16	-	-	-	Текущего ремонта ВЧЗ 220 Б.Царын-1 (ф.А), КС 220 Б.Царын-1 (ф.А) АГ=04.00ч	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр-Большой Царын-1 II цепь	2	12	13	5	12	16	-	-	-	Снятие с опор птичьих гнезд АГ=02.00.	Отказано. Не совмещать с АТ-1 Южная, не совмещать с включенным транзитом 110 кВ Чёрный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3
	5	12	16	5	12	16	-	-	-	Текущего ремонта ЛР-220 Б.Царын-2 АГ=04.00ч	
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Бузанская-ГНСВ (ВЛ № 443)	4	26	29	4	26	29	4	26	29	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Восстановление шунтов грозотроса АГ=02.00	ПС 110 кВ Бузанская
	4	26	29	4	26	29	4	26	29	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 443, ОР 110 ВЛ 443. АГ=03.00ч	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №1	3	14	16	3	14	16	3	14	16	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №1 АГ=03.00ч	ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	2	19	20	2	19	20	2	12	13	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-3 №2 АГ=03.00ч	ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)				4	6	9	4	6	9	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 140, ОР-110 ВЛ 140. АГ=02.00ч	ПС 220 кВ Лиман
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 128 (ф.В,С), КС-110 ВЛ 128 (ф.В,С), высоковольтные испытания ввода КС-110 ВЛ 128 (ф.В,С). АГ=02.00 ч	ПС 220 кВ Лиман
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	5	26	30	5	26	30	5	5	9	1. Текущий ремонт КС-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С), ВЧЗ-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С) АГ=04.00ч.	ПС 220 кВ Рассвет. Не совмещать с выводом в ремонт АТ-1 на Астраханской ПГУ-235 и остановом Астраханской ТЭЦ-2.
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоникки с отпайкой на ПС Восход				12	12	23	-	-	-	Замыкание в транзит на время ремонта АТ 2, МВ 110 АТ 2 на ПС 220 кВ Большой Царын-1. АГ=ВЗ.	Отказано в связи с капитальным ремонтом ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоникки (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солоникки с отпайкой на ПС Восход) на ПС 110 кВ Солоникки. Не совмещать с включенным транзитом 110 кВ Чёрный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3.
ПС 500 кВ Трубиная											
P2-500	18	1	18	18	1	18	18	1	18	1. Текущий ремонт Р2-500, ОПН500-Р2 АГ=12.00 2. Газовая защита Т.О. в объёме "К". 3. Дифференциальная защита, поперечная защита техническое обслуживание в объёме "К". 4. КИВ-500 техническое обслуживание в объёме "К". 5. Автоматика охлаждения (ШЭ-2710 512) техническое обслуживание в объёме "О" АГ=03.00	
B500-P2	18	1	18	18	1	18	18	1	18	1. Текущий ремонт Р2-500, ОПН500-Р2 АГ=12.00.	
ПС 500 кВ Южная											
B 500 P	8	23	30	8	23	30	8	23	30	1. Монтаж площадок обслуживания выключателя. Устранение замечаний на ШО В 500 P 2. Проведение комплексного взаимодействия Комплекта РЗА В 532 (УРОВ, АУВ) (ШЭ2710 511) с защитами ВЛ АГ=8 часов	
P-500	8	23	30	8	23	30	8	23	30	1. Монтаж площадок обслуживания выключателя. Устранение замечаний на ШО В 500 P 2. Проведение комплексного взаимодействия Комплекта РЗА В 532 (УРОВ, АУВ) (ШЭ2710 511) с защитами ВЛ. АГ=8 часов	
P2-500	18	1	18	18	1	18	18	1	18	1. Текущий ремонт Р2-500, ОПН500-Р2 2. Газовая защита техническое обслуживание в объёме "К". 3. Дифференциальная защита, поперечная защита техническое обслуживание в объёме "К". 4. КИВ-500 техническое обслуживание в объёме "К". 5. Автоматика охлаждения (ШЭ-2710 512) техническое обслуживание в объёме "О". АГ=12ч.	

AT-1	30	1	30	30	1	30	25	05	29	1. Текущий ремонт AT-1, ТР 220 AT 1, 1 сек. 10 кВ, ТН 10 1сек, Р-1 2. Техническое обслуживание МВ 10 AT-1, ОПН 500 AT 1, ОПН-220 AT-1, ОПН-10 AT-1, ТТ 10 AT-1 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=04-00	Поочередно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Тяговая-1-Рассвет, по согласованию с субъектом.
