


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


А.Н. Зорин
24 03 2020 г.

СВОДНЫЙ ГРАФИК
вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
апрель 2020 г.

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ												
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	23	23	1	23	23	Заявленный режим работы. Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт. В ПАР отключения ВЛ 110 кВ Акташ – Кизляр-2 с отпайками (ВЛ-110-140) перевести питание ПС 110 кВ Кизляр-2 на энергосистему республики Калмыкия (переток до 22 МВт). АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	8	11	4	8	11	Заявленный режим работы. Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (с увеличением перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) до 15 МВт). АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	30.апр	01.май	2	30.апр	01.май	Заявленный режим работы. Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-146 ПС 110 кВ Кизляр-1 и ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей (с увеличением перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) до 15 МВт). АГ=ВЗ.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ												
	ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)				5	6	10	-	-	-	Включить В 110 кВ Вл №297 на ПС 110 кВ Капустин Яр, переток 3 МВт, из-за ремонта СВ-110 на ПС 110 кВ Колобовка. АГ=ВЗ.	Разрешить с включением РП-110 на ПС 110 кВ Колобовка, или отказать в связи с плановыми ремонтами присоединений на 2 СП 110 кВ ПС Владимировка.
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				1	24	24	1	24	24	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Гумрак-Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				6	25	30	1	25	30	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Гумрак-Красноармейская с отпайкой на Волгоградскую ТЭЦ-3 и АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	7	11	5	7	11	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Волга-Кировская №1 с отпайкой на ПС Садовая. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				5	13	17	5	13	17	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Волга-Кировская №2 с отпайкой на ПС Садовая. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				6	1	6	6	1	6	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 220 кВ Южная-Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				1	22	22	1	22	22	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ №3. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				4	20	23	4	20	23	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ВЛ 110 кВ №3. АГ=ВЗ.	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячном графике срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность.	Примечания: причина отказа или перенос сроков ремонта, с исключением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	20	21	2	20	21	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта В-220 АТ-3 на ПС 220 кВ Садовая и ВЛ 110 кВ №3, АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				2	22	23	2	22	23	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта В-220 АТ-4 на ПС 220 кВ Садовая. АГ=ВЗ.	
	ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				30	19.апр	18.май	30	19.апр	18.май	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта АТ-2 на ПС 500 кВ Волга. АГ=ВЗ.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ												
	МВ-110 ВЛ 139				4	6	10	4	6	10	Текущий ремонт. ТО УРЗА ВЛ 110 кВ №139 в объеме "В". АГ=01:00.	
	МВ-110 ВЛ 139				1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт. ТО Чистка изоляции МВ 110 ВЛ 139, ТТ 110 ВЛ 139. АГ=02:00.	
	ВЛ 110 кВ Каспийская-2 – Улан-Холл с отпайкой на ПС Джильгита				1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт. Верховой осмотр, Проверка состояния проводов и тросов. АГ=02:00.	
п Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-Волго-Донское ПМЭС												
ВЛ 800 кВ												
1	Ремонты не планируются											
ВЛ 500 кВ												
	Ремонты не планируются											
ВЛ 220 кВ												
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Нефтепровод	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена опор 3. Замена дефектных изоляторов 4. Установка гасителей вибрации АГ=06:00.	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Нефтепровод	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Черный Яр, ВЧЗ-220 ВЛ Черный Яр (Ф,А,В,С), КС-220 ВЛ Черный Яр (Ф,А,В,С) 2. Диагностика КС-220 ВЛ Черный Яр (Ф,А,В,С) АГ=08:00ч	ПС 220 кВ Нефтепровод
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Нефтепровод	5	20	24	5	16	20	5	16	20	Текущий ремонт ВЧЗ 220 Нефтепровод (ф,А,В,С), КС 220 Нефтепровод (ф,А,В,С) АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 I цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гасителей вибрации 4. Снятие с опор птичьих гнезд 5. Замена опор АГ=06:00.	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр-Большой Царын-1 II цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Установка гасителей вибрации 3. Снятие с опор птичьих гнезд АГ=02:00.	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2, ВЧЗ 220 Б.Царын-2 (ф,А), КС 220 Б.Царын-2 (ф,А) АГ=04:00ч	ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	5	7	11	5	7	11	5	7	11	Замена дефектных изоляторов. АГ=02:00.	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань	5	7	11	9	7	15	9	7	15	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр, ОР 220 ВЛ Черный Яр, ВЧЗ 220 ВЛ Черный Яр (ф, А, С), КС 220 ВЛ Черный Яр (ф, А, С) АГ=02:00ч	ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань				6	2	7	-	-	-	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи со средним ремонтом ВВ 220 Астрахань на ПС 220 кВ Черный Яр АГ=ВЗ	Отказано в связи с выполнением среднего ремонта ВВ 220 Астрахань на ПС 220 кВ Черный Яр в марте (заявка №385/439).
