Первый заместитель директораглавный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ

А.Н. Зорин

24 мая 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 июнь 2021 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,		деленный в фике срок з			ируемый в довой) граф ремонт	ик срок	C	Согласованні ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол- во лней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	условия для реализации ремонта
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгог ВЛ 110 кВ Волжская ТЭЦ-2 – Ахтуба (ВЛ	радс			1	1				1	<u> </u>	Вкл. В 110 кВ ВЛ №297 на ПС
110 кВ №295) ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Замена изоляторов ОР, ЛР ВЛ 110 №295 . АГ-4часа.	110 кВ Кап.Яр
110 kB №297)	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Вкл. В 110 кВ ВЛ №297 на ПС 110 кВ Кап.Яр из-за ремонта ВЛ 110 кВ №295 На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-1 на	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 — Райгород- 2 (ВЛ 110 кВ №300)	30	1	30	30	1	30	30	1	30	ПС 500 кВ Волга	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 — Райгород- 2 (ВЛ 110 кВ №300)	11	1	11	11	1	11	11	1	11	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-2 на ПС 220 кВ Кировская	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагест ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110- 141)	анск	ое РДУ		2	24	25	2	24	25	Согласовать послеаварийный переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ- 110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 11 МВт в схеме ремонта ВЛ	
Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Во.	лго-Д	онское П	МЭС	l	l	ı				110-109.	
ВЛ 220 кВ ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	-	-	-	6	4	9	-	-	-	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена поддерживающих зажимов 3. Ремонт грозотроса 4. Переустройство ВЛ 10 кВ АГ=6:00.	отказано в связи с ремонтом ГТУ-2 АГРЭС, провести в июле согласно годовому графику
ВЛ 220 кВ Трубная — Владимировка №2	-	-	-	6	4	9	1	-	-	Текущий ремонт ЛР220-Владимировка-2, ВЧ3-220-Владимировка-2 (ф. В,С), КС-220-Владимировка-2 (ф. В,С), ОР220-Владимировка-2 АГ=02:00.	отказано в связи с ремонтом ГТУ-2 АГРЭС, провести в июле согласно годовому графику,ПС 500 кВ Трубная
ВЛ 220 кВ Трубная — Владимировка №2	-	-	-	6	4	9	-	-	-	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2 $\label{eq:2.00} A\Gamma {=} 02{:}00.$	отказано в связи с ремонтом ГТУ-2 АГРЭС, провести в июле согласно годовому графику, ПС 220 кВ Владимировка
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	6	11	16	6	11	16	6	11	16	Верховой осмотр ВЛ Установка гасителей вибрации Снятие птичих гнезд АГ=02:00.	с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	8	11	18	8	11	18	8	11	18	Текущий ремонта ОР-220 Южная-1 АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Чёрный Яр, с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 - Харабали	18	24.май	10.июн	18	1	10	18	1	10	Верховой осмотр ВЛ. Замена дефектных изоляторов Установка гасителей вибрации Установка заградителей от птиц Замена грозотроса АГ=06:00	Начало 24.05.2021
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 — Харабали	18	24.май	10.июн	18	1	10	18	1	10	Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление АГ=4 часа	Начало 24.05.2021 ПС 220 кВ Харабали
ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	10	2	11	-	-	-	Монтаж ОКГТ АГ=04:00.	Отказ по режиму работы ВРДУ (из-за ремонта АТ-1 на ПС 500 кВ Волга)
ВЛ 220 кВ Южная - Чёрный Яр № 2	1	'	-	10	2	11	-	1	1	Монтаж ОКГТ АГ=04:00.	отказано из-за отказа ремонта ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	16	17	3	16	18	3	7	9	Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 454, ВЧЗ ВЛ 110 кВ 454 (ф.А,С), КС ВЛ 110 кВ 454 (ф.А,С) АГ=04:00ч	ПС Газовая
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	16	17	2	16	17	3	7	9	Текущий ремонт КС-110кВ ВЛ-454 (ф. В) $A\Gamma$ =03:00ч	ПС Бузанская
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 — Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	2	23	24	3	23	25	3	23	25	Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 456, ВЧЗ ВЛ 110 кВ 456 (ф.А, С), КС ВЛ 110 кВ 456 (ф.А, С) АГ=04-00ч	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №2	2	21	22	3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №2 АГ=04:00ч	
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжерейная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	21	23	3	21	23	3	21	23	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 128 $A\Gamma = 03:00 \text{ч}$	совместить с ремонтом на ПС 110 кВ Оранжерейная

Наименование объекта диспетчеризации		деленный в фике срок 1			пруемый в довой) граф ремонта	ик срок	(Согласовання ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	условия для реализации ремонта
ВЛ 110 кВ Харабали – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410)	3	28	30	3	28	30	3	28	30	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ410. АГ= 04:00ч	
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	3	23	25	3	23	25	3	23	25	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411. АГ= 02:00ч	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак — Суюндук								01.июн	04.июн	Вынужденный простой, в связи с выводом в ремонт 1С 110 кВ на ПС 110 кВ верхний Баскунчак для среднего ремонта ШР-110 ВЛ-756 и Тех. обслуживания ТН-1-110 Λ =12:00	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	
ПС 500 кВ Трубная ВВ220-Владимировка-2		_	_	6	4	9	_	_		Текущий ремонт ЛР220-Владимировка-2	
ВЛ 220 кВ Трубная –Владимировка №2	-	-	-	6	4	9	-	-	-	АГ=02:00. Текущий ремонт ЛР220-Владимировка-2, ВЧ3-220- Владимировка-2 (ф. В,С), КС-220-Владимировка-2 (ф. В,С), ОР220-Владимировка-2 АГ=02:00.	отказано в связи с ремонтом ГТУ-2 АГРЭС, провести в июле согласно годовому графику
OCIII 220	-	-	-	3	7	9	-	-	-	Текущий ремонт ОР220-Владимировка-2 $A\Gamma$ =02:00.	