ВВ-220 AT-1	30	1	30	30	1	30	25	5	29	1. Текущий ремонт ВВ-220 AT-1, ТР 220 AT 1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 AT 1 3. Высоковольтные испытания 4. Техническое обслуживание РЗА АГ= 04-00	
1-СПИ-500				1	1	1	1	5	5	Кратковременно, для вывода в ремонт AT-1. АГ=00:30.	Поочередно с выводом в ремонт ВЛ 220 кВ Тяговая-1-Рассвет, по согласованию с субъектом (время ремонта AT-1 на ПС 500 кВ Южная с 05.09 по 29.09).
1-СПИ-500				2	28	29	2	28	29	1. Техническое обслуживание ТН-1 СПИ-500 2. Верховой осмотр порталов 3. Для ввода в работу AT-1. АГ= 04-00.	
ПС 500 кВ Астрахань											
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	7	5	11	9	1	9	9	1	9	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Баррикадная-1, ОР 220 ВЛ Баррикадная-1 АГ=02:00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	7	5	11	9	1	9	9	1	9	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ВЛ Баррикадная-1 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
ОСШ 220	3	5	7	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Баррикадная-1. АГ=02:00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	7	19	25	7	19	25	7	19	25	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2, ОР 220 ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	7	19	25	7	19	25	7	19	25	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Баррикадная-2, ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ВЛ Баррикадная-2 3. Профиспытания, отбор проб масла 4. Профоснавление резервных защит, автоматики, вторичных цепей АГ=02:00ч	
ОСШ 220	3	19	21	3	19	21	3	19	21	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Баррикадная-2. АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Баррикадная											
AT-1	16	1	16	16	1	16	16	1	16	1. Текущий ремонт AT-1, ТТ-220 AT-1 2. Техническое обслуживание ОД-220 AT-1, КЗ-220 AT-1, ОПН-220 AT-1, ОПН-110 AT-1, ОПН-10 AT-1 3. Диагностика AT-1, ОПН-220 AT-1, ОПН-110 AT-1, ОПН-10 AT-1 4. Отбор проб масла AT-1, ТТ-220 AT-1, ТН-10 AT-1 5. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	
1 С 220	16	1	16	16	1	16	16	1	16	1. Текущий ремонт ТН-1-220 АГ=08:00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	16	1	16	16	1	16	16	1	16	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 1 (ф. В.С), КС ВЛ-220 Астрахань 1 (ф. С) АГ=08:00ч.	
AT-2	12	19	30	12	19	30	12	19	30	1. Текущий ремонт AT-2, ТТ-220 AT-2 2. Тех. обслуживание ОД-220 AT-2, КЗ-220 AT-2, ОПН-220 AT-2, ОПН-10 AT-2 3. Замена РВ-110 AT-2 на ОПН-110 AT-2 4. Диагностика AT-2, ТТ-220 AT-2, ОПН-220 AT-2, ОПН-110 AT-2, ОПН-10 AT-2 5. Отбор проб масла AT-2, ТТ-220 AT-2 6. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	
2 С 220	12	19	30	12	19	30	12	19	30	1. Диагностика ТН-2-220 2. Отбор проб масла АГ=08:00ч.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	12	19	30	12	19	30	12	19	30	1. Диагностика КС ВЛ-220 Астрахань 2 (ф. А.С), АГ=02:00ч.	
ОМВ-110 кВ	6	15	20	5	5	9	5	5	9	1. Профоснавление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00ч.	