	ВЛ 220 кВ Черный Яр - Астрахань				15	15	29	-	-	-	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи со средним ремонтом ВВ 220 Астрахань на ПС 220 кВ Черный Яр АГ=ВЗ	
	ВЛ 220 кВ Южная - Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	6	1	6	6	1	6	6	1	6	1. Установка межфазных распорок 2. Ремонт провода АГ=02:00.	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300.
	ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	6	1	6	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, ТО ВЧЗ 220 Кировская (ф,А,В), ТО КС 220 Кировская (ф,А,В) 2. ТО РЗА. АГ= 02-00	ПС 500 кВ Южная. На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300.
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань. 2. Диагностика КС-220 ВЛ Астрахань (ф,А,В) АГ=04:00ч.	ПС 220 кВ Рассвет. Поочередно с выводом в ремонт КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская на ПС 110 кВ Бузанская.
ВЛ 110 кВ												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с исключением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание	кол-во дней	начало	окон- чание		
	ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Суондук (ВЛ № 757)	12	13	24	12	13	24	12	13	24	Установка птицевозащитных устройств. АГ=02:00	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская	3	20	22	3	20	22	3	28	30	Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ АГ=03:00ч	
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	22	24	3	22	24	3	20	22	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	ПС 110 кВ Бузанская Поочередно с ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	13	15	3	13	15	3	22	24	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 419, ОР 110 ВЛ 419 АГ=03:00ч	ПС 110 кВ Бузанская Поочередно с ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)
	ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	2	16	17	2	16	17	2	16	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-740, ВЧЗ-110 кВ ВЛ-740 (ф.В), КС-110 кВ ВЛ-740 (ф.В) АГ=02:00ч.	ПС 110 кВ Верхний Баскунчак
пс	ПС 500 кВ Трубная											
	P2-500	12	27	30	12	27	08.май	12	27	08.май	1. Текущий ремонт Р2-500, ОПН500-Р2 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов 3. ТЗНП ТО в объёме "В". 4. Автоматика охлаждения (ШЭ2710 512) ТО в объёме "К1" 5. Вторичная коммутация ТТ500-Р2 ТО в объёме "В". 6. Автоматика разъединителей, ОБР ТО в объёме "В" 7. ШАОТ ф "А", "В", "С" Прогрузка автوماتов АГ=02:00	
	B500-Р2	12	27	30	12	27	08.май	12	27	08.май	1. Техническое обслуживание В500-Р2 2. Комплект РЗА В500-Р2 (УРОВ, АУВ) (ШЭ2710 512) ТО в объёме "К1" 3. Комплект РЗА В500-Р2 (УРОВ, АУВ) (ШЭ2710 512) Вторичная коммутация ТО в объёме "К1" АГ=03:00.	
пс	ПС 500 кВ Южная											
	ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	6	1	6	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, ТО ВЧЗ 220 Кировская (ф.А,В), ТО КС 220 Кировская (ф.А,В) 2. ТО РЗА. АГ= 02-00	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300.