ТН220-1СШ	3	7	9	3	28	30	3	28	30	Техническое обслуживание ТН220-1СШ АГ=4 часа	
P2-500	19	28	30	19	7	25	19	7	25	1. Текущий ремонт P2-500, ОПН500-P2 2. ТО РЗА АГ=12:00.	
B500-P2	19	28	30	19	7	25	19	7	25	1. Текущий ремонт P2-500, ОПН500-P2 2. ТО РЗА AГ=12:00.	
ПС 500 кВ Южная		I	1	1				I	1	L. T. V. DD 200 DH 10 H V G M 1	ı
ВВ 220 ВЛ Южная -Черный Яр №1	6	11	16	8	11	18	8	11	18	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Южная -Черный Яр №1 2. ТО ТТ 220 ВЛ Черный Яр №1 3. Отбор проб масла . 4. ВВИ ТТ 220 ВЛ Черный Яр №1 5. ТО РЗА. АГ= 04-00	
1-CIII-220	18	15	30	18	15	30	18	15	30	1. Средний ремонт ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №2, ШР 1 СШ ШСВ 220, ШР ТН 1 СШ 220, ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №1, ШР 1 СШ АТ 1, ШР 1 СШ ВЛ Кировская, ШР 1 СШ ОВВ 220 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ 220 3. ТО ОПН-1 СШ-220. 4. Сиятие птичыих гнезд с 1-СШ-220 5. Верховой осмотр порталов 1 СШ 220 кВ	Окончание 02.07.2021
IIICBB-220	18	15	30	18	15	30	18	15	30	АГ=04-00 1. Средний ремонт ШР 1 СШ ШСВ 220 2. Текущий ремонт ШСВВ-220, ШО ШР 1 СШ ШСВ 220 3. ТО ТТ 220 ШСВВ, отбор проб масла 4. ТО РЗА в объеме "В" АГ=04-00	Окончание 02.07.2021
ТН-1 СШ-220	18	15	30	18	15	30	18	15	30	1. Средний ремонт ШР ТН 1 СШ 220 2. ТО ТН 1 СШ 220,0ПН 220 1 СШ 220, 3. ВВИ ТН 4.ТО РЗА АГ= 04-00 4.00	Окончание 02.07.2021
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №2	3	16	18	3	21	23	3	21	23	1. Средний ремонт ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №2 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №2 АГ= 04-00	Через ОВ поочередно с АТ 1
ВВ-220 ВЛ Чёрный Яр №1	3	21	23	4	15	18	4	15	18	1. Средний ремонт ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №1 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ ВЛ Чёрный Яр №1 АГ=04:00	ВЛ отключена для верхового осмотра
BB-220 AT-1	3	23	25	3	23	25	3	23	25	Средний ремонт ШР 1 СШ АТ 1 Стекущий ремонт ШО ШР 1 СШ АТ 1 АГ=04:00	Через ОВ поочередно с ВЛ 220 кВ Южная-Чёрный Яр №2
ЭВ-220 ВЛ Кировская	3	28	30	3	28	30	3	28	30	1.Средний ремонт ШР 1 СШ ВЛ Кировская 2. Текущий ремонт ШО ШР 1 СШ ВЛ Кировская АГ=04:00	Через ОВ
OBB-220	-	-	-	3	30	30	3	30	30	Текущий ремонт IIIР 1 СШ ОВВ 220 $A\Gamma$ =04:00	Окончание 02.07.2021
OBB-220	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Средний ремонт ОР 220 ОВВ Текущий ремонт ОВВ-220 То ТТ 220 ОВВ, отбор проб масла,ВВИ АТО РЗА, АГ= 02-00	
OCIII 220	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Средний ремонт ОР ОВВ 220, ТО ТН ОСШ 220, отбор проб масла, ВВИ ТО РЗА.	
ПС 500 кВ Астрахань	1				<u> </u>		l			ΑΓ= 02-00	1
ремонты не планируются ПС 220 кВ	<u> </u>	<u> </u>	<u></u>	<u> </u>	<u> </u>	<u></u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
ПС 220 кВ Баррикадная			1		1		1	- I	1	Текущий ремонт IIIP 2 110 присоединений.	
2 CIII. 110 кВ	45	1	18	45	1	18	45	1	18	АГ=04:00ч. 1. Средний ремонт ШР-2-110 ШСМВ. 2. Текущий ремонт ШСМВ-110, ТТ-110 ШСМВ.	Начало 05.05.2021
IIICMB-110	45	1	18	45	1	18	45	1	18	Диагностика ТТ-110 ШСМВ. Отбор проб масла ТТ-110 ШСМВ АГ=ВЗ.	Начало 05.05.2021
МВ 110 ВЛ 125	2	1	1	2	1	1	2	1	1	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 125. АГ=04:00ч.	Начало 31.05.2021 ВЛ через ОВ
OMB-110	3	2	4	3	2	4	3	2	4	Средний ремонт IIIP-2-110 OMB. TO OMB-110 Диагностика ОМВ 110 4. Отбор проб масла ввода AГ=04:00ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,		деленный в фике срок 1	_		ируемый в : довой) граф ремонта	ик срок	C	Согласовання ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
оборудование)	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	условия для реализации ремонта
ЭВ 110 АТ-1	4	7	10	2	7	8	2	7	8	Средний ремонт IIIP-2-110 AT-1. AГ=04:00ч.	
