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



_24 __мая _ 2022 г.

ГРАФИК

вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,
находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС"

"Регнональное диспетчерское управление энергосистемы Астраханской области"

на июнь 2022 г.

на нюнь 2022 г.											
Наименование объекта диспетчеризации	Выделе	нный в годов срок ремон		План (годово	ируемый в м й) график ср	есячный ок ремонта	Co	эгласованный сро	к ремонта ²	Вид ремонта, выполняемые работы	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	(причины отключения), срок аварийной готовности	
l Рилиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донсі	2 сое ПМЭ	3 C	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3Л 220 кВ Южная — Чёрный Яр №1	10	9	18	10	9	18	10	ВЛ 220 кВ	18	Верховой осмотр ВЛ Замена дефектных изоляторов Замена распорок Чемонт провода и гроэтроса Замена защитных экранов АГ=02:00.	не совмещать с Р-1 Астрахань, совместить с ремонтом СШ Южная
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	10	9	18	9	9	17	9	9	17	Текущий ремонт ОР-220 Южная-1, ВЧЗ 220 Южная-1 (ф.А)	ПС 220 кВ Чёрный Яр
ВЛ 220 кВ Южная — Чёрный Яр №1	10	9	18	10	9	18	10	9 ВЛ 110 кВ	18	$\Lambda\Gamma$ = 04-00 1. Средний ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1, Верховой осмотр портала, замена ""0"" изоляторов. $\Lambda\Gamma$ = 04:00ч	ПС 500 кВ Южная
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита (ВЛ 110	3	29	1.07	3	29	1.07	3	29	1.07	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 140, ОР-110 ВЛ 140	ПС 220 кВ Лиман
кВ 140) ВЛ 110 кВ Лиман - Зензели с отпайской на ПС А-НПС-5А (ВЛ 110 кВ Зензели-	2	29	30	2	29	30	2	29	30	АГ=03:00ч Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ Зензели-2 (ф. В), КС-110 ВЛ Зензели-2 (ф. В)	ПС 220 кВ Лиман
2) ВЛ 110 кВ Лиман - Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	2	14	15	2	14	15	2	14	15	АГ=02:00ч Текущий ремонт ВЧ3-110 ВЛ 136 (ф. В,С), КС- 110 ВЛ 136 (ф. В,С)	ПС 220 кВ Лиман
ВЛ 110 кВ Лиман - Зензели (ВЛ 110 кВ Зензели-1)	2	27	28	2	27	28	2	27	28	АГ=02:00ч Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ Зензели-1 (ф. В), КС-110 ВЛ Зензели-1 (ф. В)	ПС 220 кВ Лиман
,								ПС 500 кВ		АГ=02:00ч	
ПС 500 кВ Южная ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1	10	09	18	10	9	18	10	9	18	1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1 2. ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №1 3. ВВИ, отбор проб масла 4. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04:00ч.	ПС 500 кВ Южная
OCIII-220	10	09	18	4	15	18	4	15	18	 Средний ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1 Тех. обслуживание ТН ОСШ ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04:00ч 	ПС 500 кВ Южная
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	10	9	18	10	9	18	10	9	18	 Средний ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр №1, Верховой осмотр портала, замена "0" изоляторов. АГ= 04-00 	По режиму работы Астрахани
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1	10	9	18	10	9	18	10	9	18	АН = 04-00 1. Техулий ремонт ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр №1 3. ВВИ, отбор проб масла 4. Техническое обслуживание РЗА АТ = 04-00	По режиму работы Астрахани