ПС 220 кВ Владимировка											
2 СШ 110 кВ	25	15.08	8	25	15.08	8	25	15.08	8	Текущий ремонт ШР 2 110 присоединений, ТН 2 110, ШР 110 ТН 2, РВС 110 2 СШ АГ=02:00ч.	с вкл ВЛ 297
ШСМВ 110	25	15.08	8	25	15.08	8	25	15.08	8	Текущий ремонт ТТ ШСМВ 110, ШР 2 ШСМВ 110 АГ=02:00ч	
ОМВ 110	2	31.08	1	2	31.08	1	2	31.08	1	Включение в работу для питания Т-2, в связи с выводом в ремонт МВ 110 Т-2 для текущего ремонта ШР 2 110 Т-2 АГ=02:00ч	
МВ 110 AT-3	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Текущий ремонт ШР 2 110 AT-3 АГ=02:00ч	АТ через ОБ
ЭВ 110 AT-4	2	7	8	2	7	8	2	7	8	Текущий ремонт ШР 2 110 AT 4 АГ=02:00ч	АТ через ОБ
ОСШ 110 кВ	4	12	15	4	12	15	4	12	15	Текущий ремонт ОР 110 Т-1 Текущий ремонт, отбор проб масла ТН ОСШ 110 АГ=02:00ч	
ОСШ 110 кВ	4	20	23	4	20	23	4	20	23	Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=02:00ч	
ПС 220 кВ Газовая											
СВЭ 110 кВ	5	5	9	5	5	9	5	12	16	1. Техническое обслуживание ТТ СВЭ 110 кВ 2. Профиспытания 3. Технический контроль КСЭи АУВ 4. Профконтроль вторичных цепей АГ=03:00ч	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №1	3	14	16	3	14	16	3	26	28	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №1 АГ=03:00ч	
В 110 кВ ГПП-2 №1	3	14	16	3	14	16	3	26	28	1. Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №1 2. Техническое обслуживание ТТ 110 кВ ГПП-2 №1 АГ=03:00ч	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2	2	19	20	2	19	20	2	29	30	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-3 №2 АГ=03:00ч	

В 110 кВ ГПП-3 №2	2	19	20	2	19	20	2	29	30	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-3 №2 АГ=03.00ч	
ПС 220 кВ Лиман											
2СШ 110 кВ				3	5	7	3	5	7	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Зензели-2, ШР-2-110 ВЛ 140 АГ=03.00ч	
МВ-110 ВЛ Зензели-2				1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Зензели-2 АГ=01.00ч	
МВ-110 ВЛ 140				4	6	9	4	6	9	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 140, ЛР-110 ВЛ 140, ШР-2-110 ВЛ 140 2. Техническое обслуживание ТТ-110 ВЛ 140. АГ=02.00ч	
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильтита (ВЛ 110 кВ 140)				4	6	9	4	6	9	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 140, ОР-110 ВЛ 140 АГ=02.00ч	
ОСШ 110 кВ				2	8	9	2	8	9	1. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 140 2. Техническое обслуживание ТН ОСШ-110 АГ=02.00	
МВ-110 ВЛ 128	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Техническое обслуживание МВ-110 ВЛ 128, высоковольтные испытания ввода АГ=02.00 ч	
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 128 (ф. В,С), КС-110 ВЛ 128 (ф. В,С), высоковольтные испытания ввода КС-110 ВЛ 128 (ф. В,С). АГ=02.00 ч	
ПС 220 кВ Нефтепровод											
ремонт не планируются											
ПС 220 кВ Рассвет											
АТ-2	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Текущий ремонт АТ-2, ШР 220 АТ-2 2. Тех.обслуживание ОПН 220 АТ 2, ОПН 110 АТ 2, ОПН-10 АТ-2, РБ-10 АТ-2 3. Диагностика АТ-2, ОПН-10 АТ-2, РБ-10 АТ-2 4. Отбор проб масла 5. Обробование защиты от потери охлаждения АГ=04.00ч.	
2С. 220 кВ	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Текущий ремонт ШР 220 АТ-2, ШР ТН-2-220 АГ=04.00ч.	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Рассвет через ОВ
ТН-2-220	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Текущий ремонт ШР ТН-2-220 2. Техническое обслуживание ОПН-220 ТН-2 3. Диагностика ОПН-220 ТН-2 4. Отбор проб масла АГ=04.00ч.	
СМВ-220	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Средний ремонт СМВ-220 АГ=ВЗ.	
В 220 ПГУ	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Тех. обслуживание В 220 ПГУ 2. Диагностика ТТ-220 ВЛ ПГУ 3. Проверка вторичных цепей АГ=02.00ч.	Отключена
МВ 220 ВЛ Тяговая-1	30	1	30	30	1	30	26	5	30	1. Текущий ремонт МВ 220 ВЛ Тяговая-1, ТТ-220 ВЛ Тяговая-1 2. Проверка защит, автоматики вторичных цепей АГ=04.00ч.	ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Рассвет через ОВ
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет	30	1	30	7	1	7	4	1	4	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Тяговая-1 2. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Тяговая-1, КС-220 кВ ВЛ Тяговая-1 (ф. А,В,С), ВЧЗ-220 кВ ВЛ Тяговая-1 (ф. А,В,С) 3. Диагностика КС-220 ВЛ Тяговая-1 АГ=08.00ч.	Поочередно с ремонтом АТ-1 на ПС 500 кВ Южная, по согласованию с субъектом.