ЭВ 110 АТ-2	2	15	16	2	15	16	2	15	16	Средний ремонт IIIP-2-110 AT-2. AГ=04:00ч.	
ПС 220 кВ Владимировка							l			A1 =04.004.	I.
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №2	-	-	-	6	4	9	-	-	-	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Трубная-2 АГ=02:00.	отказано в связи с
В 220 Трубная-2	-	-	-	6	4	9	-	-	-	1. Текущий ремонт В 220 Трубная-2, ЛР 220 ВЛ Трубная-2 2. Тех. обслуживание ТТ 220 Трубная-2 АГ=02-00.	ремонтом ГТУ-2 АГРЭС, провести в июле согласно годовому графику
ПС 220 кВ Газовая										3.00.	
2 Сек. 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	14	30	22	14	30	Текущий ремонт ШР присоединений	Окончание 05.07.2021
БСК-2	22	14.июн	05.июл	22	14	30	22	14	30	АГ=04:00ч 1. Текущий ремонт БСК-2, ШР 2 Сек. 110 кВ БСК-2 2. Техобслуживание ТТ-1 ВЭ 110 кВ БСК-2, ТТ-2 ВЭ 110 кВ БСК-2 АГ=04:00ч	Окончание 05.07.2021
ВЭ 110 кВ БСК-2	22	14.июн	05.июл	22	14	30	22	14	30	1. Текущий ремонт БСК-2, ШР 2 Сек. 110 кВ БСК-2 2. Техобслуживание ТТ-1 ВЭ 110 кВ БСК-2, ТТ-2 ВЭ 110 кВ БСК-2 АГ=04-00ч	Окончание 05.07.2021
СВЭ 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	14	30	22	14	30	Текущий ремонт ШР 2 Сек. 110 кВ СВЭ АГ=04:00ч	Окончание 05.07.2021
ТН 2 Сек. 110 кВ	22	14.июн	05.июл	22	14	30	22	14	30	11. Текущий ремонт ШР ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Техобслуживание ТН 2 Сек. 110 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=04:00ч	Окончание 05.07.2021
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	16	17	3	16	18	3	7	9	Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 454, ВЧЗ ВЛ 110 кВ 454 (ф.А,С), КС ВЛ 110 кВ 454 (ф.А,С) АГ=04:00ч	не совмещать с 2 Сек. 110
ВЭ ВЛ 110 кВ 454	2	16	17	3	16	18	3	7	9	1. Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 454 2. Техобслуживание ТТ ВЛ 110 кВ 454 АГ=04:00ч	кВ Газовая
ВЭ ВЛ 110 кВ 454	2	16	17	3	16	18	1	17	17	1. Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 110 кВ 454 АГ=04:00ч	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	2	23	24	3	23	25	3	23	25	Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 456, ВЧЗ ВЛ 110 кВ 456 (ф.А, С), КС ВЛ 110 кВ 456 (ф.А, С) $\Lambda\Gamma=04:00$ ч	
ВЭ ВЛ 110 кВ 456	2	23	24	3	23	25	3	23	25	1. Текущий ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 456, ШР 2 Сек. ВЛ 110 кВ 456 456 2. ТО ТТ ВЛ 110 кВ 456 АГ=04:00ч	
ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №2	2	21	22	3	21	23	3	21	23	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №2	
В 110 кВ ГПП-2 №2	2	28	29	3	21	23	3	21	23	АГ=04:00ч 1. Текущий ремонт ЛР 110 кВ ГПП-2 №2, ШР 2 Сек. 110 кВ ГПП-2 №2 2. Техоболуживание ТТ 110 кВ ГПП-2 №2	
										АГ=04:00ч Текущий ремонт ШР 2 Сек. ВЛ 110 кВ 457	
ВЭ 2 Сек. ВЛ 110 кВ 457	1	25	25	1	28	28	1	28	28	АГ=04:00ч Текупий ремонт ШР 2 Сек. 110 кВ АТ-2	
ВЭ 110 кВ АТ-2	1	30	30	2	29	30	2	29	30	$A\Gamma = 04:00$ 4	
БСК-1	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт БСК-1 АГ=03:00ч	
ВЭ 110 кВ БСК-1	2	3	4	2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт БСК-1 АГ=03:00ч	
ПС 220 кВ Лиман							l			A1 -03:004	
1СШ 110кВ	51	11.май	30.июн	51	1	30	51	1	30	Текущий ремонт ШР всех присоединений, ШР-110 ТН-1, ТО ТН-1-110, РВС-110 ТН-1 $A\Gamma = 04:00$ ч	Начало 11.05.2021
IIICMB-110	51	11.май	30.июн	51	1	30	51	1	30	Текущий ремонт ШР-1-110 ШСМВ, ТО ШСМВ-110 АГ=04:00ч	Начало 11.05.2021
МВ-110 ВЛ 140	3	9	11	3	9	11	3	9	11	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 140, ШР-1-110 ВЛ 140, ТО ТТ-110 ВЛ 140 АГ=03:00ч	Через ОВ
OMB-110	2	15	16	2	15	16	2	15	16	Включить в работу для питания Т-2, в связи с выводом в ремонт MB-110 Т-2 для текущего ремонта ШР-1-110 Т-2 $\Lambda\Gamma$ =03:00ч	
МВ-110 ВЛ 136	2	17	18	2	17	18	2	17	18	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 136, ТО МВ-110 ВЛ 136, ТТ-110 ВЛ 136 АГ=03:00ч	Через ОВ