	ЭВ-220 ВЛ Кировская	6	1	6	6	1	6	6	1	6	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская 2. ТО РЗА. АГ= 02-00	
	ОСШ-220	2	2	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Кировская АГ= 02-00	
	ОВВ-220				22	6	27	22	6	27	1. Средний ремонт ОВВ 220 2. ТО РЗА АГ= ВЗ	
пс	ПС 500 кВ Астрахань											
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр - Астрахань	5	7	11	9	7	15	9	7	15	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр, ОР 220 ВЛ Чёрный Яр, ВЧЗ 220 ВЛ Чёрный Яр (ф. А, С), КС 220 ВЛ Чёрный Яр (ф. А, С) АГ=02:00ч	
	ВВ 220 ВЛ Чёрный Яр	5	7	11	9	7	15	9	7	15	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Чёрный Яр, ЛР 220 ВЛ Чёрный Яр, ШР 220 1 СШ ВЛ Чёрный Яр 2. ТО ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр 3. Проф. испытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Чёрный Яр АГ=ВЗ	
	ОСШ-220 кВ	5	7	11	9	7	15	9	7	15	1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Чёрный Яр 2. ТО ТН 220 ОСШ (ф. В) 3. Проф. испытания, отбор проб масла АГ=02:00ч	
	1 СШ-220 кВ	39	1	9	39	02.03	9	39	02.03	9	Текущий ремонт ШР 220 1 СШ всех присоединений АГ=02:00ч	
	ШСВВ 220	39	1	9	39	02.03	9	39	02.03	9	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР 220 1 СШ ШСВВ 2. ТО ТТ 220 ШСВВ 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечание: вид ремонта, аварийная готовность	Примечание: причина отката или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением под напряжением
		кол-во дней	начало	оконч. время	кол-во дней	начало	оконч. время	кол-во дней	начало	оконч. время		
пс	ПС 220 кВ Нефтепровод											
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Чёрный Яр, ВЧЗ-220 ВЛ Чёрный Яр (Ф.А,В,С), КС-220 ВЛ Чёрный Яр (Ф.А,В,С) 2. Диагностика КС-220 ВЛ Чёрный Яр (Ф.А,В,С) АГ=08:00ч	
	1С. 220	14	16	29	14	16	29	14	16	29	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Чёрный Яр, ШР 220 ТН-1-220, ШР-220 АТ-1, ШР-1-220 СЭВ АГ=08:00ч.	
	СЭВ-220	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Текущий ремонт шинных опор СЭВ-220, ШР-1-220 СЭВ 2. Техобслуживание, отбор масла ТТ-1-220 СЭВ АГ=08:00ч.	
	ТН-1-220 кВ	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН-1-220 2. Техобслуживание, отбор масла ТН-1-220 АГ=02:00ч.	
	АТ-1	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-10 АТ-1, ШИМ-10 АТ-1, ТР-220 АТ-1 2. Техобслуживание ТН-10 кВ АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, РВ-110 1С, ОПН-10 АТ-1, ТР-ТН-10 АТ-1. 3. Диагностика, отбор масла АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, РВ-110 1С, ОПН-10 АТ-1 4. Проф.восстановление комплекта основных защит 5. Проф.восстановление автоматики РПН 6. Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч.	
	МВ-220 АТ-1	14	16	29	14	16	29	14	16	29	1. Средний ремонт МВ-220 АТ-1 2. Текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1, шинных опор 3. Техобслуживание ТТ-220 АТ-1 4. Диагностика, отбор масла ТТ-220 АТ-1 АГ=ВЗ.	
	СМВ-110	3	13	16	4	13	16	4	13	16	1. Текущий ремонт СМВ-110 2. Техобслуживание ТТ-110 СМВ 3. Проф.контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=08:00ч	
пс	ПС 220 кВ Рассвет											
	АТ-1	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ 220 АТ 1, РВ 110 АТ 1, ОПН-10 АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ-10 АТ-1 2. Проф.восстановление резервных защит, автоматики вторичных цепей 3. Диагностика, отбор масла АТ-1, РВ 220 АТ 1, РВ 110 АТ 1, ОПН-10 АТ-1, РВ-10 АТ-1, КЛ-10 АТ-1 АГ=08:00ч.	
	1С. 220 кВ	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт 1С. 220 кВ, ШР-220 АТ-1, ШР-220 ВЛ Астрахань, ШР-1-220 СМВ, ШР-1-220 ОМВ 2. Проф.восстановление ДЗО 1С. 220 кВ АГ=08:00ч.	
	ТН-1-220	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт ШР ТН-1-220 2. Проф.восстановление вторичных цепей 3. Отбор масла ТН-1-220 АГ=08:00ч.	
	СМВ 220	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт СМВ-220 2. Проф. Контроль защит, автоматики, вторичных цепей АГ=08:00ч.	
	МВ 220 ВЛ Астрахань	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Техобслуживание МВ 220 ВЛ Астрахань 2. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань АГ=08:00ч.	
	ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань 2. Диагностика КС-220 ВЛ Астрахань (ф.А,В) АГ=04:00ч.	
	ОСШ 220 кВ	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Тех.обслуживание, отбор масла ТН-ОСШ 220 2. Текущий ремонт ОР 220 ОМВ, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=08:00ч.	
	МВ 110 АТ-1	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Средний ремонт МВ 110 АТ-1 2. Проф.восстановление комплекта автоматики, вторичных цепей 3. Тех.обслуживание. диагностика ТТ-110 АТ-1 АГ=04:00ч.	Поочередно с выводом в ремонт КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская на ПС 110 кВ Бузанская.