2-CIII-220	19	1	19	20	1	20	20	1	20	1. Средний ремонт IIIP-2-220 Зубовка, IIIP 2 СШ	не совмещать с ремонтом Р-1 на ПС 500 кВ Астрахань
IIICBB-220	19	1	19	20	1	20	20	1	20	1.Средний ремонт ШСВВ-220, 2. Текущий ремонт ШР 2 СШ ШСВ 220, Шинных опор ШР 2 СШ ШСВ 220, ТТ 220 ШСВВ 2, ВВИ АГ=04:00	
TH-2 CIII-220	19	1	19	20	1	20	20	1	20	1. Средний ремонт ШР ТН 2 СШ 220, 2. Текущий ремонт ОПН 220 2 СШ 220, ТН-2 СШ-220, поверка ТН-2 СШ-220 3. ВВИ, отбор проб масла АГ= 04-00	
В 220 Зубовка	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Средний ремонт IIIP-2-220 Зубовк, Шинных опор IIIP-2-220 Зубовк $A\Gamma = 04\text{-}00$	ОВ
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1	3	6	8	3	13	15	3	13	15	1. Срединій ремонт ШР 2 СШ ВЛ Чёрный Яр №1, 2. Текупцій ремонт Шинных опор ШР 2 СШ ВЛ Чёрный Яр №1 АГ=04:00	
BB-220 AT-1	3	8	10	3	8	10	3	8	10	1. Средний ремонт ШР 2 СШ АТ 1, 2. Текущий ремонт Шинных опор ШР 2 СШ АТ 1 АГ=04:00	OB
ЭВ-220 ВЛ Кировская	3	14	16	3	6	8	3	6	8	1.Средний ремонт IIIP 2 СШ ВЛ Кировская, 2. Текущий ремонт Шинных опор IIIP 2 СШ ВЛ Кировская АГ=04:00	OB
OBB-220	4	16	19	3	15	17	3	15	17	Средний ремонт ШР 2 СШ ОВВ 220 Техническое обслуживание РЗА АГ= 04-00	
ПС 500 кВ Астрахань AT-1	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	1. Техуший ремоит АТ-1 2. Техичий ремоит АТ-1 2. Техичичское обслуживание ОПН 500 АТ-1, ОПН 220 АТ-1, ОПН 10 АТ-1, РБ 10 АТ-1, 1 сек. 3. Профонстиния, отбор масла 4. Профонсстиновление комплекта основных 3-0 пробование защиты от потери охлаждения 4. Профонтроль автоматики пожаротушения АТ-1 АТ-66.004	не совмещить с СШ 220 кВ ПС 500 кВ Южная

P-1	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	Текущий ремонт Р-1, ЛР 500 Р-1 Текическое обслужавание ОПН 500 Р-1 Периметское обслужавание ОПН 500 Р-1 Профиспыти, отбор масла Опробование защиты от потери ослаждения Профоотроль автоматики пожаротушения АГ=08:00ч	
B 500 P1	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	Текущий ремонт Р-1, ЛР 500 Р-1 Техническое обслуживание ОПН 500 Р-1 Профиспытания, отбор масла Опробование защиты от потери охлаждения Профконтроль автоматики пожарогушения АГ=08:00ч	
СШ 500 кВ	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	Средний ремонт ШР 500 ТН СШ Техническое обслуживание ТН 500 СШ Техническое обслуживание ТН 500 СШ Техущий ремонт ШР 500 В-32 Профиспытания, отбор проб масла АТ=08:009	
B-31	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	1. Техническое обслуживание ТТ 500 В-31 2. Профиспытания, отбор проб масла 3. Профконтроль автоматики, вторичных цепей $\Lambda\Gamma$ =08:00ч	
B-32	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	1. Текущий ремонт ЛР 500 В-32, IIIP 500 В-32 2. Техническоеобслуживание ТТ 500 В-32 3. Профиспытания, отбор проб масла $\Lambda\Gamma$ =08:00ч	
Линейная сборка 500 кВ	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	Текущий ремонт ЛР 500 В-32, ЛР 500 Р-1, ЛР перевода ВЛ на 220 кВ $A\Gamma = 08:00$ ч	
BB 220 AT-1	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1 Тех. Обслуживание ТТ 220 АТ-1 Проф. испытания, отбор проб масла Тельнорования	
ТН 500 СШ	40	20	29.07	40	20.06	29.07	39	21.06	29.07	АГ=04:00ч 1. Средний ремонт ШР 500 ТН СШ 2. Техническое обслуживание ТН 500 СШ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=08:00	
ПС 220 кВ Баррикадная		,					,	ПС 220 кВ	1		