МВ-110 ВЛ 128	3	21	23	3	21	23	3	21	23	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 128 2. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 128, ТО МВ-110 ВЛ 128, ТТ-110 ВЛ 128 АГ=03:00	совместить с ремонтом на ПС 110 кВ Оранжерейная
ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжерейная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	3	21	23	3	21	23	3	21	23	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 128 $A\Gamma = 03:00 \mathrm{u}$	оринжерения
МВ-110 ВЛ 139	2	24	25	2	24	25	2	24	25	Текущий ремонт ШР- 1-110 ВЛ 139 АГ=03:00	Через ОВ
МВ-110 ВЛ 127	12	28.июн	09.июл	2	28.06	29.06	2	28.06	29.06	Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127, ТО ТТ-110 ВЛ 127 АГ=03:00	
МВ-110 ВЛ Зензели-1	5	31.май	04.июн	5	1	4	5	1	4	Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ЛР-110 ВЛ Зензели-1, ТО ТТ-110 ВЛ Зензели-1 АГ=03:00ч	Начало 31.05.2021
OCIII 110ĸB	13	20.май	01.июн	13	1	1	13	1	1	1. Средний ремонт OP-110 OMB 2. Текущий ремонт OP-110 ВЛ Зензели-1, OP-110 ВЛ Зензели-2, ТО ТН ОСШ-110 3. ТО вторичных цепей ТН в объеме "Проф. восстановления" АГ=03:00ч	Начало 20.05.2021
ПС 220 кВ Нефтепровод											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,	гра	деленный в фике срок р		(10)	ируемый в довой) граф ремонта	ик срок		Согласованні ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации
оборудование)	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во лней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	аваринион готовности	условия для реализации ремонта
Ремонты не планируются. ПС 220 кВ Рассвет	днеи			днеи			диси				
1СШ. 110 кВ	33	21.июн	23.июл	33	21	30	33	21	30	Средние ремонты ШР 1 110 присоединений.	Окончание 23.07.2021
ШСМВ-110	33	21.июн	23.июл	33	21	30	33	21	30	АГ=В3. 1. Средний ремонт ШР-1-110 ШСМВ. 2. Текущий ремонт ШСМВ 110, ТТ-110 ШСМВ. 3. Отбор проб масла ТТ-110 ШСМВ. 4. Профвосстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=24 часа.	Окончание 23.07.2021
TH-1-110	33	21.июн	23.июл	33	21	30	33	21	30	 Средний ремонт ШР ТН 1 110 ТО РВ-ТН-1-110. Отбор проб масла. АГ=24 часа. 	Окончание 23.07.2021
OMB 110				2	21	22	2	21	22	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Рассвет — Заводская (ВЛ 110 кВ Заводская-2), в связи с выводом в ремонт МВ 110 вЛ Заводская-2 для текущего ремонта ШР-1 110 вЛ заводская-2, ТО ТТ-110 вЛ заводская-2. АГ=04:00ч.	
МВ 110 ВЛ 123	2	24	25	2	22	23	2	21	22	1. Текущий ремонт ШР-1 110 ВЛ 123, ТТ-110 ВЛ 123. 2. ТО МВ-110 ВЛ 123 АГ=04:00ч.	совместить с ремонтом на ПС 110 кВ Бузанская
OMB 110	2	28	29	3	23	25	3	23	25	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Рассвет — Заводская (ВЛ 110 кВ Заводская-1), в связи с выводом в ремонт МВ 110 вЛ Заводская-1 для текущего ремонта ШР-1 110 вЛ Заводская-1 и ТО МВ-110 ВЛ Заводская-1, ТТ-110 вЛ Заводская-1 Λ Г=04:00ч.	
OMB 110	2	21	22	2	28	29	2	28	29	Текущий ремонт ОМВ 110, IIIP-1 110 ОМВ. AГ=04:00ч.	
MB 110 AT-2	3	28	30	3	28	30	3	28	30	1. Средний ремонт ШР-1 110 АТ-2. 2. Текупций ремонт ТТ-110 АТ-2. 3. ТО МВ 110 АТ-2. 4. Диагностика ТТ-110 АТ-2. 5. Отбор проб масла ТТ-110 АТ-2 АГ=24 часа.	
ПС 220 кВ Харабали ВЛ 110 кВ Харабали – Сасыколи	ı		I				1			Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ410.	T
(ВЛ 110 кВ Хараоали – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410)	3	28	30	3	28	30	3	28	30	$A\Gamma = 04:00$ ч	
МВ 110 ВЛ 410	3	28	30	3	28	30	3	28	30	 Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ410. Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 410, ТТ 110 ВЛ 410. АГ-2 часа. 	
ОСШ-110кВ	17	16.июн	02.июл	17	16	30	17	16	30	1. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ410, ОР-110 ВЛ411, ОР-110 ОМВ, ОР-110 ВЛ470. 2. Замена опорно-стержневой изоляции ОР-110 ОМВ. АГ= ВЗ	Окончание 02.07.2021
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка	3	23	25	3	23	25	3	23	25	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ411, ОР-110 ВЛ411.	
