



А.А.Реуцкий

24 марта 2022 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 апрель 2022 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭЦ, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	7	4	10	7	4	10	7	4	10	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт 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	25	29	5	25	29	5	25	29	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт 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)	33	18.апр	20.май	33	18.апр	20.май	33	18.апр	20.май	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт АТ-2 на ПС 500 кВ Волга АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	12	15	26	12	15	26	12	15	26	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ ВЛ 110 кВ №300. Ремонт АТ-1 на ПС 220 кВ Красноармейская АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	14	1	14	14	1	14	14	1	14	На Волгоградской ТЭЦ-3 включить ЭВ 110 кВ ВЛ №300 из-за ремонта ЭВ ВЛ-220кВ Красноармейская и АТ-1 на Волгоградской ТЭЦ-3 АГ=ВЗ	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь	5	12.сен	16.сен	16	4	19	-	-	-	1. Текущий ремонт: ВЧЗ ВЛ Большой Царын 1ц (ф.А); 2. Средний ремонт: ЛР 220 Б. Царын 1ц; 3. Верхняя ревизия и снятие гнезд с портала; 4. ТО РЗА. АГ=ВЗ	Отказано. Провести в сроки, указанные в годовом графике. Не совмещать отключение ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь и ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь с включенной в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3- Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300) из-за токового перегруза ВЛ 110 кВ Солодни - Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)
ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь	5	12.сен	16.сен	16	4	19	-	-	-	1. Текущий ремонт: ВЧЗ ВЛ Большой Царын 2ц (ф.А); 2. Средний ремонт ЛР 220 Б. Царын 2ц; 3. Верхняя ревизия и снятие гнезд с портала; 4. ТО РЗА. АГ=ВЗ	Отказано. Провести в сроки, указанные в годовом графике. Не совмещать отключение ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 I цепь и ВЛ 220 кВ Черный Яр – Большой Царын-1 II цепь с включенной в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3- Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300) из-за токового перегруза ВЛ 110 кВ Солодни - Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320)
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита	5	11	15	5	11	15	5	11	15	КР ВЛ 110 кВ Лиман - Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2	5	18	22	5	18	22	5	18	22	КР ВЛ 110 кВ Лиман - Каспийская-2 (Л-139)	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2	1	19	19	1	19	19	1	19	19	ТО Чистка изоляции МВ 110 ВЛ 139, ТТ 110 ВЛ 139,	
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2	1	7	7	1	7	7	1	7	7	ТО комплекта автоматики В 110 №139 (ТАПВ,АУВ) в объеме "О"	
Состояние транзита 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2	-	-	-	1	20	20	1	20	20	Разомкнуть транзит в связи с ТО комплекта автоматики В 110 Артезиан-2 (ТАПВ,АУВ) в объеме "О". АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солодни с отпайкой на ПС Восход	-	-	-	16	4	19	16	4	19	Замкнуть в транзит в связи с ремонтом АТ 2 ПС 220 кВ Большой Царын-1. АГ=2ч	
ВЛ 110 кВ Артезиан-2 – Джильгита (Л-181)	-	-	-	1	20	20	1	20	20	Отключени в связи с ТО комплекта автоматики В 110 Артезиан-2 (ТАПВ,АУВ) в объеме "О". АГ=2ч	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	5	6	2	5	6	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Гельбахская ГЭС – Сулак (ВЛ-110-199) в ПАР.АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				2	7	8	2	7	8	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Сулак – Ярыксу (ВЛ-110-185) в ПАР.АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	4	4	1	4	4	Перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110, 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. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	19	19	1	19	19	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Каскад Чирюртских ГЭС – Акташ (ВЛ-110-137) в ПАР. АГ=ВЗ	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта*			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	29	29	1	29	29	Увеличение перетока по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Актань – Карлантаур-Тяговая (ВЛ-110-136) в ПАР. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				4	12	15	4	12	15	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 и обеспечить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) на величину до 30 МВт в сторону Дагестанской энергосистемы в ПАР. АГ=ВЗ	