ОСШ 220 кВ	5	26	30	2	1	2	2	1	2	1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Тяговая-1 АГ=04.00ч.	
В 110 ВЛ 124	5	26	30	5	26	30	5	5	9	1. Профвосстановление резервных защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04.00ч.	Не совмещать с выводом в ремонт АТ-1 на Астраханской ПГУ-235 и остановом Астраханской ТЭЦ-2.
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	5	26	30	5	26	30	5	5	9	1. Текущий ремонт КС-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С), ВЧЗ-110 кВ ВЛ 124 (ф.А,С) АГ=04.00ч.	
ПС 220 кВ Харабали											
МВ 110 АТЗ	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Техническое обслуживание МВ 110 АТЗ АГ= 02.00ч	через ОВ
МВ 110 ВЛ 411	2	19	20	2	19	20	2	19	20	Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 411 АГ= 02.00ч	ВЛ через ОВ
МВ 110 ВЛ 410	2	21	22	2	21	22	2	21	22	Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 410 АГ= 02.00ч	ВЛ через ОВ
ПС 220 кВ Чёрный Яр											
ВВ 220 Б.Царын-1	5	12	16	5	12	16	-	-	-	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Б.Царын-1 3. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-508 от 07.04.2022 4. Техническое обслуживание защит, автоматики и вторичных цепей в объеме профвосстановление АГ=04.00ч	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 I цепь	5	12	16	5	12	16	-	-	-	Текущего ремонта ВЧЗ 220 Б.Царын-1 (ф.А), КС 220 Б.Царын-1 (ф.А) АГ= 04.00ч	
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь	5	12	16	5	12	16	-	-	-	Текущего ремонта ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2 АГ= 04.00ч	
ВВ 220 Б.Царын-2	5	12	16	5	12	16	-	-	-	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2, ЛР-220 Б.Царын-2 2. Техническое обслуживание ТТ 220 Б.Царын-2 3. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-508 от 07.04.2022 АГ=04.00ч	Отказано. Не совмещать с ремонтом АТ-1 на ПС 500 кВ Южная, не совмещать с включением трактоизм 110 кВ Чёрный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3.
ОСШ 220кВ	2	15	16	5	12	16	-	-	-	Текущий ремонт ОР-220 Б.Царын-2 АГ= 04.00ч	
ПС 220 кВ Зубовка											

T-1	-	-	-	11	12	22	11	12	22	1. Текущий ремонт Т-1 2. Проф. испытания, отбор проб масла Т-1. 3. Техническое обслуживание устройств РЗА в объеме "1-й профконтроль" основной защиты Т-1 1-й и 2-й комплексы (ШЭТ 211.02-1). Комплект резервных щитов Т-1 (ТЭНН 220, МТЗ 220) (ШЭТ 210.03-1), В/К ТТ 220, В/К ТТ 35, АРКТ, АШЛож. 4. Техническое обслуживание вторичной коммутации устройств РЗА в объеме 1-й профконтроль. 5. Техническое обслуживание устройств РЗА в объеме 1-й профконтроль. ШПДС ШР 220 Т-1, ТН-1-35 Т-1, ТН-3-35 Т-1. АГ=04.00ч	
1 С 220	-	-	-	3	20	22	3	20	22	Техническое обслуживание устройств РЗА в объеме 1-й техконтроль ДЭО 1 с. 220 кВ (ШЭТ 441.02-1) АГ=04.00	
ТН-1-220	-	-	-	3	20	22	3	20	22	Техническое обслуживание ТН-1-220 АГ=04.00ч	
ПС 110 кВ Верхний Баскуняк											
МВ-110 ВЛ 740	3	5	7	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 740 АГ= 02.00ч	ВЛ через ОБ
ПС 110 кВ Бузанская											
ВЛ 110 кВ Бузанская – ГНСВ (ВЛ № 443)	4	26	29	4	26	29	4	26	29	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 443, ОР 110 ВЛ 443 АГ=03.00ч	
МВ 110 ВЛ 443	4	26	29	4	26	29	4	26	29	1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 443 2. Техобслуживание МВ 110 ВЛ 443, ТТ МВ 110 ВЛ 419 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=03.00ч	
ОСШ-110 кВ	4	26	29	4	26	29	4	26	29	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 443 АГ=03.00ч	
МВ 110 ВЛ 419	3	7	9	3	7	9	3	7	9	1. Техобслуживание МВ 110 ВЛ 419, ТТ МВ 110 ВЛ 419 2. Профиспытания, отбор проб масла АГ=03.00ч	ВЛ через ОБ