(ВЛ 110 кВ 411) МВ 110 ВЛ 411	3	23	25	3	23	25	3	23	25	АГ= 02:00ч 1. Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ411 2. Техническое обслуживание МВ 110 ВЛ 411, ТТ 110 ВЛ 411	
OMB 110	4	15	18	4	15	18	4	15	18	$A\Gamma$ = 02:00ч 1. Текупций ремонт OP-110 OMB 2. Замена опорно-стержневой изоляции OP-110 OMB 3. Техническое обслуживание OMB 110, TT 110 OMB $A\Gamma$ = $B3$	
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Харабали	18	24.май	10.июн	18	1	10	18	1	10	 Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление АГ=4 часа 	Начало 24.05.2021
2c. 220кB	12	24.май	04.июн	12	1	4	12	1	4	1. Текущий ремонт ЛР220 ВЛ Тяговая1 2. ТО ТН-2-220 АГ=4 часа	Начало 24.05.2021
ПС 220 кВ Черный Яр	1									Текущий и средний ремонт ШР-1-110 всех присоединений,	200 11
1СШ 110кВ	33	24.май	25.июн	33	1	25	33	1	25	ШР ТН-1-110 АГ= 04:00ч 1. Текущий ремонт ШСВВ 110, ШР-1-110 ШСВВ.	с вкл 300 Начало 24.05.2021
IIICBB 110	33	24.май	25.июн	33	1	25	33	1	25	2. Замена ОСИ ШО-110 ШСВВ 3. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	Начало 24.05.2021
ВВ 220 Южная-1	8	11	18	8	11	18	8	11	18	 Текущий ремонта ВВ 220 Южная-1 ТО ТТ 220 Южная-1 АГ=04:00ч 	с вкл ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ
ВЛ 220 кВ Южная – Чёрный Яр №1	8	11	18	8	11	18	8	11	18	Текущий ремонта OP-220 Южная-1 АГ=04:00ч	Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ОСШ 220кВ	7	11	17	4	14	17	4	14	17	1. Текущий ремонт ОР-220 Южная-1. 2. ТО ТН-ОСШ-220 АГ=04:00ч	
OBB 110	4	31.май	03.июн	4	1	3	4	1	3	Текущий ремонт ОВВ 110, ШР-1-110 ОВВ. ТО ТТ 110 ОВВ З. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" АГ=04:00ч	Начало 31.05.2021
BB 110 723	6	3	8	6	4	9	6	4	9	Средний ремонт ШР-1-110 723 Текущий ремонт ВВ 110 723, ЛР-110 723 ТО ТТ 110 723 ТО ТТ 110 723 ТО РЗА в объеме "Проф. востановление" АГ — 04:00ч	
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	6	3	8	6	4	9	6	4	9	Текущий ремонт ЛР-110 723 АГ=04:00ч	
BB 110 722	6	9	14	7	10	16	7	10	16	1. Текущий ремонт ВВ 110 722, ШР-1-110 722 2. ТО ТТ 110 722 3. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" $A\Gamma$ =04:00ч	ВЛ через ОВ

		деленный в			ируемый в довой) граф		(Согласованны			Примечания: причина отказа
Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-	начало	окон-	кол-	ремонт :	окон-	кол-	ремонта начало	окон- чание	Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
BB 110 781	дней 5	15	чание 19	дней	17	чание 22	дней	17	22	1. Текущий ремонт ВВ 110 781, ШР-1-110 781 2. ТО ТТ 110 781 3. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление"	ВЛ через ОВ
OBB 110	5	21	25	3	23	25	3	23	25	$A\Gamma$ =04: 00 ч Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Чёрный Яр — Горная (ВЛ 110 кВ 780), в связи с выводом в ремонт ВВ 110 780 для среднего ремонта ШР-1-110 780 и ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" $A\Gamma$ =04: 00 ч	
AT-2	29	01.июн	29.июн	29	1	29	29	1	29	1. Текущий ремонт АТ-2, ТР-110 АТ-2, ТР-10 АТ-2, Р-2, ОР- 110 АТ-2 2. ТО ОПН-220 АТ-2. ОПН-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, ТТ 10 АТ-2, МВ 10 АТ-2 3. Опробование автоматики от потери охлаждения 4. ТО резервных защит, автоматики, вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	с вкл ВЛ 110 кВ
MB 220 AT-2	29	01.июн	29.июн	29	1	29	29	1	29	1. Текущий ремонт МВ 220 АТ-2 2. ТО ТТ 220 АТ-2 3. ТО автоматики, вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
BB 110 AT-2	29	01.июн	29.июн	29	1	29	29	1	29	1. Текущий ремонт ВВ 110 АТ-2, ТР-110 АТ-2 и ШР-1-110 АТ-2 2. ТО ТТ 110 АТ-2 3. ТО автоматики, вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	
ОСШ 110кВ	5	01.июн	05.июн	4	1	4	4	1	4	1. Текущий ремонт, замена ОСИ ОР-110 АТ-2 2. ТО ТН-ОСШ-110кВ АГ=04:00ч	
ПС 110 кВ Бузанская		1						i.	i.		
ВЛ 110 кВ Кири-Кили – Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454)	2	16	17	2	16	17	3	7	9	Текущий ремонт КС-110кВ ВЛ-454 (ф. В) АГ=03:00ч	совместно с ремонтом ВЛ 110 кВ 454 со стороны ПС 220 кВ Газовая
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	9	14	22	9	14	22	9	14	22	Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123 $A\Gamma$ =03:00ч	
МВ 110 ВЛ 123	9	14	22	9	14	22	9	14	22	1. Средний ремонт ЛР 110 ВЛ 123 2. Техобслуживание МВ 110 ВЛ 123, ТТ МВ-110 ВЛ 123 3. ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" $\Lambda\Gamma$ =03:00ч	
ОСШ-110 кВ	3	14	16	3	14	16	3	14	16	Средний ремонт ОР 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	
OMB 110	11	1	11	11	1	11	11	1	11	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Бузанская- Урусовка (ВЛ 110 кВ 420), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 420 для среднего ремонта МВ 110 ВЛ 420, Техобслуживания ТТ МВ-110 ВЛ 420 и ТО РЗА в объеме "Проф. восстановление" $\Lambda \Gamma = 24.00$ ч	
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак		1			1				1		
IC 110 кВ	4	1	4	4	1	4	4	1	4	1. Средний ремонт ШР-110 ВЛ-756 2. Тех. обслуживание ТН-1-110 АГ=6:00.	ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак - Сайхин через ОВ, ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак - Суюндук в вынужденном простое
МВ-110 ВЛ 756	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Средний ремонт IIIP-110 ВЛ-756 АГ=6:00	ОВ
ОСШ 110 кВ				5	7	11	5	7	11	1. Средний ремонт OP-110 Т-1 2. Тех.обслуживание ТН ОСШ 110 АГ=6:00.	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэн	ерго'	•			ı			I			
PTCH-110	5	14.06.2021	18.06.2021	5	14.06.2021	18.06.2021	Ac 5	граханская 14.06.2021	ГЭЦ-2 18.06.2021	Текущий ремонт РТСН, ТР, АГ − 4ч.	