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	18	18	1	18	18	Увеличить переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 15 МВт в ПАР отключения ВЛ 110 кВ Актань – Кизляр-2 с отпайками (ВЛ-110-140), в схеме ремонта ВЛ-110-146. АГ=ВЗ	
Финанс ПАО "ФСК ЕЭС" - Волго-Донское ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Южная-Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов АГ=02.00.	поочередно с ВЛ 220 кВ Черный Яр - Зубовка
ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Зубовка (ф.А,В,С), КС 220 Зубовка2 (ф.А,В,С) 2. ВВИ 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	ПС 500 кВ Южная
ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка				5	25	29	5	25	29	Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Южная, ШПДС ЛР 220 Южная, ШПДС РРП 220 Южная в объеме 1-й профконтроль. АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Зубовка
ВЛ 220 кВ Нефтепровод- Астрахань	4	18	21	21	1	21	17	1	17	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов. АГ=02.00.	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	4	18	21	21	1	21	17	1	17	Текущий ремонт ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=02.00ч	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	21	1	21	21	1	21	17	1	17	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, Шинные опоры АГ=08.00.	ПС 220 кВ Нефтепровод
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	12	15	26	12	15	26	12	15	26	Двухконцевой режим работы, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская на ПС 220 кВ Красноармейская для текущего ремонта ВВ 220 кВ ВЛ Южная – Кировская и Технического обслуживания ТТ ВЛ Южная – Кировская АГ=02.00	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=ВЗ.	Окончание 13.05.2022 ПС 220 кВ Рассвет
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Зубовка	5	25	29	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт КС 220 Зубовка (ф.А,В,С) АГ= 04-00	поочередно с ВЛ 220 кВ Южная - Зубовка, ПС 220 кВ Черный Яр
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Зубовка				5	18	22	5	18	22	Техническое обслуживание устройств РЗА, ШПДС В 220 Черный Яр, ШПДС ЛР 220 Черный Яр, ШПДС РРП 220 Черный Яр объеме 1-й профконтроль. АГ=04.00ч	ПС 220 кВ Зубовка
ВЛ 220 кВ Астрахань – Лиман	3	11	13	3	11	13	3	11	13	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Лиман, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Лиман на ПС 500 кВ Астрахань для среднего ремонта ШР 220 1 СШ ВЛ Лиман АГ=04.00ч	ВЛ ч/з ОВ
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	3	13	15	3	13	15	3	13	15	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Баррикадная, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 на ПС 500 кВ Астрахань для среднего ремонта ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=04.00ч	отключить с двух сторон
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ В.Баскуччак-Сайхин (№ 756)	4	4	7	5	4	8	5	4	8	1. Верховой осмотр ВЛ 2. Замена дефектных изоляторов 3. Установка гирлянд в проектное положение АГ=02.00.	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскуччак – Сайхин (ВЛ № 756)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-756 АГ=02.00ч	ПС 110 кВ Верхний Баскуччак
ВЛ 110 кВ Владимирова – Верхний Баскуччак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	8	8	1	8	8	1	8	8	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-740 АГ=02.00ч	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №1 с отпайкой на ПС Иряное (ВЛ 110 кВ 125)	2	04.04	05.04	2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №125 (ф.В,С), КС ВЛ-110 кВ №125 (ф.В,С) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №2 с отпайкой на ПС Иряное (ВЛ 110 кВ 126)	2	11.04	12.04	2	11	12	2	11	12	Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ-110 кВ №126 (ф.А,В), КС ВЛ-110 кВ №126 (ф.А,В) АГ=04.00ч.	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскуччак – Суходук (ВЛ № 757)	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Вынужденный простой из-за среднего ремонта ШР-110 ВЛ-757 АГ=02.00ч.	