1 СШ. 110 кВ	32	1	10	32	1	10	32	1	10	Текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. АГ=ВЗ.	Начало 10.05.2022
ШСМВ-110	32	1	10	32	1	10	32	1	10	1. Средний ремонт ШСМВ-110 2. Текущий ремонт ШР1-110 ШСМВ 3. Текичетсесо обслуживание ТТ-110 ШСМВ 4. Профиосстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ	Начало 10.05.2022
TH-1-110	32	1	10	32	1	10	32	1	10	Средний ремонт ШР ТН-1-110 Техническое обслуживание ТН-1-110, РВ ТН- 1-110 АГ=В3	Начало 10.05.2022
B 110 AT-1	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Средний ремонт ШР-1-110 AT-1 AГ=B3	АТ через ОВ,поочередно
B 110 AT-2	2	2	3	2	2	3	2	2	3	Средний ремонт IIIP-1-110 AT-2 AГ=В3	АТ через ОВ,поочередно
МВ 110 ВЛ 133	2	6	7	2	6	7	2	6	7	1.Средний ремонт ШР-1-110 ВЛ 133 АГ=04:00ч.	ВЛ отключена с двух сторон, совместить с ремонтом на ПС 110 кВ Маячное и ПС 110 кВ Чаганская
ОСШ-110 кВ	2	9	10	2	9	10	2	9	10	Замена ОСИ ОР-110 ОМВ Техническое обслуживание ТН ОСШ-110 АГ=В3	
OMB-110	2	9	10	2	9	10	2	9	10	1.Заменя ОСИ ОР-110 ОМВ 2.Средний ремонт ШР-1-110 ОМВ 3.Техническое обслуживание ОМВ-110 4.Отбор проб масла 5.Диатностика АТ=ВЗ	
ПС 220 кВ Владимировка Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Газовая Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Лиман 2СШ 110 кВ	17	14	30	17	14	30	17	14	30	Текущий ремонт ШР-2-110 всех присоединений ДЗШ 110 кВ, УРОВ 110 кВ, Техинческое обслуживание в объеме "ТК" АГ=0:6:09	в июне, не совмещать с СШ 110 кВ Баррикадная
ШСМВ-110	17	14	30	17	14	30	17	14	30	Текупций ремонт ШР-2-110 ШСМВ Техническое обслуживание ШСМВ-110 3. КСЗ ШСМВ-110 - ТО в объем "ПК" 4. КОМПДСКЯ В СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ С	
OMB-110	4	27	30	2	27	28	2	27	28	Средний ремонт IIIP-2-110 ОМВ АГ=02:00ч	
МВ-110 ВЛ Зензели-2	2	29	30	2	29	30	2	29	30	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Зензели-2 АГ=01:00ч Средний ремонт ШР-2-110 ВЛ 127	С отключением
MB-110 BJI 127	2	22	23	2	22	23	2	22	23	АГ=02:00ч Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 128	ВЛ через ОВ, поочередно
МВ-110 ВЛ 128 МВ-110 ВЛ Зензели-1	2	23	24	2	23	24	2	23	24	АГ=01:00 ч Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ Зензели-1	ВЛ через ОВ, поочередно С отключением
MB-110 ВЛ 136	2	14	15	2	14	15	2	16	17	АГ=01:00ч Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 136	перенесено из-за контрольного замера
МВ-110 ВЛ 139	3	15	17	3	15	17	3	15	17	AГ=01:00ч 1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 139 2. Техническое обслуживание РЗА в объеме "К" АГ=01-00.	ВЛ через ОВ, поочередно
MB-110 AT-1	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Средний ремонт IIIP-2-110 AT-1 AГ=02:00ч	через ОВ
МВ-110 ВЛ 140	5	27	1.07	3	29	1.07	3	29	1.07	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 140, ЛР-110 ВЛ 140, ПР-2-110 ВЛ 140 Техническое обслуживание ТТ-110 ВЛ 140	Окончание 01.07.2022
ВЛ 110 кВ Лиман — Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)	3	29	1.07	3	29	1.07	3	29	1.07	АГ=03:00ч Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 140, ОР-110 ВЛ 140 АГ=03:00ч	Окончание 01.07.2022
ОСШ 110 кВ	6	30	5.07	6	30	5.07	6	30	5.07	1. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 140, ОР-110 ВЛ 127 2. Техническое обслуживание ТН ОСШ-110 АГ=03:00	Окончание 05.07.2022
OMB-110	5	27	1.07	3	8	10	3	8	10	1. Текущий ремонт ОМВ-110, ТТ-110 ОМВ 2. В/к ТТ-110 и ЭМБ разъединителей - Техническое обслуживание в объеме "В" АГ=04:00ч	