ЭВ-110 кВ РТСН-110 ТГ-4	5 16	14.06.2021 15.06.2021	18.06.2021 30.06.2021	5 16	14.06.2021 15.06.2021	18.06.2021 30.06.2021	5 16	14.06.2021 15.06.2021	18.06.2021 30.06.2021	Текупий ремонт ЭВ, ТР, АГ – 4ч. Капитальный ремонт, АГ – время заявки	
T-4	16	15.06.2021	30.06.2021	16	15.06.2021	30.06.2021	16	15.06.2021	30.06.2021	Капитальный ремонт Т-4, ТР, проходных и опорных изоляторов,	
ЭВ-110 кВ БЛ-4	16	15.06.2021	30.06.2021	16	15.06.2021	30.06.2021	16	15.06.2021	30.06.2021	АГ — 4ч. Текущий ремонт ЭВ, ТР, АГ — время заявки.	
ЭВ-110 кВ №456 ВЛ-110 кВ №456	9	23.июн 23.июн	01.июл 01.июл	8	23.06.2021	30.06.2021	8	23.06.2021	30.06.2021	Текущий ремонт ЭВ, ЛР, АГ – 4ч. $\label{eq:2.1}$ Текущий ремонт ЛР, проходных и опорных изоляторов, АГ – 4ч.	совместить с ремонтом на ПС 220 кВ Газовая
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС - ЦРП №2 с отпайкой на Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	1	29.июн	29.июн	2	29.июн	30.июн	2	ПГУ-11(29.июн	30.июн	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ-132. АГ- 2 ч.	совместить с ремонтом на ПС 110 кВ ЦРП
В-110 КВЛ- 132	2	29.июн	30.июн	2	29.июн	30.июн	2	29.июн	30.июн	Текущий ремонт В-110 КВЛ-132. АГ- 2 ч	
T-4	4	15.06.2021	18.06.2021	4	15.06.2021	18.06.2021	4	ПГУ-235 15.06.2021	18.06.2021	Текущий ремонт Т-4 АГ- 2ч.	
T-5	3	21.06.2021	23.06.2021	3	21.06.2021	23.06.2021	3	21.06.2021	23.06.2021	Текущий ремонт Т-5 АГ- 2ч.	
ЦР АО «КТК-Р»								i			
Ремонты не планируются									a ====		
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО Астраханская дистанция элек Ремонты не планируются				лени							
ПС 110 кВ ПХ					Н	Ожный (Рили	ал ООО '	1 азпром	і энерго"	
1T	l .	_	_	2	22	23	2	8	9	Техническое диагностирование трансформатора 1T, AГ=2ч.	совместить с ремонтом ВЛ
	<u> </u>	-	_								110 кВ 454 совместить с ремонтом ВЛ
2T	_	-	-	2	24	25	2	24	25	Техническое диагностирование трансформатора 2T, AГ=2ч.	110 кВ 456

Наименование объекта диспетчеризации		деленный в			ируемый в і довой) граф	ик срок	(Согласованны ремонта			Примечания: причина отказа
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол-		окон-	кол-	ремонта	окон-	кол-			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	или переноса сроков ремонта, условия для реализации
	во дней	начало	окон- чание	во дней	начало	окон- чание	во дней	начало	окон- чание		ремонта
Филиал ПАО «Россети Юг» -	«Астр	раханьэн	ерго»								
ПС 110кВ Ахтуба ВЛ 110 кВ Владимировка –											
Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	-	-	-	1	7	7	1	7	7	Средний ремонт ЛР-ВЛ-110 704, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	-	-	-	1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт ВЧ-ВЛ-110 704, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Владимировка — Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	-	-	-	1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт КС-ВЛ-110 704, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	20	20	1	22	22	1	22	22	Средний ремонт ЛР-ВЛ-110 750, a/r=1ч.	
ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	20	20	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ВЧ-ВЛ-110 750, a/r=1ч.	
ВЛ 110 кВ Кочевая – Батаевка											
с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	20	20	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт КС-ВЛ-110 750, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Покровка											
ВЛ 110 кВ Владимировка — Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	2	31.05	01.06	1	1	1	2	1	2	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 703, a/r=3ч.	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	2	31.05	01.06	1	1	1	2	1	2	Текущий КС ВЛ-110 703 ф.А, а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	2	31.05	01.06	1	1	1	2	1	2	Текущий ремонт ВчЗ ф.А ВЛ 703, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)	2	2	3	2	2	3	2	3	4	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 702, a/r=3ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)	2	2	3	2	2	3	2	3	4	Текущий ремонт КС ВЛ-110 702 ф.А, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Покровка (ВЛ 110 кВ 702)	2	2	3	2	2	3	2	3	4	Текущий ремонт ВчЗ ф.В,С ВЛ 702 фА, а/г=1ч.	
2C-110	-	-	-	1	1	1	2	1	2	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч.	совместить с ремонтом
2C-110	2	31.05	01.06	2	2	3	2	1	2	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	ВЛ 110 кВ 703
1C-110	_	-	_	2	2	3	2	3	4	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч.	