ОМВ 110	2	12	13	2	12	13	2	12	13	1. Техобслуживание ОМВ 110 2. Профиспытания, отбор проб масла АГ=03.00ч	
АСТРАХАНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПЖД-ФИЛИАЛА ОАО "РЖД"											
ПС 220 кВ Тугая-1											
СР-1-220	6	1 сен	6 сен	6	1 сен	6 сен	6	12 сен	18 сен	Текущий ремонт СР-1-220 . АГ=04.00	Поочередно с РП, включить РП
РТН-1-220	6	1 сен	6 сен	6	1 сен	6 сен	6	12 сен	18 сен	Текущий ремонт РТН-1-220 . АГ=04.00	
ТР-1-220	6	1 сен	6 сен	6	1 сен	6 сен	6	12 сен	18 сен	Текущий ремонт ТР-1-220 . АГ=04.00	
ТТРП-220				6	1 сен	6 сен	2	1 сен	2 сен	Текущий ремонт ТТ РП-220 . АГ=04.01	Не совмещать с Ш-1
Южный филиал Газпромэнерго											
ПС 110 кВ ГПП-2											
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №2				26	5	30	25	1	25	Капитальный ремонт. АГ=ВЗ.	Срок сокращён из-за плановых ремонтов на ПС 220 кВ Газовая (ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №1, ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-3 №2). Совмещено с капитальным ремонтом ЗТ на ПС 110 кВ ГПП-2 с заменой РПН ЗТ (разрешённые заявки: № 3845/2771, 3846/2772).
ЗТ				26	5	30	25	1	25	Капитальный ремонт с ревизией активной части. АГ=ВЗ.	
В-110 ЗТ				26	5	30	25	1	25	Вынужденный простой. АГ=ВЗ.	
ЗТ				1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт. По дефекту №18 от 30.09.2019 - Течь масла, изменение цвета индикаторного силикагеля, неудовлетворительное состояние манометрических термометров ТКП-160, газового реле Бухгольца ВФ-80/Q, струйного газового реле URF-25.8, моторного привода РПН МЗ-4.9, затворов, вентиляей, контрольных кабелей, металлоуказов, клеммных коробок, силовых кабелей электродвигателей обдува, шкафа автоматического управления дутьём. АГ=ВЗ.	
Филиал ПАО "Россети Юг" - "Астраханьэнерго"											
ЛЭП 35-110кВ											
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	22	09.09	30.09	22	9	30	22	9	30	Капитальный ремонт , аГ=6ч	
ВЛ 110 кВ Солодкин – Старица-2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 721)	19	01.сен	13.сен	19	5	23	-	-	-	Капитальный ремонт , аГ=6ч	Отказано. Не совмещать с ремонтом АТ-1 ПС 500 кВ Южная, с включением трансформ 110 кВ Черный Яр - Волгоградская ТЭЦ-3
ПС 110 кВ Батаевка											
ВЛ 110 кВ Делга – Рождественка с отпайкой на ПС Батаевка (ВЛ 110 кВ 705)	2	26	27	2	26	27	2	26	27	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 705, аГ=3ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 705, аГ=1ч. Текущий ремонт ВЗ-110 ВЛ 705, аГ=1ч.	
ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	2	28	29	2	28	29	2	28	29	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 750, аГ=3ч. Текущий ремонт ВЗ-110 ВЛ 750, аГ=1ч.	
ПС 110 кВ Кири-Кири											
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Кири-Кири №1	2	17.10	18.10	2	7.09	8.09	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №1, аГ=1ч	Отказано с связи с плановыми ремонтами АТ-1 на Астраханской ПГУ-235, ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124), остановом Астраханской ТЭЦ-2 . Перенести на октябрь, согласно годовому графику ремонтов на 2022 год.
В-110 КВЛ ПГУ №1							-	-	-	Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №1, аГ=1ч	
ОСШ-110							-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №1	
КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Кири-Кири №2	2	19.10	20.10	2	14.09	15.09	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №2, аГ=1ч	
В-110 КВЛ ПГУ №2							-	-	-	Текущий ремонт ОР-110 КЛ ПГУ №2, аГ=1ч	
ОСШ-110							-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 КЛ ПГУ №2, аГ=1ч	
ОСШ-110	2	19.10	20.10	5	12	16	5	12	16	Текущий ремонт ОР-110 Т-1, аГ=1ч.	