ПС 500 кВ											
ПС 500 Трубная											
Ремонт не планируется											
ПС 500 кВ Южная											
P-500	25	1	25	25	1	25	25	1	25	1. Текущий ремонт Р-500, ВВ Р-500 2. Тех. обслуживание ТТ 35 Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	
ВВ Р-500	25	1	25	25	1	25	25	1	25	1. Текущий ремонт Р-500, ВВ Р-500 2. Тех. обслуживание ТТ 35 Р-500, ОПН 500 Р 500 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	
ВЛ 220 кВ Южная – Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Текущий ремонт ВЧЗ 220 Зубовка (ф.А,В,С), КС 220 Зубовка (ф.А,В,С) 2. ВВИ 3. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	
ВВ-220 ВЛ Зубовка	9	22	30	8	22	29	8	22	29	1. Текущий ремонт ВВ-220 ВЛ Зубовка 2. Тех. обслуживание ТТ 220 ВЛ Зубовка 3. ВВИ 4. Тех. обслуживание РЗА АГ= 04-00	
ПС 500 кВ Астрахань											

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта*			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	21	1	21	21	1	21	17	1	17	Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань, АГ=08.00.	не совмещать с ремонтом ВЛ 220 кВ Черный Яр - Zubovka и ВЛ 220 кВ Южная -Zubovka
СЗ 220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань , ТН-2-220 АГ=08.00ч.	
ТН 2 220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт ТН-2-220 2. Диагностика ТН-2-220 3. Отбор проб масла АГ=08.00ч.	
СЭВ-220	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1.Текущий ремонт ТТ-2-220 СЭВ 2.Тех. обслуживание СЭВ-220 3.Отбор проб масла ТТ-2-220 СЭВ АГ=08.00ч.	
МВ-220 АТ-2	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, 2. Тех. обслуживание ТТ-220 АТ-2 АГ=08.00ч	
АТ-2	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2, ВДТ-2 2.Диагностика АТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2 3.Отбор проб масла АТ-2 4.Опробование защиты от потери охлаждения АГ=08.00ч.	
МВ-110 АТ-2	21	1	21	21	1	21	17	1	17	1. Текущий ремонт МВ-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2 АГ=08.00ч	
ПС 220 кВ Рассвет											
АТ-1	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ШР 220 АТ-1 2.Текущий ремонт АТ-1 3.Замена РВ 220 АТ 1, РВ 110 АТ 1 на ОПН 4.Тех.обслуживание ОПН-10 АТ-1 5.Диагностика АТ-1, ОПН 220, 110, 10 АТ 1, РВ-10 АТ-1 6.Отбор проб масла АТ-1 7.Опробование защиты от потери охлаждения АГ=2дня.	
1С. 220 кВ	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Текущий ремонт, замена ОСИ ШР 220 присоединений. АГ=ВЗ.	
ТН-1-220	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ШР ТН-1-220 2.Замена РВ ТН 1 220 на ОПН 3.Диагностика ОПН ТН 1 220 4.Отбор проб масла АГ=ВЗ.	
МВ 220 ВЛ Астрахань	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань 2.Отбор проб масла 3.Профилактическое резервных защит, автоматики, вторичных цепей АГ=24.00.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Астрахань, ОР 220 ВЛ Астрахань АГ=ВЗ.	
ОСШ 220 кВ	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ОР 220 ОВ, ОР 220 ВЛ Астрахань 2.Текущий ремонт ТН ОСШ 220 3.Отбор проб масла ТН ОСШ 220 АГ=24.00.	
ОМВ 220	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	33	11.04	13.05	1.Средний ремонт ОР 220 ОВ 2.Диагностика ТТ-220 ОВ 3.Профилактическое защит, автоматики, вторичных цепей АГ=ВЗ.	