1C-110	2	2	3	1	1	1	2	3	4	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	совместить с ремонтом ВЛ 110 кВ 702
	2	2	3	1	1	1		3	4		B31 110 KB 702
ПС 110кВ Царевская ВЛ 110 кВ Северная — Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Средний ремонт ЛР-ВЛ-110 104, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Северная –	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ТН-110 ф. В ВЛ 104 ф.В , a/r=1ч	
Царевская (ВЛ 110 кВ 104) 2C-110									3	T 7 TH 2 110 / 1	
ВЛ 110 кВ Северная –	3	7	3	3	7	3	3	1	3	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч. Текущий ремонт ВЧ-ВЛ-110 104, а/г=1ч.	
Царевская (ВЛ 110 кВ 104) ВЛ 110 кВ Северная –	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт В 4-ВЛ-110 104, ал – 14.	
Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт КСЧ-ВЛ-110 104, а/г=1ч.	
1C-110	-	-	-	3	1	3	-	-	-	Текущий ремонт TH-2-110, a/r=1ч.	
2C-110	5	7	11	5	7	11	3	1	3	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 104, а/г=1ч. Средний ремонт ШР-110 ВЛ 104, а/г=1ч.	
В -110 ВЛ 104 ВЛ 110кВ Астраханска ТЭЦ-2- Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	-	-	- -	5	7	11	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 104, а/г=1ч. Текущий ремонт ВЧ-110 ВЛ 101, а/г=1ч.	
ВЛ 110кВ Астраханска ТЭЦ-2- Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	-	-	-	5	7	11	-	-	-	Текущий ремонт КС-110 ВЛ 101, a/r=1ч.	провести в соответствии с годовым, совместно с ремонтом ВЛ 101 на АТЭЦ, для недопущения снижения надежности электроснабжения
ВЛ 110кВ Астраханска ТЭЦ-2- Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	-	-	-	5	7	11	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 101, а/г=1ч.	
2C-110	5	7	11	5	7	11	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 101, а/г=1ч.	
B-110 ВЛ 101 2C-110	5	7	11 11	5	7	11 11	-	-	-	Средний ремонт ШР-110 ВЛ 101, а/г=1ч. Средний ремонт ШР-110 Т-2, а/г=1ч.	
ВЛ 110кВ Астраханска ТЭЦ-2- Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	-	-	-	5	7	11	-	-	-	Текущий ремонт ТН-110 ф. В ВЛ 101 ф.В , а/г=1ч	

Наименование объекта диспетчеризации	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			ируемый в довой) граф	ик срок	(Согласованны ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,	
(ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во лней	ремонт а начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	онд ремонта, выполняемые раооты (причины отключения), срок аварийной готовности	условия для реализации ремонта
	днеи		l	днеи				С 110кВ Л	есная		
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	1	11	11	1	11	11	1	21	21	Текущий ремонт ТН- ВЛ Рассвет, а/г=1ч.	
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	1	11	11	1	11	11	1	21	21	Средний ремонт ЛР КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками, а/т=3ч	не совмещать с ремонтом 2СШ 110 кВ ПС 110 кВ Баррикадная
		ı	1	1	ı	ı	ПС	110кВ Се	итовка		1
ВЛ 110 кВ Бузанская-Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 419, а/г=2ч.	
ВЛ 110 кВ Бузанская-Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ВЧЗ Ф.С ВЛ 419, а/г=2ч	
ВЛ 110 кВ Бузанская-Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт КС Ф.С ВЛ 419, а/г=2ч	
ВЛ 110 кВ Аксарайская- Сеитовка (ВЛ 110 кВ 418)	-	-	-	1	15	15	,	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 418, а/г=2ч.	
ВЛ 110 кВ Аксарайская- Сеитовка (ВЛ 110 кВ 418)	-	-	-	1	15	15	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ Ф.С ВЛ 418, а/г=2ч	1
ВЛ 110 кВ Аксарайская- Сеитовка (ВЛ 110 кВ 418)	-	-	-	1	15	15	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф.С. ВЛ 418, а/г=2ч	провести в соответствии с годовым, не совмещать с
2C-110	-	-	-	1	15	15	-	-	-	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=2ч	ремонтом ВЛ 220 кВ Тяговая-Харабали, ВЛ 110
1C-110	-	-	-	1	17	17	-	-	-	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=2ч	кВ 123, ВЛ 110 кВ 411, ВЛ
1C-110	-	-	-	1	17	17	-	-	-	Текщий ремонт TP-110 T-1, a/r=1ч.	110 кВ 410
1C-110	-	-	-	1	1	1	-	-	-	Средний ремонт Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
2C-110	-	-	-	1	3	3	-	-	-	Средний ремонт Опробование ОД-110 T-2, a/r=1ч	
		1	1		1	1	П	С 110кВ 1	ЦРП		•
1СШ-110	2	15	16	1	15	15	1	21	21	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	не совмещать с 2 СШ 110
2CIII-110	2	17	18	3	16	18	3	22	24	Текущий ремонт TH-2-110, a/г=1ч.	кВ Баррикадная
ОСШ-110	1	21	21	1	21	21	1	15	15	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, а/г=1ч.	
B-110 T-1	1	22	22	1	22	22	1	21	21	Текущий ремонт ТТ-110 Т-1, а/г=1ч.	
T-1 T-2	1	22	22	1	22	22	1	21	21	Текущий ремонт Т-1, а/г=1ч.	
B-110 T-2	1	24 24	24 24	1	24 24	24 24	1	24 24	24 24	Текущий ремонт Т-2, а/г=1ч.	
2СШ-110	-	-	-	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт ТТ-110 Т-2, а/г=1ч. Замена ОСИ IIIP-2-110 Камызяк, а/г=3ч.	