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячном графике срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или перенос сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	OMB 220	39	30	30	39	30	07.06	39	30	07.06	1. Текущий ремонт OMB 220, ОР 220 OMB 2. Отбор масла OMB-220 АГ=08:00ч.	
пс	ПС 220 кВ Харабали											
	Ремонты не планируются											
пс	ПС 220 кВ Черный Яр											
	ВВ 220 Астрахань	4	7	11	28	2	29	3	13	15	1. Текущий ремонт ШР-2-220 Астрахань АГ=04:00ч	Средний ремонт ВВ 220 Астрахань выполнен в марте (заявка №385/439).
	ВВ 220 Б.Царын-1	24	1	24	10	1	10	10	1	10	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-1 2. Текущий ремонт ШР-2-220 Б.Царын-1 3. Тех.обс ТТ 220 Б.Царын-1 АГ=ВЗ	
	ВВ 220 Б.Царын-2	10	1	10	10	1	10	10	1	10	1. Текущий ремонт ВВ 220 Б.Царын-2, ШР-2-220 Б.Царын-2, ЛР-220 Б.Царын-2 2. Тех.обсл. ТТ 220 Б.Царын-2 3. Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=04:00ч	
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Большой Царын-1 II цепь	10	1	10	10	1	10	10	1	10	Текущий ремонт ЛР-220 Б.Царын-2, ОР-220 Б.Царын-2, ВЧЗ 220 Б.Царын-2 (ф.А), КС 220 Б.Царын-2 (ф.А) АГ=04:00ч	
	2 СШ 220кВ	33	13	30	25	6	30	25	6	30	Текущий ремонт ШР-2-220 всех присоединений АГ=04:00ч	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300.
	ШСВВ 220	33	13	30	25	6	30	25	6	30	1. Средний ремонт ШСВВ 220 2. Текущий ремонт ШР-2-220 ШСВВ АГ=ВЗ	
	ТН-2-220	33	13	30	25	6	30	25	6	30	1. Текущий ремонт ШР ТН-2-220 2. Тех. обс. ТН-2-220, ОПН-220 ТН-2 3. Тех. обл. вторичных цепей в объеме проф.восстановление АГ=04:00ч	
	ОВ 220	3	15	17	5	6	10	5	6	10	1. Текущий ремонт ШР-2-220 ОВ ,ОР-220 ОВ 2. Тех.обс. ОВ 220, ТТ 220 ОВ АГ=04:00ч	
	ОСШ 220 кВ	2	6	7	5	6	10	5	6	10	Текущий ремонт ОР-220 Б.Царын-2 АГ=04:00ч	
	В 220 Нефтепровод	3	20	22	5	16	20	5	16	20	Текущий ремонт ШР-2-220 Нефтепровод АГ=04:00ч	
	ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод	5	20	24	5	16	20	5	16	20	Текущий ремонт ВЧЗ 220 Нефтепровод (ф.А,В,С), КС 220 Нефтепровод (ф.А,В,С) АГ=04:00ч	
	МВ 220 Южная-2				2	21	22	3	20	22	Текущий ремонт ШР-2-220 Южная-2 АГ=04:00ч	ОВ
	МВ 220 АТ-2	2	23	24	2	23	24	2	23	24	Текущий ремонт ШР-2-220 АТ-2 АГ=04:00ч	
	ВВ 220 АТ-1	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ШР-2-220 АТ-1 АГ=04:00ч	
	ВВ 220 Южная-1	2	29	30	2	29	30	3	28	30	Текущий ремонт ШР-2-220 Южная-1 АГ=04:00ч	ОВ
пс	ПС 110 кВ											
пс	ПС 110 кВ Бузанская											
	2СШ 110 кВ	32	3	30	32	3	04.05	32	3	04.05	Текущие ремонты ШР 110 присоединений АГ=03:00ч	
	ШСМВ-110	32	3	30	32	3	04.05	32	3	04.05	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ 2. Техобслуживание ШСМВ-110, ТТ ШСМВ-110 АГ=03:00ч	
	ТН-2-110	32	3	30	32	3	04.05	32	3	04.05	1. Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 2. Техобслуживание ТН-2-110, ОПН-110 ТН-2 АГ=03:00ч	
	ОСШ-110 кВ	3	28	30	3	28	30	3	15	17	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 437 АГ=03:00ч	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская	3	20	22	3	20	22	3	28	30	Текущий ремонт ЛР 110 ПГУ, ОР 110 ПГУ АГ=03:00ч	
	МВ 110 ПГУ	3	20	22	3	20	22	3	28	30	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ПГУ, ЛР 110 ПГУ 2. Техобслуживание МВ 110 ПГУ, ТТ МВ-110 ПГУ. АГ=03:00ч	
	ОСШ-110 кВ	3	20	22	3	20	22	3	28	30	Текущий ремонт ОР 110 ПГУ. АГ=03:00ч	
	МВ 110 ВЛ 123	3	22	24	3	22	24	3	20	22	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 123, ЛР 110 ВЛ 123 2. Техобслуживание МВ 110 ВЛ 123, ТТ МВ 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	Поочередно с ВЛ 110 кВ Бузанская – Сентовка (ВЛ 110 кВ 419).