ПС 220 кВ Харабали											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Черный Яр											
ОСШ 220кВ	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	1..Текущий ремонт ТН ОСШ-220 АГ=02.00	
ВЛ 220 кВ Черный Яр - Zubovka	5	25	29	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт КС 220 Zubovka (ф.А,В,С) АГ= 04.00	
МВ 220 Zubovka	5	25	29	5	18	22	5	18	22	1. Текущий ремонт МВ 220 Zubovka, ТТ 220 Zubovka АГ=04.00ч	
ТН-1-220	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	2	28.04	29.04	1. Текущий ремонт ТН-1-220, 2. ТО ОПН-220 ТН-1 АГ=02.00	
ПС 110 кВ Бузская											
1 СШ-110 кВ				5	4	8	5	4	8	Покраска шинных порталов 1 СШ-110 кВ АГ=02.00ч	
ОСШ-110 кВ				5	11	15	5	11	15	Покраска порталов ОСШ-110 кВ АГ=01.00ч	
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
1С 110 кВ	5	4	8	5	4	8				Текущий ремонт ШР 110 присоединений 1С 110 кВ АГ=02.00ч.	
ОСШ 110 кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ОР-1-ОМВ-110 АГ=02.00ч	
ОСШ 110 кВ	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-756 АГ=02.00ч	
ВЛ 110 кВ Верхний Баскунчак – Сайкин (ВЛ № 756)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-756 АГ=02.00ч	
ОМВ-110	2	4	5	2	4	5				1. Текущий ремонт ОР-1-ОМВ-110, ОР-2-ОМВ- 110 2. Тех. Обслуживание ОМВ-110 3. Замена масла ввода С1 АГ=02.00ч.	
В-110 ВЛ 757	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Средний ремонт ШР-110 ВЛ-757 АГ=02.00ч.	
ВЛ 110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ 110 кВ 740)	1	8	8	1	8	8				Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-740 АГ=02.00ч	
ОСШ 110 кВ	1	8	8	1	8	8				Текущий ремонт ОР-110 ВЛ-740 АГ=02.00ч	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
ТГ-1	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	Текущий ремонт, АГ – время заявки.	
Т-1	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	Текущий ремонт Т-1, ОР, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-1	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	Текущий ремонт ЭВ, ТР, проходных изоляторов, АГ – 4ч.	
ТГ-4	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	Текущий ремонт, АГ – время заявки.	
Т-4	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	Текущий ремонт, АГ – 4ч.	
ЭВ-110 кВ БЛ-4	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	12	7 апр	18 апр	Текущий ремонт ЭВ, ТР, проходных изоляторов, АГ – 4ч.	
ОСШ-1-110 кВ	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	6	1 апр	6 апр	Текущий ремонт ОР-110, АГ – 4ч.	
ПГУ-110											
ШСВ-35	2	5 апр	6 апр	2	5 апр	6 апр	2	5 апр	6 апр	Восстановление антикоррозионного покрытия линейного портала. АГ- 2 ч.	
В-35 ВЛ Центральная-2	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	Восстановление антикоррозионного покрытия линейного портала. АГ- 2 ч.	
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС - Трикожанка №2 с отпайкой на Временная (ВЛ-35 кВ Центральная-2)	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	2	7 апр	8 апр	Восстановление антикоррозионного покрытия линейного портала. АГ- 2 ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ТППТ-3	5	19 апр	23 апр	5	19 апр	23 апр	5	19 апр	23 апр	Текущий ремонт ТППТ-3. АГ- время заявки.	
В-110 ТППТ-3	5	19 апр	23 апр	5	19 апр	23 апр	5	19 апр	23 апр	Текущий ремонт В-110 ТППТ-3. АГ- 12 ч.	
ТТУ-1	2	19 апр	20 апр	2	19 апр	20 апр	2	19 апр	20 апр	Текущий ремонт ТТУ-1. АГ- 12 ч.	
В-110 ТТУ-1	2	19 апр	20 апр	2	19 апр	20 апр	2	19 апр	20 апр	Текущий ремонт В-110 ТТУ-1 АГ- 12 ч.	