ВЛ 110 кВ Лиман - Зензели с отпайской на ПС А-НПС-5А	2	29	30	2	29	30	2	29	30	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ Зензели-2 (ф. В), КС-110 ВЛ Зензели-2 (ф. В) АГ=02:00ч	
ВЛ 110 кВ Лиман - Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	2	14	15	2	14	15	2	16	17	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 136 (ф. В,С), КС- 110 ВЛ 136 (ф. В,С) АГ=02:00ч	перенесено из-за контрольного замера
ПС 220 кВ Нефтепровод Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Рассвет Ремонты не планируются					-			-	-		
ПС 220 кВ Харабали	-	_		3						Текущий ремонт ШСМВ 110	не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ 296, нет
IIICMB 110	3	6	8	3	6	8	3	20	22	АГ=02:00ч	тразита 110 кВ Бузанская - Харабали

							ı —			Техническое обслуживание ОМВ 110, ТТ 110	
OMB 110	2	9	10	2	9	10		23	24	OMB. AF=02:004	
МВ 110 ВЛ 410	2	23	24	2	23	24	2	23		ЛТ —02:004 Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 410, ТТ 110 ВЛ 410 АГ=02:004	ВЛ через ОВ
МВ 110 ВЛ 411	2	27	28	2	27	28		,	10	Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 411, ТТ 110 ВЛ 411.	ВЛ через ОВ
ПС 220 кВ Черный Яр							2	1	2	АГ=02:00ч	
AT-2	31	10.05	9	31	10.05	9	31	10.05	9	1. Текуший ремонт АТ-2, ТТ 10 АТ-2. СТНИЧЕСКОВ ОБО-2, ОПН-10 АТ-2, ОПН-20 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ИПН-10 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ОПН-20 АТ-2, ОПН-20 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ИПП-20 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ИПН-20 АТ-2, ИПП-20 АТ-2, ИП	
MB 220 AT-2	31	10.05	9	31	10.05	9	31	10.05	9	АГ=04:00-ч 1. Текуший ремонт МВ 220 АТ-2, ТР-220 АТ-2, ТТ 220 АТ-2, ПР-2-220 АТ-2 2. Теническое обслуживане автоматики и вторичных ценей в объеме "К" АТ-04:00-ч	
BB 110 AT-2	31	10.05	9	31	10.05	9	31	10.05	9	 Текупций ремонт ВВ 110 АТ-2 , ТТ 110 АТ-2 Теническое обслуживане автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=04:00ч 	
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	10	9	18	9	9	17	9	9	17	Текущий ремонт ОР-220 Южная-1, ВЧЗ 220 Южная-1 (ф.А) АГ= 04:00ч	
ВВ 220 Южная-1	10	9	18	9	9	17	9	9	17	1. Текущий ремонт ВВ 220 Южная-1, IIIP-2-220 Южная-1, ТТ 220 Южная-1 АГ=04:00ч	не совмещать с Р-1 Астрахань
OCIII 220	3	16	18	2	16	17	2	16	17	1.Текущий ремонт ОР-220 Южная- 1 АГ=04:00ч	
2 CH 220-D	30	1	30	20	1	20	20	1	20	1.Текущий ремонт ШР-2-220 всех	
2 CIII 220κB	30	1	30	30	1	30	30	1	30	присоединений АГ= 04:00ч	
TH-2-220	30	1	30	30	1	30	30	1	30	1. Текущий ремоит ТН-2 -220. ШР ТН-2-220 2. Техническое обслуживание ОПН-220 ТН-2 3. Техническое обслуживание вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	
IIICBB 220	30	1	30	30	1	30	30	1	30	1. Текущий ремонт IIICBB 2. Текущий ремонт IIIP-2-220 IIICBB 3. Текущий ремонт ТТ 220 IIICBB АГ= 04:00ч	
ВВ 220 Астрахань	3	1	3	3	1	3	3	1	3	 Текущий ремонт IIIP-2-220 Астрахань АГ= 04:00ч 	OB
ВВ 220 Б.Царын-1	2	6	7	2	6	7	2	6	7	1.Текущий ремонт ШР-2-220 Б.Царын-1 АГ=04:00ч	ОВ
ВВ 220 Б.Царын-2	3	3	5	2	20	21	2	20	21	1. Текущий ремонт ШР-2-220 Б.Царын-2	
OB 220	5	14	18	4	14	17	4	14	17	АГ=04:00ч 1. Текущий ремонт ШР-2-220 , ТТ 220 ОВ, ОР- 220 ОВ 2. ОВ 220 3.3амена ШО-ОВ 220	
			40							AΓ= 04:00ч Текущий ремонт OP-220-OB	
OCIII 220	5	14	18	2	16	17	2	16	17	ΑΓ= 04:00ч Текущий ремонт ШР-2-220 АТ-1.	