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	22	24	3	22	24	3	20	22	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность.	Примечания: причина отказа или перенос сроков ремонта, с включением в ночь, с отсоединением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	МВ 110 ВЛ 419	3	13	15	3	13	15	3	22	24	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 419, ЛР 110 ВЛ 419. АГ=03:00ч	Поочередно с ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123).
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	13	15	3	13	15	3	22	24	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 419, ОР 110 ВЛ 419 АГ=03:00ч	
	ОСШ-110 кВ	3	13	15	3	13	15	3	22	24	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 419 АГ=03:00ч	
	ОСШ-110 кВ	3	9	11	3	8	10	3	21	23	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 420 АГ=03:00ч	
	ВЭ 110 ВЛ 441	3	6	8	3	6	8	3	6	8	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 441 АГ=03:00ч	ОВ
	МВ 110 ВЛ 443	3	27	29	3	27	29	3	13	15	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 443 АГ=03:00ч	ОВ
	МВ 110 Т-2	12	6	17	12	6	17	12	6	17	1. Техобслуживание МВ 110 Т-2, ТТ МВ-110 Т-2 2. Текущий ремонт ТР 110 Т-2 АГ=03:00ч	
	ОСШ 110	2	8	9	2	8	9	2	9	10	Текущий ремонт ОР 110 Т-2 АГ=03:00ч	
	МВ 110 Т-1	11	20	30	11	20	30	11	20	30	1. Техобслуживание МВ 110 Т-1, ТТ МВ-110 Т-1 2. Текущий ремонт ТР 110 Т-1 АГ=03:00ч	
	ОСШ 110	2	22	23	2	22	23	2	27	28	Текущий ремонт ОР 110 Т-1. АГ=03:00ч	
	ОМВ 110	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Техобслуживание ОМВ 110, ТТ ОМВ 110 АГ=03:00ч	
пс	ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
	1С 110 кВ	5	13	17	5	13	17	5	13	17	Текущий ремонт ШР 110 присоединений 1С АГ=02:00ч.	
	ТН-1-110	5	13	17	5	13	17	5	13	17	1. ТН-1-110 Вторичные цепи ТО "Проф. Восстановление" 2. ТН-1-110 В/к и ЭМБ разъединителей ТО "Проф. Восстановление" АГ=02:00ч.	
	МВ-110 ВЛ 756	5	13	17	5	13	17	5	13	17	Средний ремонт ШР-110 ВЛ-756 АГ=02:00ч.	
	В-110 ВЛ 757	2	16	17	2	16	17	2	16	17	Средний ремонт ШР-110 ВЛ-757 АГ=02:00ч.	
	ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	2	16	17	2	16	17	2	16	17	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ-740, ВЧЗ-110 кВ ВЛ-740 (ф.В), КС-110 кВ ВЛ-740 (ф.В) АГ=02:00ч.	
	МВ-110 ВЛ 740	2	16	17	2	16	17	2	16	17	1. Текущий ремонт МВ-110 ВЛ 740 2. Автоматика МВ-110 ВЛ 740, В/к и ЭМБ разъединителей, В/к ТТ-110 кВ ТО "Проф. Восстановление" АГ= ВЗ	
	ОМВ-110	5	13	17	5	13	17	5	13	17	1. Комплект ступенчатых защит ОМВ-110 (ДЗ, ТЗНП, МФТО, МФТЗ) (ЭПЗ-1636) ТО "Проф. Восстановление" 2. Комплект автоматики ОМВ-110 (ТАПВ, АУВ) ТО "Проф. Восстановление" 3. В/к и ЭМБ разъединителей ТО "Проф. Восстановление" 4. В/к ТТ-110 кВ ТО "Проф. Восстановление" АГ=02:00ч.	