ТТУ-2	2	21 апр	22 апр	2	21 апр	22 апр	2	21 апр	22 апр	Текущий ремонт ТТУ-2. АГ- 12 ч.	
В-110 ТТУ-2	2	21 апр	22 апр	2	21 апр	22 апр	2	21 апр	22 апр	Текущий ремонт В-110 ТТУ-2. АГ- 12 ч.	
ПГУ-235											
В-110 КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская	3	21 апр	22 апр	3	21 апр	22 апр	3	7 апр	8 апр	Вынужденный простой В-110 КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 - Бузанская АГ- 2ч.	Не совмещать с ремонтом ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)
Т-4	3	26 апр	28 апр	3	26 апр	28 апр	3	26 апр	28 апр	Текущий ремонт Т-4 АГ- 2ч.	
Т-6	3	27 апр	29 апр	3	27 апр	29 апр	3	27 апр	29 апр	Текущий ремонт Т-6 АГ- 2ч.	
ЦР АО «КТК-Р»											
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А	5	25	29	5	25	29	5	25	29	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации. АГ=01:00.	
ПС 110 кВ А-НПС-5А											
ВЛ 110 кВ Нефтепровод - А-НПС-5А	5	25	29	5	25	29	5	25	29	1. Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, РП-1-110, ТН-110 ф.А Нефтепровод, ВЧЗ Нефтепровод, КС Нефтепровод, ошиновки ВЛ Нефтепровод, опорных и подвесных изоляторов ВЛ Нефтепровод. 2. Диагностика КС Нефтепровод. АГ=01:00.	
В-110 Нефтепровод	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ЛР-110 Нефтепровод, ШР-110 Нефтепровод, В-110 Нефтепровод. АГ=01:00.	
РП-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт РП-1-110, ТТ-110 РП. АГ=01:00.	
1С-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Нефтепровод, СР-1-110 СВ, ТР-110 Т-1, ТН-1-110, ошиновки 1С-110 кВ. АГ=01:00.	
СВ-110	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт СР-1-110 СВ. АГ=01:00.	
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
ПС 110 кВ ГПП-3											
1Т	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Техническое обслуживание тр-ра 1Т АГ=4 ч.	
В-110 1Т	2	5	6	2	5	6	2	5	6	ВПр	
2Т	2	7	8	2	7	8	2	7	8	Техническое обслуживание тр-ра 2Т АГ=4 ч.	
В-110 2Т	2	7	8	2	7	8	2	7	8	ВПр	
ПС 110 кВ ПХ											
2 секция 110 кВ	2	18	19	2	18	19	2	7	8	Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110	не совмещать с ВЛ 456
1 секция 110 кВ	2	5	6	2	5	6	2	5	6	Опробование действия защит на ОД-110 и КЗ-110	
ПС 110 кВ ГПП-2											
1Т	3	11	13	3	11	13	3	11	13	Техническое обслуживание трансформатора 1Т АГ=4 ч.	
В-110 1Т	3	11	13	3	11	13	3	11	13	Устранение течи масла, ВПр, АГ=ВЗ	
2Т	3	18	20	3	18	20	3	18	20	Техническое обслуживание трансформатора 2Т, чистка изоляции. АГ=4 ч.	
В-110 2Т	3	18	20	3	18	20	3	18	20	Устранение течи масла, ВПр, АГ=ВЗ	
3Т	3	25	27	3	25	27	3	25	27	Техническое обслуживание трансформатора 3Т АГ=4 ч.	