BB 220 AT-1	3	22	24	3	22	24	3	22	24	АГ=04:00ч 1.Текущий ремонт IIIP-2-220 Зубовка	поочередно ч/з ОВ
МВ 220 Зубовка	3	27	29	3	27	29	3	27	29	АГ= 04:00ч	ч/з ОВ
ПС 110 кВ Бузанская ТН-1-110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Техническое обслуживание ТН-1-110, РВС- 110 ТН-1 2. Профиспытания 3. Профиспытания АГ=03:00ч	
МВ 110 ПГУ	10	6	15	10	6	15	10	6	15	 Средний ремонт МВ 110 ПГУ Техническое обслуживание ТГ МВ-110 ПГУ Проф. Испытания, отбор проб масла Проф контроль вторичных цепей АГ=03:00ч 	ВЛ через ОМВ
МВ 110 ВЛ 443	9	16	24	9	16	24	9	16	24	Средний ремонт МВ 110 ВЛ 443	ВЛ через ОМВ
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак										АГ=03:00ч	1
Ремонты не планируются ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерг	o"	1	1		1		l				
		01.00.000	20.05.202	90	01.05.202	20.04.202	Астј	раханская ТЭЦ-	20.05.2022	T v AF	
TT-2 T-2	30 30		30.06.2022 30.06.2022		01.06.2022 01.06.2022		30 30	01.06.2022 01.06.2022	30.06.2022 30.06.2022	Текущий ремонт, АГ – время заявки Текущий ремонт Т-2, ОР, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-2	30	01.06.2022		30	01.06.2022	30.06.2022	30	01.06.2022	30.06.2022	Текущий ремонт ЭВ, ТР, проходных изоляторов, $A\Gamma - 4$ ч.	
PTCH-110 ЭВ-110 кВ РТСН-110	5		24.06.2022 24.06.2022	5	20.06.2022 20.06.2022	24.06.2022 24.06.2022	5	20.06.2022 20.06.2022	24.06.2022 24.06.2022	Текущий ремонт, АГ – 4ч. Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ – 4ч.	
СЭВ-2-4-110 кВ	16	06.06.2022	21.06.2022	16	06.06.2022	21.06.2022	16	16.06.2022	01.07.2022	Текущий ремонт ЭВ, АГ – 4ч.	
4 секция-110 ТН-4-110 кВ	16 16	06.06.2022	21.06.2022 21.06.2022	16 16	06.06.2022		16 16	16.06.2022 16.06.2022	01.07.2022	Текущий ремонт ШР-4, ТН-4-110, АГ – 4ч. Текущий ремонт ШР-4, ТН-4-110, АГ – 4ч.	перенесево из-за контрольного замера
ОСШ-2-110 кВ ЭВ-110 кВ №453	16 5	06.06.2022 01.06.2022	21.06.2022 05.06.2022	16 5	06.06.2022 01.06.2022	21.06.2022 05.06.2022	16 5	16.06.2022 01.06.2022	01.07.2022 05.06.2022	Текущий ремонт ОР-110, АГ – 4ч. Текущий ремонт ЭВ, ЛР, АГ – 4ч.	
ВЛ-110 кВ №453	5	01.06.2022	05.06.2022	5	01.06.2022	05.06.2022	5	01.06.2022	05.06.2022	Текущий ремонт ЛР, ОР, проходных изоляторов, $A\Gamma - 4$ ч.	
10III AA P		01.06.2022	02.07.2022	_	01.06.2022	02.06.2022		ПГУ-110	02.06.2022		
1CIII-35 κB IIICB-110	3 2	20.06.2022	03.06.2022 21.06.2022	3 2	01.06.2022 20.06.2022		3 2	01.06.2022 20.06.2022	03.06.2022 21.06.2022	Текущий ремонт ШР 1СШ-35 кВ. АГ-6 ч. Текущий ремонт ШСВ-110. АГ - 2 ч.	