	ОСШ 110	5	13	17	5	13	17	5	13	17	ТН ОСШ 110 Вторичные цепи ТО "Проф. Восстановление" АГ=02:00ч.	
Филиал ПАО «Россети Юг» «Астраханьэнерго»												
ВЛ 35-110кВ												
	ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	24	6	29	24	1	24	24	1	24	Капитальный ремонт ВЛ, а/г = 6 ч.	
	ВЛ 110 кВ Пыроговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708)	19	1	19	19	1	19	19	1	19	Капитальный ремонт ВЛ, а/г = 6 ч.	
ПС 110 кВ Царевская												
	СВ-110				1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт ТТ-1-110 СМВ, АГ=01:00.	
ПС 110кВ Яндыки												
	ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 127)	2	1	2	2	13	14	2	27	28	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 127, а/г=3ч. Текущий ремонт ВчЗ ф.В,С ВЛ 110 кВ 127, а/г=1ч. Текущий ремонт КС ф.В,С ВЛ 110 кВ 127, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Ахтубинская												

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	1С-110 кВ	-	-	-	1	15	15	-	-	-	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	Отказано в связи с плановыми ремонтами на ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708), АТ-3 ПС 220 кВ Владимировка, ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123), ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419), КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская. Подать согласно годовому графику ремонтов.
	2С-110 кВ	-	-	-	1	16	16	-	-	-	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Кири-Кили												
	В-110 ВЛ 436	-	-	-	1	7	7	1	13	13	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 436, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 455	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 455, а/г=1ч	
ПС 110кВ Волозабор-1												
	1С-110 кВ	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Опробование привода ОД-110 Т-1 а/г=1ч	
ПС 110кВ Солодники												
	В-110 ВЛ 721	-	-	-	7	8	14	-	-	-	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 721, а/г=1ч.	Отказано в связи с плановыми ремонтами на 2 СШ 220кВ ПС 220 кВ Черный Яр и плановыми ремонтами операционной зоны Филиала АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ.
	С-110кВ	-	-	-	7	8	14	-	-	-	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ-110 320, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Старица-2												
	ВЛ 110 кВ Солодники – Старица-2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 721)	-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 110 кВ 721, а/г=1ч	Отказано в связи с плановыми ремонтами на 2 СШ 220кВ ПС 220 кВ Черный Яр и плановыми ремонтами операционной зоны Филиала АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ. Подать согласно годовому графику ремонтов
		-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 110 кВ 721, а/г=1ч	
		-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт КС ВЛ 110 кВ 721, а/г=1ч	
		-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч	
	1С-110кВ	-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч	
ПС 110кВ Хошеутово												
	ВЛ 110 кВ Вольное – Хошеутово (ВЛ 110 кВ 413)	-	-	-	1	14	14	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 110 кВ 413, а/г=1ч	Отказано в связи с плановыми ремонтами на ВЛ 110 кВ Пироговка – Удачное (ВЛ 110 кВ 708), АТ-3 ПС 220 кВ Владимировка, ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123), ВЛ 110 кВ Бузанская – Сеитовка (ВЛ 110 кВ 419), КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 – Бузанская. Подать согласно годовому графику ремонтов.
		-	-	-	1	14	14	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ 110 кВ 413, а/г=1ч	
		-	-	-	1	14	14	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ 110 кВ 413, а/г=1ч	
	РП-110 кВ	-	-	-	1	14	14	-	-	-	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	-	-	-	1	7	7	-	-	-	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-1-110 Ф А,В,С, а/г=1ч	
	СВ-110	-	-	-	1	7	7	-	-	-	Текущий ремонт ТТ-1-110 СМВ, а/г=1ч	
ПС 110кВ Лесная												
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	-	-	-	1	9	9	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110 кВ КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками, а/г=1ч	Отказано в связи с плановыми ремонтами на 1С 220 кВ ПС 220 кВ Рассвет. Подать согласно годовому графику ремонтов.