В-110 3Т	3	25	27	3	25	27	3	25	27	Устранение течи масла, ВПр, АГ=ВЗ	
Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»											
ВЛ 35-110кВ											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Газовая с отпайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 456)	26	23.мар	17.апр	26	4	29	18	13	30	Капитальный ремонт ВЛ, а/г = 6 ч.	не совмещать с АТ-1 Газовая, разрешено при условии ввода в работу КВЛ 110 кВ Астраханская ПГУ-235 - ЦРП
ПС 110 кВ Володар-1											
ВЛ 110 кВ Владимировка-Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 704, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Владимировка-Джелга с отпайками (ВЛ 110 кВ 704)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 704, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Кочевая - Багаевка с отпайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 750, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Северная											
1С-110	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1-110, а/г=1ч	
2С-110	1	7	7	1	7	7	1	7	7	Текущий ремонт ШР-110 ТН-2-110, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	4	4	1	4	4	1	12	12	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Царевская
ПС 110кВ Царевская											
1С-110	1	8	8	1	28	28	1	28	28	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2С-110	1	11	11	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	1	4	4	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №104, а/г=1ч	совместить с ремонтом на ПС Северная
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 - Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	1	18.07	18.07	1	28	28				Текущий ремонт ТН ВЛ-110 кВ №101, а/г=1ч	провести в соответствии с годовым совместно с ремонтом на АТЭЦ-2
ПС 110кВ ЦРП											
1С-35	1	11.04	11.04	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТН-1-35, а/г=1ч.	
2С-35	1	13.04	13.04	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ТН-2-35, а/г=1ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта ¹			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
T-1	1	14.04	14.04	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт Т-1, а/г=1ч.	
СВ-35	1	15.04	15.04	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТТ-35кВ СВ, а/г=1ч	
В-35 Т-1	1	12.04	12.04	1	11	11	1	11	11	Текущий ремонт ТТ-35кВ Т-1, а/г=1ч	
В-35 Т-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт ТТ-35кВ Т-2 а/г=1ч	
В-110 Т-1	1	14.04	14.04	2	14	15	2	14	15	Текущий ремонт ТТ-110 кВ Т-1, а/г=1ч	
В-110 Т-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт ТТ-110 кВ Т-2, а/г=1ч	
В-35 КВЛ Царевская-1	1	13.04	13.04	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ТТ-35кВ ВЛ Царевская-1, а/г=1ч	
В-35 КВЛ Царевская-2	1	11.04	11.04	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ТТ-35кВ ВЛ Царевская-2, а/г=1ч	
T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Текущий ремонт Т-2, а/г=1ч	
В-110 Т-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Замена ИОС-110 ТР-110 кВ Т-2, а/г=3ч	
T-2	2	18.04	19.04	3	18	20	3	18	20	Замена ИОС-110 ТР-110 кВ Т-2, а/г=3ч	
ПС 110кВ Сероглазовка											
1С-110	4	10.окт	14.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч	не совмещать с ремонтом 1СШ 220 на ПС 500 кВ Астрахань, 2С 220 кВ Нефтепровод, ВЛ 220 кВ Нефтепровод-Астрахань, ВЛ 110 кВ Нефтепровод- А-НПС.
2С-110	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч	
2С-110	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ТР-110 Т-2, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 729, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 729, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Ленино – Сероглазовка (ВЛ 110 кВ 729)	4	10.окт	14.окт	5	4	8	3	18	20	Текущий ремонт КС ВЛ-110 729, а/г=1ч.	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта*			Планируемый в месячный (годовой) график срок ремонта			Согласованный срок ремонта ²			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина отката или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
ВЛ 110 кВ Нефтепривол – Сероголазовка (ВЛ 110 кВ 730)	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 730, а/г=1ч.	ЭЛ
ВЛ 110 кВ Нефтепривол – Сероголазовка (ВЛ 110 кВ 730)	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 730, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Нефтепривол – Сероголазовка (ВЛ 110 кВ 730)	4	17.окт	20.окт	4	12	15	4	21	24	Текущий ремонт КС ВЛ-110 730, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Икряное											
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 125, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №1 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 125)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт КС -110 ВЛ 125, а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	1	12	12	1	12	12	1	12	12	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 126, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Оранжевая №2 с отпайкой на ПС Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	1	12	12	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт КС -110 ВЛ 126, а/г=1ч	
ПС 110кВ Камызяк											
1С-110	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2С-110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ОСШ-110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	Текущий ремонт ТН-ОСШ, а/г=1ч.	