TH-1-110 TH-2-110	2		21.06.2022 23.06.2022	2	20.06.2022 22.06.2022		2	20.06.2022 22.06.2022	21.06.2022 23.06.2022	Текущий ремонт ТН-1-110. АГ- 2 ч. Текущий ремонт ТН-2-110. АГ- 2 ч.	
1 CIII-110	2	20.06.2022	21.06.2022	2	20.06.2022		2	20.06.2022 22.06.2022	21.06.2022	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1. АГ-2 ч.	
2 CIII-110		22.00.2022	23.00.2022		22.00.2022	23.00.2022		ПГУ-235	23.00.2022	Текущий ремонт ШР-110 ТН-2. АГ- 2 ч.	
Ремонт не запланирован ЦР АО «КТК-Р»		l	1		l		l	l		<u> </u>	
Ремонты не планируются											
ОЛО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ лектроснабжения											

Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО стр электроснабжения	руктурн	ое подразде	ление ПРИ	волжо	СКАЯ ДИР	ЕКЦИЯ ПО	ЭНЕРІ	гообеспече	нию		Астраханская дистанция
Ремонты не планируются											
Южный Филиал ООО "Газпром:	энерго"										
ПС 110 кВ ГПП-1											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2-ГПП-1 с отпайкой на ПС ГПП-2 (ВЛ 110 кВ 453)	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 453	
1T	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	Текущий ремонт, измерения и испытания. Проверка устройств РЗА.	
1T				5	01.июн	05.июн	5	30.май	03.июн	Текущий ремонт, измерения и испытания. Проверка устройств РЗА.	
B-110 1T	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	5	01.июн	05.июн	Текущий ремонт, измерения и испытания. Проверка устройств РЗА.	
Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ас	трахань	энерго»									
ПС 110 кВ Кири-Кили											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 — Кири- Кили (ВЛ 110 кВ 455	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ 455, а/г=3 ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири- Кили (ВЛ 110 кВ 455	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 455, a/r=1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири- Кили (ВЛ 110 кВ 455	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Текущий ремонт КС-110 ВЛ-455, а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 455	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Текущий ремонт MB-110 ВЛ 455, а/г=1ч.	не совмещать в ВЛ 110 кВ 133
В-110 ВЛ 455	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 455, a/r=1ч.	

ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири- Кили (ВЛ 110 кВ 455	5	2.10	7.10	5		10	5	20	24	T	
Кили (ВЛ 110 кВ 433	3	3.10	7.10		6	10		20	24	Текущий ремонт OP-110 ВЛ 455, a/r=1ч.	
OCIII-110				3	14	16	3	14	16	Текущий ремонт OP-110 OMB, а/г=1ч.	
ОСШ-110	5	3.10	7.10	5	6	10	5	20	24	Текущий ремонт OP-110 ВЛ 455, a/r=1ч.	
OB-110	3	14	16	3	14	16	3	14	16	Текущий ремонт ТТ-110 OMB, а/г=1ч.	
OB-110	3	14	16	3	14	16	3	14	16	Текущий ремонт ОМВ-110, a/r=1ч.	
OCIII-110	3	14 14	16 16	3	14	16 16	3	14 14	16 16	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, а/г=1ч. Текущий ремонт ОР-110 ОМВ а/г=1ч.	
OB-110 OCIII-110	3	14	16	3	14	16	3	14	16	Текущий ремонт OP-110 OMB a/r=14. Текущий ремонт OP-110 OMB a/r=14.	
ОСШ-110	2	21	22	2	21	22	2	21	22	Текущий ремонт OP-110 ВЛ 461, a/r=1ч.	
OCIII-110	2	27	28	2	27	28	2	27 25 D.K. 5	28	Текущий ремонт OP-110 ВЛ 459, a/r=1ч.	
КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с							IIC.	35 кВ Кубанская	i i		
отпайкой на ПС Кубанская (КВЛ-35 кВ Царевская-1)				3	1	3	3	1	3	Замена ОСИ ЛР-35 ВЛ Царевская-1, а/г=3 ч.	
							ПС	110 кВ Маячно	e		
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)				1	8	8	IIC 1	7 10 кВ Чаганска	7	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=1ч.	совместить с ремонтом на ПС 220 кВ Баррикадная
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)				1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 133, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с				1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 133, a/r=1ч.	