ОСШ-110	2	17.10	18.10	5	26	30	5	26	30	Текущий ремонт ОР-110 Т-2, аГ=1ч.	
ПС 110 кВ Трикоганая											
ПС-110 кВ	4	6	9	2	1	2	2	13	14	Текущий ремонт ТН-1-110, аГ=1ч.	
							2	13	14	Средний ремонт РП-1-110, аГ=3ч.	
							2	13	14	Средний ремонт ШР-110 Т-1, аГ=3ч.	
2	5	6	2	1	2	2	13	14	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 131, аГ=3ч.		
В-110 Т-1	4	6	9	2	1	2	2	13	14	Средний ремонт ТР-110 Т-1, аГ=3ч.	
							2	13	14	Текущий ремонт ТТ-110 Т-1, аГ=1ч.	
							2	13	14	Средний ремонт ШР-110 Т-1, аГ=3ч.	
Т-1	4	6	9	2	1	2	2	13	14	Средний ремонт ТР-110 Т-1, аГ=3ч.	
				2	5	6	2	13	16	Текущий ремонт Т-1, аГ=1ч.	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Трикоганая (КВЛ 110 кВ 131)	2	5	6	2	1	2	2	13	14	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 131, аГ=3ч.	
							2	13	14	Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 131, аГ=1ч.	
							2	13	14	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 131, аГ=1ч.	

2С-110 кВ	3	19	21	4	19	22	4	1	4	Средний ремонт ШР-110 Т-2, а/г=3ч. Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч. Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч.	
	2	19	20	2	19	20	2	1	2	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 132, а/г=3ч. Текущий ремонт Т-2, а/г=1ч.	
Т-2	3	19	21	3	19	21	3	1	3	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-110 Т-2, а/г=3ч.	
	3	19	21	4	19	22	4	1	4	Текущий ремонт ТТ-110 Т-2, а/г=1ч. Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч.	Не совмещать с ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикогажная (КВЛ 110 кВ 132)	2	19	20	2	19	20	2	1	2	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 132, а/г=3ч. Текущий ремонт Вч3-110 ВЛ 132, а/г=1ч.	
2С-35кВ	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ТН-2-35, а/г=1ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ЛР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ЛР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт МВ-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч. Текущий ремонт ТТ-35 ВЛ Центральная-2, а/г=1ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – Трикогажная с отпайкой на ПС Временная (ВЛ-35 кВ Центральная-2	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч.	
В-35 Т-2	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
Т-2	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	5	29.авг	02.сен	Средний ремонт ШР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ТР-35 Т-2, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ТН-2-35, а/г=3ч. Средний ремонт ШР-35 ВЛ Центральная-2, а/г=3ч.	
ПС 110 кВ Николо-Комаровка											
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	1	01.авг	01.авг	1	6	6	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=3ч.	Отказано в связи с плановыми ремонтами АТ-1 на Астраханской ПГУ-235, ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124), КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Трикогажная (КВЛ 110 кВ 131), КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикогажная (КВЛ 110 кВ 134), останком Астраханской ТЭЦ-2. Подать на октябрь.
	1	01.авг	01.авг	1	6	6	-	-	-	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 133, а/г=3ч.	
	1	01.авг	01.авг	1	6	6	-	-	-	Текущий ремонт Вч3-110 ВЛ 133, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	1	08.авг	08.авг	1	8	8	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 134, а/г=3ч.	
ПС 110кВ Окрасочная											
1С-110 кВ	2	12	13	2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	всл РП
2С-110 кВ	2	14	15	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	всл РП
ПС 110кВ Оранжевая											
В-110кВ ВЛ 125	1	05.05	05.05	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 125, а/г=3ч.	
В-110кВ ВЛ 128	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 128, а/г=3ч.	