		-	-	-	1	9	9	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ Ф. А ВЛ 122, а/г=1ч	
		-	-	-	1	9	9	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф. А ВЛ 122, а/г=1ч	
	КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками	-	-	-	4	6	10	-	-	-	Текущий ремонт ТН-110кВ КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками, а/г=1ч	
	В-110 Рассвет	-	-	-	4	6	10	-	-	-	Текущий ремонт ТТ-110кВ КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками, а/г=1ч	
	С-110 кВ	-	-	-	1	8	8	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 КВЛ 110 кВ Рассвет – Лесная с отпайками, а/г=1ч	
		-	-	-	1	8	8	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 Т-1, а/г=1ч	
		-	-	-	1	8	8	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 Т-2, а/г=1ч	
		-	-	-	1	8	8	-	-	-	Текущий ремонт ШР-110 ТН, а/г=1ч	
ПС 110кВ Оранжевая												
	ВЛ 110 кВ Лиман – Оранжевая №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 127)	1	1	1	2	7	8	2	27	28	Средний ремонт ЛР ВЛ 110 кВ 127, а/г=3ч.	
		1	1	1	2	7	8	2	27	28	Текущий ремонт ВчЗ ф.В,С ВЛ 110 кВ 127, а/г=1ч.	
		1	1	1	2	7	8	2	27	28	Текущий ремонт КС ф.В,С ВЛ 110 кВ 127, а/г=1ч.	
	В-110 ВЛ 126	-	-	-	2	14	15	2	29	30	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 110 кВ 126 а/г=1ч	
	1С-110 кВ	-	-	-	2	14	15	2	29	30	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 110 кВ 126 а/г=1ч	
	В-110 ВЛ 125	2	6	7	2	8	9	2	14	15	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 110 кВ 125 а/г=1ч	
	2С-110 кВ	2	6	7	2	6	7	2	14	15	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч	
		2	6	7	2	6	7	2	14	15	Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 а/г=1ч	
ПС 110кВ ЦРП												
	ОСШ-110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Судос-ая-1, а/г 3ч	
	ОСШ-110 кВ	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Судос-ая-2, а/г 3ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание		
	КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с отпайкой на ПС Царевская-2 (КВЛ-35 кВ Царевская-2)	-	-	-	2	6	8	2	23	24	Текущий ремонт ВЧЗ КВЛ-35 кВ Царевская-2, а/г=1ч	
		-	-	-	2	6	8	2	23	24	Текущий ремонт КС КВЛ-35 кВ Царевская-2, а/г=1ч	
		-	-	-	2	6	8	2	23	24	Средний ремонт ЛР-35 КВЛ-35 кВ Царевская-2, а/г=3ч.	
	В-35 Т-1	1	30	30	1	2	2	1	1	1	Текущий ремонт ТТ-35 Т-1, а/г=1ч	
	1С-35 кВ	3	27	29	3	13	15	2	27	28	Средний ремонт ШР-1-35 СМВ, а/г 3ч	
		3	27	29	3	13	15	2	27	28	Средний ремонт ШР-35 ВЛ Царевская-2, а/г 3ч	
		3	27	29	3	13	15	2	27	28	Средний ремонт ШР-35 ТН-1-35, а/г 3ч	
		3	27	29	3	13	15	2	27	28	Средний ремонт ШР-35 Т-1, а/г 3ч	
		3	27	29	3	13	15	2	27	28	Средний ремонт ШР-1-35 ШСМВ, а,г=3ч.	
	2С-35 кВ	3	27	29	3	13	15	2	29	30	Средний ремонт ШР-35 Царевская -2, Средний ремонт ШР-35 Т-1, а,г=3ч.	
	Т-1	1	30	30	1	2	2	1	1	1	Средний ремонт ТР-35 Т-1, а/г 3ч	
	В-35 КВЛ Царевская-2	-	-	-	2	6	8	2	23	24	Текущий ремонт ТТ-35 КВЛ Царевская-2, а/г 1ч	
	СВ-35	9	9	9	9	9	9	1	9	9	Текущий ремонт ТТ-35 СМВ, а/г 1ч	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	2	1	2	2	1	2	2	9	10	Средний ремонт ЛР-110 КВЛ 110 кВ 132, А/Г=3ч.	
		2	1	2	2	1	2	2	9	10	Текущий ремонт КС КВЛ 110 кВ 132, А/Г=1ч.	
		2	1	2	2	1	2	2	9	10	Текущий ремонт ВчЗ КВЛ 110 кВ 132, А/Г=1ч. Текущий ремонт ТН КВЛ 110 кВ 132, А/Г=1ч.	
	В-110 КВЛ 132	5	30.мар	03.апр	12	30.мар	10	12	30.мар	10	Средний ремонт В-110 КВЛ 132, А/Г=3ч.	С 30.03 по 08.04 с переводом ч/з ОВ.