отпайками (ВЛ 110 кВ 133) отпайками (ВЛ 110 кВ 133)				1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 133, a/r=1ч.	совместить с ремонтом на ПС 220 кВ Баррикадная
ornankami (BSI 110 KB 155)			!	•	-		ПС 11	0 кВ Аксарайск		rekymin posoni B is 110 Bi 133, wi 11.	consecuting e pentition in the 220 kB Bappinka, max
CMB-110	10	1	10	10	1	10	10	1	10	Средний ремонт СМВ-110, а/г=3ч.	вкл РП
CMB-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт CP-1-110 CMB, a/г=3ч.	
CMB-110	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Средний ремонт CP-2-110 CMB, а/г=3ч.	
1C-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт СР-1-110 СМВ, a/г=3ч.	
20.110		2	2		2	2		2	2	Средний ремонт СР-2-110 СМВ,	
2C-110	1	2	2	1	2	2	1	2		а/г=3ч. Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
1C-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
2C-110	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч	
1C-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт ШР-110 ТН-1-110, а/г=3ч	
2C-110	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 ТН-2-110, а/г=3ч	
TH-1-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Средний ремонт ШР-110 TH-1-110, a/г=3ч	
TH-2-110	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Средний ремонт ШР-110 TH-2-110, а/г=3ч	вкл РП
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	15	15	1	15	15	1	8	8	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 417, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	15	15	1	15	15	1	8	8	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 417, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	15	15	1	15	15	1	8	8	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 417, а/г=1ч.	Перенесено из-за контрольного замера, нет тразита 110 кВ Бузанская - Харабали
В-110 кВ ВЛ 417	11	6	17	11	6	17	11	6	17	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 417, а/г=3ч.	вкл РП
1С-110 кВ 2С-110 кВ	1	14 15	14 15	1	14 15	14 15	1	14 15	14 15	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	вкл РП
РП-110	1	16	17	1	16	17	1	16	17	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	16	17	1	16	17	1	16	17	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
РП-110	1	16	17	1	16	17	1	16	17	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ Аксарайская – Сентовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	16	17	1	16	17	1	16	17	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	нет тразита 110 кВ Бузанская - Харабали
В-110 кВ ВЛ 418	15	16	30	15	16	30	15	16	30	Средний ремонт МВ-110 ВЛ 418, а/г=3ч.	вкл РП
ВЛ 110 кВ Аксарайская – Сентовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	20	20	1	20	20	1	16	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 418, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Аксарайская – Сентовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	20	20	1	20	20	1	16	17	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 418, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Аксарайская – Сентовка (ВЛ 110 кВ 418)	1	20	20	1	20	20	1	16	17	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ВЛ 418, а/г=1ч.	нет тразита 110 кВ Бузанская - Харабали
1C-110	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 417, а/г=3ч.	нет гразита 110 кВ Бузанская - Аараоали вкл РП
2C-110	1	22	22	1	22	22	1	21	21	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 418, а/г=3ч.	вкл РП вкл РП
В-110 кВ ВЛ 417	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 417, а/г=3ч.	вкл РП
В-110 кВ ВЛ 418	1	22	22	1	22	22	1	21	21	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 418, а/г=3ч.	вкл РП
			1			1	ПС	110 кВ Сентовка	a	Текущий ремонт, опробование ОД-110 T-2,	I
2C-110	1	20	20	1	20	20 TI	1 C 110 :::D	20 Промстроймате	20	а/г=1ч.	нет тразита 110 кВ Бузанская - Харабали
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с				1	5	5	1 10 KD	14.июн	ſ	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
отпайками (ВЛ 110 кВ 129) ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)				1	5	5	1	14.июн		C	не совмещать с СШ 110 кВ Баррикадная
			! 	4	J		IIC 1	10 кВ Евпракси	но		совмещить с съв 110 кв варрикадиях
ВЛ 110 кВ ЦРП – Камызяк с отпайками				1	22	22	1	22 110 P.P.	22	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 151, а/г=1ч.	
1C-110 κB	1	8	8	1	8	8	IIC 1	110 кВ Вольное	8	Текущий ремонт ТН-1-110, a/r=1ч.	
2C-110 κB	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	вкл РП
			1			1	ПС	110 кВ Зензели		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Лиман-2, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Лиман – Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А (Лиман-2)	2	28	29	2	28	29	2	28	29	толущий ромонтин тто вилиман-2, d/l=14.	

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

С.В. Голяшкин