ПС 110кВ Капустин Яр											
1С-110 кВ	2	01.сен	02.сен	2	01.сен	02.сен	2	19.сен	20.сен	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	не совмещать с 2СП 110 кВ Владимирова
2С-110 кВ	2	05.сен	06.сен	2	05.сен	06.сен	2	15.сен	16.сен	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ОСШ-110	3	07.сен	09.сен	2	7	8	2	7	8	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, а/г=1ч.	не совмещать с 2СП 110 кВ Владимирова
ОМВ-110	3	07.сен	09.сен	2	7	8	2	7	8	Текущий ремонт ТТ-110 ОМВ, а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 297	3	13.сен	15.сен	2	13	14	2	13	14	Текущий ремонт ТТ-110 В-110 ВЛ297 (ф.А,В,С), а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)	3	13.сен	15.сен	2	13	14	2	13	14	Текущий ремонт ТН-110 В-110 ВЛ 297, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Зензели											
ВЛ 110 кВ Лиман – Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	1	29.июн	29.июн	1	06.сен	06.сен	1	5	5	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Лиман-2, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Солоникки											
МВ-110 ВЛ 721	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 721, а/г= 3ч.	Отказано. Не совмещать с ремонтом АТ-1 Южная, ремонтом ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 Июнь и 2 день, с включением трансформ 110 кВ Черный Яр – Волгоградская ТЭЦ-3
	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 721, а/г=3 ч.	
	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 721, а/г= 3ч.	
	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 721, а/г= 3ч.	
	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Текущий ремонт В3 ВЛ-110 721, а/г=1 ч.	
С-110	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Текущий ремонт КС ВЛ-110 721, а/г=1 ч.	
	5	5	9	3	5	7	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 721, а/г=3 ч.	
МВ-110 ВЛ Большой Царын	12	13.окт	21.окт	14	13	26	14	13	26	Капитальный ремонт МВ-110 ВЛ Большой Царын-1, а/г= В3	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солоникки (ВЛ 110 Большой Царын-1 – Солоникки с отпайкой на ПС Восход)	12	13.окт	21.окт	14	13	26	14	13	26	Капитальный ремонт МВ-110 ВЛ Большой Царын-1, а/г= В3	
	12	13.окт	21.окт	2	12	13	2	12	13	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Большой Царын, а/г= 3ч.	
МВ-110 ВЛ Большой Царын-1	12	13.окт	21.окт	1	20	20	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ Большой Царын, а/г=3 ч.	
С-110	12	13.окт	21.окт	2	20	21	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ Большой Царын, а/г=3 ч.	Отказано. Не совмещать с ремонтом АТ-1 Южная, ремонтом ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 Июнь и 2 день, с включением трансформ 110 кВ Черный Яр – Волгоградская ТЭЦ-3
ВЛ 110 кВ Солоникки-Райгород с отпайкой на Ушаковка (ВЛ 110 кВ 320)	1	05.авг	05.авг	2	20	21	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 320, а/г= 3ч.	
ВЛ 110 кВ Солоникки-Райгород с отпайкой на Ушаковка (ВЛ 110 кВ 320)	1	05.авг	05.авг	2	20	21	-	-	-	Текущий ремонт В3 ВЛ-110 320, а/г=1 ч.	
	1	05.авг	05.авг	2	20	21	-	-	-	Текущий ремонт КС ВЛ-110 320, а/г=1 ч.	
	1	05.авг	05.авг	2	20	21	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 320, а/г=1 ч.	
ПС 110 кВ Дальняя											
ВЛ-110 кВ Степная-Дальняя (ВЛ-110 кВ 782)	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 782, а/г=1 ч.	
	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт В3 ВЛ-110 782 ф.С, а/г=1ч.	
	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1 ч.	
	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт КС ВЛ-110 782, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Дальняя-Ковыльная (ВЛ 110 кВ 783)	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 783, а/г=1 ч.	
	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1 ч.	
	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1 ч.	
РП-110	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 782, а/г=1 ч.	
	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1 ч.	

	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 783, а/г-1 ч.	
ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»											
Астраханская ТЭЦ-2											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Рассвет (ВЛ 110 кВ 124)	8	23.09.22	30.09.22	8	23.09.22	30.09.22	8	5	12	Текущий ремонт ЛР, проходных изоляторов. а/г-4 ч.	Не совмещать с АТ-1 Астраханской ПГУ-235 и остановом Астраханской ТЭЦ-2.
ЭВ-110 ВЛ-124	8	23.09.22	30.09.22	8	23.09.22	30.09.22	8	5	12	Текущий ремонт ЭВ. ЛР. АГ-4ч.	
СЭВ-2-4 110	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	Текущий ремонт ЭВ. АГ-4ч.	
4 сек. II СШ 110 кВ	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	Текущий ремонт ШР-4, ТН-4-110, АГ-4ч.	