	ОСШ-110 кВ	2	1 апр	2 апр	2	1	2	2	9	10	Средний ремонт ОР-110 КВЛ 110 кВ 132, А/Г=3ч.	
	В-110 КВЛ 131	5	6	10	5	13	17	5	13	17	Средний ремонт В-110 КВЛ 131, а/г=3ч.	
	ОСШ-110 кВ	2	9	10	5	13	17	5	13	17	Средний ремонт ОР-110 КВЛ 131, а/г=3ч.	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	2	9	10	5	13	17	5	13	17	Текущий ремонт ВЧЗ 110 ВЛ 131, а/г=1ч.	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	2	6 апр	7 апр	5	13	17	5	13	17	Средний ремонт ЛР-110 КВЛ 110 кВ 131, а/г=3ч	
	В-110 КВЛ-131	5	6	10	5	13	17	5	13	17	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 131 а/г=1ч.	
ПС 110кВ Ушаковка												
	ВЛ 110 кВ Солодники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)	-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт ЛР-110ВЛ 110 кВ №320, а/г=1ч	Отказано в связи с плановыми ремонтами на 2 СШ 220кВ ПС 220 кВ Черный Яр и плановыми ремонтами операционной зоны Филиала АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ. Подать согласно годовому графику ремонтов.
		-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ 110 кВ №320 а/г=1ч	
		-	-	-	8	21	28	-	-	-	Текущий ремонт КС Ф В ВЛ 110 кВ №320, а/г=1ч	
Южный Филиал ООО "Газпром энерго"												
ПС 110 кВ "ПХ"												
	1 секция 110 кВ	2	1	2	2	1	2	2	1	2	Опробование действия защит ОД- 110 кВ 1Т, КЗ-110 кВ 1Т, АГ=2ч.	
	2 секция 110 кВ	2	6	7	2	6	7	2	6	7	Опробование действия защит ОД- 110 кВ 2Т, КЗ-110 кВ 2Т, АГ=2ч.	
ПС 110 кВ ГПП-2												
	3Т	5	20	24	5	20	24	5	20	24	Текущий ремонт В-110-3Т, РВС-110-3Т, тр-ра 3Т; проф. Восстановление РЗА тр-ра 3Т. АГ=2 ч.	
	ВЛ 110 кВ Газовая – ГПП-2 №2	5	20	24	5	20	24	5	20	24	Текущий ремонт линейных вводов со стороны ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №2 и со стороны 3Т, текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 110 кВ Газовая-ГПП-2 №2, АГ=2ч.	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"												
Астраханская ТЭЦ-2												
	Т-1	23	8	30	23	8	30	23	8	30	Текущий ремонт. АГ=ВЗ.	
	ЭВ-110 БЛ-1	23	8	30	23	8	30	23	8	30	Текущий ремонт. АГ=ВЗ.	
	Т-3	11	20	30	11	20	30	11	20	30	Текущий ремонт. АГ=ВЗ.	
	ЭВ-110 БЛ-3	11	20	30	11	20	30	11	20	30	Текущий ремонт. АГ=ВЗ.	
Астраханская ПГУ-110												
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – Первомайская (КВЛ 110 кВ 135)	1	15	15	1	15	15	1	3	3	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ 110 кВ 135. АГ=2ч.	
	В-110 КВЛ-135	2	15	16	2	15	16	2	2	3	Текущий ремонт В-110 КВЛ-135. АГ=2ч.	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	1	9	9	1	9	9	1	16	16	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ 110 кВ 131. АГ=2ч.	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	оконч. часы	кол-во дней	начало	оконч. часы	кол-во дней	начало	оконч. часы		
	В-110 КВЛ-131	2	9	10	2	9	10	2	16	17	Текущий ремонт В-110 КВЛ-131. АГ=2ч.	
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №2 с отпайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 132)	1	1	1	1	1	1	1	9	9	Текущий ремонт ЛР-110 КВЛ 110 кВ 132. АГ=2ч.	
	В-110 КВЛ-132	2	1	2	2	1	2	2	9	10	Текущий ремонт В-110 КВЛ-132. АГ=2ч.	
Астраханская ПГУ-235												
	Т-6	5	11	15	5	11	15	5	11	15	Текущий ремонт Т-6. АГ=2ч.	
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция												
	Ремонты не планируются											
	ЦР АО «КТК-Р»											
	Ремонты не планируются											

Начальник Службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы


 М.В. Елкин

 В.В. Бурятинский