СВ-110	1	22	22	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ТТ-110 кВ СВ, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 133	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ТТ-110 кВ ВЛ 133, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 134	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ТТ-110 кВ ВЛ 134, а/г=1ч.	
В-110 кВ ЦРП	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ТТ-110 ЦРП, а/г=1ч.	с переводом на ОВ
ПС 110кВ Ахтубинская											
1С-110	2	27.июл	28.июл	1	21	21	1	21	21	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2С-110	2	28.июл	29.июл	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 417, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт КС ВЛ-110 417, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 417, а/г=1ч.	
РП-110	1	14.июн	14.июн	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Ахтубинская – Аксарайская (ВЛ 110 кВ 417)	1	14.июн	14.июн	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт РП-1-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	1	26.июл	26.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч.	
РП-110	1	26.июл	26.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт РП-2-110, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Хошеутово – Ахтубинская (ВЛ 110 кВ 414)	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт ЛР ВЛ-110 414, а/г=1ч.	
1С-110	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч.	
2С-110	2	28.июл	29.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт СР-2-110 СМВ, а/г=1ч.	
СВ-110	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт СР-1-110 СМВ, а/г=1ч.	
СВ-110	2	28.июл	29.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт СР-2-110 СМВ, а/г=1ч.	
2С-110	2	28.июл	29.июл	1	18	18	1	18	18	Текущий ремонт ТР-110 Т-2, а/г=1ч.	
1С-110	2	27.июл	28.июл	1	25	25	1	24	24	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч.1	
СВ-110	3	27.июл	29.июл	1	4	4	1	1	1	Текущий ремонт СВ-110, а/г=1ч.1	
ПС 110кВ Камышово											
1С-110	1	1	1	1	11	11	1	1	1	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	провести в соответствии с годовым, не совмещать с ВЛ 110 кВ 126, ВЛ 110 кВ 125
ПС 110кВ Пологое Займище											
1С-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч	
2С-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт РП-2-110, а/г=3ч	
1С-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ТР-110 Т-1, а/г=3ч	
2С-110	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ТР-110 Т-2, а/г=3ч	
ВЛ 110 кВ Капустин Яр – Пологое Займище с отпайкой на ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 701, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Капустин Яр – Пологое Займище с отпайкой на ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 701, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Капустин Яр – Пологое Займище с отпайкой на ПС Горбаневка-2 (ВЛ 110 кВ 701)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт КС ВЛ-110 701, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Повровка (ВЛ 110 кВ 702)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт ВЗ ВЛ-110 702, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Повровка (ВЛ 110 кВ 702)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Средний ремонт ЛР ВЛ-110 702, а/г=3ч.	
ВЛ 110 кВ Пологое Займище – Повровка (ВЛ 110 кВ 702)	5	4	8	5	4	8	5	4	8	Текущий ремонт КС ВЛ-110 702, а/г=1ч.	вкл 297
ПС 110кВ Оранжевая											
2С-110 кВ	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 125	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	1	05.апр	05.апр	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 125, а/г=1ч.	
В-110 кВ ВЛ 126	1	12.апр	12.апр	1	12.апр	12.апр	1	12.апр	12.апр	Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 126, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Удачное											
1С-110	1	28.апр	28.апр	1	28.апр	28.апр	1	28.апр	28.апр	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2С-110	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
1С-110	1	28.апр	28.апр	1	28.апр	28.апр	1	28.апр	28.апр	Текущий ремонт, опробование: ОД-110 Т-1 а/г=1ч.	
СМВ-110	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	1	29.апр	29.апр	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ-110, а/г=1ч.	

Заместитель главного диспетчера

Начальник службы электрических режимов

Начальник службы релейной защиты и автоматики

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

А.Н. Зорин

М.Г. Кирбаба

С.В. Куратов

В.В. Бурятинский