ОСШ-2 110 кВ	5	12.09.22	16.09.22	5	12.09.22	16.09.22	5	12.09.22	16.09.22	Текущий ремонт ТН. АГ-4ч.	
ОШСЭВ-2-110	5	12.09.22	16.09.22	5	12.09.22	16.09.22	5	12.09.22	16.09.22	Текущий ремонт ЭВ. АГ-4ч.	
ТН-4-110	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	12	19.09.22	30.09.22	Текущий ремонт ШР-4, ТН-4-110, АГ-4ч.	
Астраханская ГРЭС											
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Тримогажная (КВЛ 110 кВ 131)	2	05.сен	06.сен	2	01.09.22	02.09.22	2	13	14	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-131. АГ-2ч.	
В-110 КВЛ-131	2	05.сен	06.сен	2	01.09.22	02.09.22	2	13	14	Текущий ремонт В-110 КВЛ-131. АГ-2ч.	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Тримогажная (КВЛ 110 кВ 132)	2	19.сен	20.сен	2	19.09.22	20.09.22	2	1	2	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-132. АГ-2ч.	
В-110 КВЛ-132	2	19.09.22	20.09.22	2	19.09.22	20.09.22	2	1	2	Текущий ремонт В-110 КВЛ-132. АГ-2ч.	
1 СШ 35 кВ	-	-	-	12	05.09.22	16.09.22	-	-	-	Замена провода и подвесной изоляции 1СШ-35 в пролете 5-6. Ремонт порталов. АГ=ВЗ.	Отказано в связи с остановом Астраханской ТЭЦ-2 с 17.09.22 по 30.09.2022 при суммарной генерации Астраханской ГРЭС = 0 МВт (поиском Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ от 22.07.2022 № Р11-61-ИИ-2-19-982 "О согласовании работ на АГРЭС").
В-35 ПТТУ-1	-	-	-	12	05.09.22	16.09.22	-	-	-	Замена провода и подвесной изоляции 1СШ-35 в пролете 5-6. Ремонт порталов. Текущий ремонт В-35. АГ-ВЗ	
В-35 ПТТУ-2	-	-	-	12	05.09.22	16.09.22	-	-	-	Замена провода и подвесной изоляции 1СШ-35 в пролете 5-6. Ремонт порталов. Текущий ремонт В-35. АГ-ВЗ	
ШСВ-35	-	-	-	12	05.09.22	16.09.22	-	-	-	Техобслуживание РЭА. Испытание В-35. Текущий ремонт В-35. АГ-4ч.	
2 СШ 35 кВ	-	-	-	13	22.09.22	04.10.22	13	1	13	Ремонт порталов. АГ-4ч.	
В-35 КВЛ Царевская-2	-	-	-	2	26.09.22	27.09.22	2	6	7	Ремонт портала №2 2СШ-35. Текущий ремонт В-35. АГ-4ч.	
В-35 ВЛ Центральная-2	-	-	-	2	28.09.22	29.09.22	2	1	2	Ремонт портала №3 2СШ-35. Текущий ремонт В-35. АГ-4ч.	
В-35 КВЛ Царевская-1	-	-	-	2	26.09.22	27.09.22	2	6	7	Ремонт портала №2 2СШ-35. Текущий ремонт В-35. АГ-4 ч.	
Астраханская ПГУ-235											
АТ-1	4	27.сен	30.сен	12	01.09.22	12.09.22	4	1	4	Текущий ремонт АТ-1. АГ-2ч.	Срок сокращён до 4х дней, согласно годовому графику ремонтов. Больше количество дней выполнить невозможно в связи с вывозом в ремонт с 05.09.2022 по 30.09.2022 2С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет (ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235 – Рассвет в резерв) для исключения возможного погашения Астраханской ПГУ-235 в ПАР ВЛ 220 кВ Астраханская ПГУ-235 – Астрахань.
Т-2	3	04.сен	06.сен	12	01.09.22	12.09.22	11	01.09.22	11.09.2022	Текущий ремонт Т-2. АГ-2ч.	Совместить с вывозом ТТ-2.
Т-3	3	01.09.22	03.09.22	3	01.09.22	03.09.22	3	01.09.22	03.09.22	Текущий ремонт Т-3. АГ-ВЗ	
ИР АО «КТК-Р»											
Ремонты не планируются											

Начальник Службы электрических режимов

Заместитель начальника Оперативно - диспетчерской службы




М.Г. Кирбаба

С.В. Голяшкин