В-110 Камызяк	-	-	_	1	29	29	1	29	29	Замена ОСИ ШР-2-110 Камызяк, а/г=3ч.	
В-110 ВЛ Камызяк	1	23	23	1	23	23	1	29	29	Текущий ремонт ТТ-110 Камызяк, а/г=1ч.	
2CIII-110	-	-	-	1	28	28	1	28	28	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ 152, а/г=3ч.	
В-110 ВЛ 152	-	-	-	1	28	28	1	28	28	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ 152, а/г=3ч.	
В-110 ВЛ 152	1	28	28	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 152, а/г=1ч.	
2СШ-110	-	-	-	1	18	18	1	23	23	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-2, а/г=3ч.	не совмещать с 2 СШ 110 кВ Баррикадная
В-110кВ ВЛ Судостроительная- 2	-	-	-	1	18	18	1	23	23	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-2, а/г=3ч.	
В-110кВ ВЛ Судостроительная- 1	-	-	-	1	17	17	1	22	22	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-1, а/г=3ч.	
2CIII-110	-	-	-	1	17	17	1	22	22	Замена ОСИ ШР-2-110 ВЛ Судостроительная-1, а/г=3ч.	не совмещать с 2 СШ 110 кВ Баррикадная
2CIII-110	2	24	25	1	30	30	1	30	30	Замена ОСИ ШР-2-110 ОМВ, а/г=3ч.	
OB-110	2	24	25	1	30	30	1	30	30	Замена ОСИ ШР-2-110 ОМВ, а/г=3ч.	
B-110 БСК-2 B-110 БСК-1	1	24 25	24 25	1	17 25	17 25	1	17 25	17 25	Текущий ремонт ТТ-110 В-110 БСК-2, а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 В-110 БСК-1, а/г=1ч.	
БСК-1	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ТТ-110 Б-110 БСК-1, а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 БСК-1, а/г=1ч.	
КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	1	29	29	1	3	3	1	29	29	Текущий ремонт ТH-110 ВЛ 132, a/r=1ч.	совместить с ремонтом на АГРЭС
	1	l	ı		I			кВ Оран			совместить с ремонтом на
В-110 ВЛ 127	2	27	29	1	16	16	2	27	27	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 127, а/г=1ч.	ПС Лиман совместить с ремонтом на
В-110 ВЛ 128	2	21	22	1	17	17	<u>П</u>	21 С 110кВ Л	21	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 128 a/r=1ч.	ПС Лиман
1C-110	1	11	11	1	8	8	1	23	есная 23	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ Рассвет	1	11	11	1	11	11	1	23	23	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Рассвет, а/г=1ч.]
КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	1	11	11	1	11	11	1	23	23	Текущий ремонт ТН- ВЛ Рассвет, а/г=1ч.	не совмещать с ремонтом на 2СШ 110 кВ ПС 110 кВ
ВЛ 110 кВ Лесная-Окрасочная с отпайками (ВЛ 110 кВ 129)	-	-	-	1	16	16	1	23	23	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ 129, а/г=1ч.	Баррикадная, ВЛ 110 кВ 123
В-110 кВ ВЛ 129	-	-	-	1	16	16	1	23 1 10кВ Та	23	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 129. a/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Харабали –	1	25	25	1	15	15				Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 411 а/г=1ч.	
Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411) ВЛ 110 кВ Харабали —	1	25 25	25 25	1	15	15	1	25 25	25 25	Текущий ремонт ВЧЗ-110 ф.А ВЛ 411. a/r= 1ч	не совмещать с ремонтом
Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411) ВЛ 110 кВ Харабали —	1		25	1		15		25	25	Текущий ремонт КС-110 ф.А ВЛ 411 а/г= 1ч	ВЛ 110 кВ 123, совместить с ремонтом ВЛ 110 кВ 411
Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	1	25	25	1	15	15	1	25	25	· ·	на ПС Харабали

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция,		деленный в фике срок Т	-,		ируемый в цовой) граф ремонта	ик срок	C	огласованні ремонта		Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта,
оборудование)	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	кол- во дней	начало	окон- чание	аварийной готовности	условия для реализации ремонта
1C-110	1	25	25	1	15	15	1	25	25	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч.	•
1C-110	1	25	25	1	15	15	1	25	25	Средний ремонт, опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
					U		ПС	110 кВ В	ольное		•
1C-110	1	9	9	1	9	9	1	8	8	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	вкл РП ПС 110 кВ Вольное
2C-110	1	8	8	1	8	8	1	9	9	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	вкл РП ПС 110 кВ Вольное
							ПС 1	110 кВ Ка	амызяк		
1C-110	1	3	3	1	3	3	1	3	3	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2C-110	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ОСШ-110	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, а/г=1ч.	
CB-110	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Текущий ремонт TT-110 CMB, а/г=1ч.	
В-110 ЦРП	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 151 а/г=1ч.	OB
В-110 ВЛ 133	1	10	10	1	10	10	1	10	10	Текущий ремонт TT-110 ВЛ 133 а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 134	1	11	11	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 134, а/г=1ч.	
							ПС 1	10 кВ Со	ветская		
IC-110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	с вкл ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин
2C-110	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	Яр (ВЛ 110 кВ №297)
							ПС	110 кВ Д	желга		
IC-110	1	27	27	1	29	29	1	21	21	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ 410, вкл РП ПС 110 кВ Джелга
							ПС 1	10 кВ Се	верная		
ВЛ 110 кВ Северная-Царевская	-	-	-	-	-	-	5	1	3	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	совместить с ремонтом с на ПС Царевская

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

Men anuf

А.А. РеуцкийМ.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

. . . .

В.В. Бурятинский