

Первый заместитель директора-
главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС"
Астраханское РДУ
_____ А.Н. Зорин
22 07 2020 г.

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

Наименование объекта диспетчеризации (ТЭЦ, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Замкнутый в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок			Вид ремонта, выполняемые работы (причины отключения), срок аварийной готовности	Примечания: причина оттока или переноса сроков ремонта, условия для реализации ремонта
	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Волгоградское РДУ											
ВЛ 110 кВ Ленинская – Колобовка (ВЛ 110 кВ №296)				4	4	7	4	4	7	Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. А), КС-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. А), ФП ВЛ 110 кВ №296 (ф. А), ЗН КС ВЛ 110 кВ №296 (ф. А), Подвеска ВЧЗ на V-образной гирлянде изоляторов, установка дублирующих спусков к ВЧЗ ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В) на ПС 110 кВ Колобовка, АГ-4ч. Вкл-ть в 110 кВ ВЛ №297 В-110 ВЛ 297 на ПС 110 кВ Кап. Яр, Капустин Яр Переток 3 МВт. Подвеска ВЧЗ на V-образной гирлянде изоляторов, Установка дублирующих спусков к ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №296 (ф. В) на ПС 110 кВ Ленинская, АГ-4ч.	
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)				1	3	3	1	3	3	Текущий ремонт ТТ-297Л-110, АГ-2ч., Демонтаж ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110 кВ №297 (ф. С), КС-110 кВ ВЛ 110 кВ №297 (ф. С), ФП ВЛ 110 кВ №297 (ф. С), ЗН КС ВЛ 110 кВ №297 (ф. С), АГ-4ч.	
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)				1	27	27	1	27	27	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)				1	28	28	1	28	28	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.	
Филиал АО "СО ЕЭС" Ростовское РДУ											
ВЛ 110 кВ Лиман – Каспийская-2 (ВЛ 110 кВ 139)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Верховой осмотр, АГ=02:00.	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники)	5	10	14	5	24	28	5	24	28	КР: Замена деф ж.б опор. АГ=02:00.	
ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники с отпайкой на ПС Восход (ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники)				12	3	14	12	3	14	Перевести питание ПС 220 кВ Большой Царын-1 от ВЛ 110 кВ Большой Царын-1 – Солонники с отпайкой на ПС Восход на время вывода в ремонт АТ-2 ПС 220 кВ Большой Царын-1 АГ=02:00	
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				3	20	22	3	20	22	В схеме ремонта ВЛ-110-109 перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильтга – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШОВ-110 ПС 110 кВ Кочубей, ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2, В-148 и В-109 на ПС 110 кВ Кизляр-1. Переток по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 30 МВт будут рассмариваться на уровне заявок на фактическое потребление.	АРДУ: Уровни напряжений с перетоком по ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141) в сторону Дагестанской энергосистемы до 30 МВт будут рассмариваться на уровне заявок на фактическое потребление.
ВЛ 110 кВ Кочубей – Артезиан-2 (ВЛ-110-141)				1	17	17	1	17	17	В схеме ремонта ВЛ-110-199 перенести разрыв по транзиту 110 кВ Лиман – Джильтга – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 ПС 110 кВ Кизляр-2 и ВЛ 110 кВ Кизляр-2 – Кизляр-1 (ВЛ-110-146) (переток до 15 МВт в нормальном режиме). АГ=ВЗ.	

ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	5	3	7	5	3	7	5	3	7	1. Текущий ремонт ВЧЗ-220 кВ ВЛ Газовая (ф. А, С), КС-220 кВ ВЛ Газовая (ф. А, С), ОР 220 ВЛ Газовая. 2. Проф. испытания КС-220 кВ ВЛ Газовая (ф.А, С). АГ=02.00ч	
В 220 Газовая	5	3	7	5	3	7	5	3	7	1. Техническое обслуживание ТТ 220 Газовая 2. Перестройка уставок комплекта резервных защит согласно письма АРДУ Р11-Б1-П-19-190, от 13.02.20. АГ=02.00	
ОСШ 220 кВ	5	3	7	5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Газовая АГ=02.00ч	
1 СШ 110 кВ	26	10	04.09	26	10	04.09	26	10	04.09	1. Текущий ремонт ШР 1 110 присоединений 2. Текущий ремонт ТН 1 110, ШР 110 ТН1, РВС 110 1 СШ. 3. Отбор проб масла ТН, профиспытания ТН, РВС 110 1 СШ. 4. Проф. контроль вторичных цепей ТН 1 110, В/К и ЭМБ разъединителей. ШР 1 110 присоединений. АГ=02.00ч,	Вкл-ть В 110 кВ ВЛ № 297 В-110 ВЛ 297 на ЛС 110 кВ Кап. Яр.
ШСМВ 110	26	10	04.09	26	10	04.09	26	10	04.09	Текущий ремонт ШСМВ 110, ШР 1 ШСМВ 110, ТТ ШСМВ 110 АГ=02.00ч	
МВ 110 АТ-3	3	10	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт ТТ МВ 110 АТ-3, ШР 1 110 АТ-3, отбор проб масла. АГ=02.00ч	АТ через ОВ
ЭВ 110 АТ-4	2	13	14	2	13	14	2	13	14	Текущий ремонт ШР 1 110 АТ-4 АГ=02.00ч	АТ через ОВ
МВ 110 ВЛ 703	3	17	19	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 703, ТТ 110 ВЛ 703, отбор проб масла. АГ=02.00ч	
МВ 110 ВЛ 704	2	20	21	2	20	21	2	20	21	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 704, ТТ 110 ВЛ 704. АГ=02.00ч	ВЛ через ОВ
МВ 110 ВЛ 740	3	24	26	3	24	26	3	24	26	Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 740, ТТ 110 ВЛ 740 АГ=02.00ч	ВЛ через ОВ
ОМВ 110	2	27	28	2	27	28	2	27	28	Текущий ремонт ШР 1 ОМВ 110, ТТ ОМВ 110 АГ=02.00ч	
ЭВ 110 ВЛ 741	5	31	31	5	31	04.09	5	31	04.09	1. Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ 741, ТТ 110 ВЛ 741 2. Комплект автоматики ЭВ 110 ВЛ 741 (ТАПВ, АУВ). В/к ТТ110 кВ, В/к и ЭМБ разъединителей ТО "Проф. Контроль", Комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимировка-Советская (ДЗ, ТЗНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), ТО "Проф. Контроль" АГ=02.00ч	ВЛ через ОВ
ПС 220 кВ Газовая											
АТ-1	10	1	10	10	3	12	10	1	10	1. Текущий ремонт АТ-1 2. Техобслуживание ТР 10 кВ АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1 3. Проф. испытания АТ-1, ВДТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1 АГ=03.00ч	Совместно с ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая
ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая	2	3	4	3	3	5	3	3	5	1. Техобслуживание ТН ВЛ 220 кВ Владимировка-Газовая 2. ТО ЭН ВЧЗ ф А АГ=03.00ч	
ВЭ 1 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая				3	3	5	3	3	5	Перестройка уставок комплекта резервных защит по письму АРДУ Р11-Б1-П-19-123 от 30.01.20 АГ=03.00ч	
ВЭ 2 Сек. ВЛ 220 кВ Владимировка - Газовая				3	3	5	3	3	5	Перестройка уставок комплекта резервных защит по письму АРДУ Р11-Б1-П-19-123 от 30.01.20 АГ=03.00ч	
ТН 1 Сек. 220 кВ	2	3	4	3	3	5	3	3	5	1. Техобслуживание ТН 1 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Проф. Испытания ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 3. Изменение схемы организации цепей напряжения АГ=03.00ч	
1 Сек. 220 кВ	2	3	4	3	3	5	3	3	5	1. Техобслуживание ТН 1 Сек. 220 кВ, ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ 2. Проф. Испытания ОПН ТН 1 Сек. 220 кВ АГ=03.00ч	
БСК-2	2	17	18	2	17	18	2	17	18	Техобслуживание БСК-2 АГ=03.00ч	
ТН 2 Сек. 110 кВ	2	17	18	2	17	18	2	17	18	1. Техобслуживание ТН 2 Сек. 110 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Изменение схемы организации цепей напряжения АГ=03.00ч	

2 Сек. 110 кВ	2	17	18	2	17	18	2	17	18	Техобслуживание ТН 2 Сек. 110 кВ, ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=03:00ч	
# ПС 220 кВ Лиман											
АТ-1	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-220 АТ-1, ШР-220 АТ-1, ОР-220 АТ-1, тех обслуживание ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ОПН-110 АТ-1, ОПН-220 АТ-1 2. Профиспытания 3. Проф. восстановление комплекта основных защит 4. Защита от потери охлаждения - опробование АГ=06:00ч	
МВ-220 ВЛ Астрахань	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Текущий ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань, ЛР-220 ВЛ Астрахань, 2. ТО ТТ-220 ВЛ Астрахань, отбор проб масла, ВВИ 3. Резервная защита, автоматика и вторичная коммутация - профконтроль АГ=06:00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	Текущий ремонт ОР-220 ВЛ Астрахань, ЛР-220 ВЛ Астрахань, ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В), КС-220 ВЛ Астрахань (ф. А, В) АГ=06:00ч	
ОСШ-220 кВ	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Текущий ремонт ОР-220 ВЛ Астрахань, ОР-220 АТ-1 2. ТО ТН ОСШ-220, отбор проб масла АГ=06:00ч	
МВ-220 АТ-1	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Средний ремонт МВ-220 АТ-1, текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ТР-220 АТ-1 2. ТО ТТ-220 АТ-1, отбор проб масла, ВВИ АГ=ВЗ	
МВ-110 АТ-1	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Средний ремонт МВ-110 АТ-1 2. ТО ТТ-110 АТ-1, отбор проб масла, ВВИ АГ=ВЗ	
ОШСМВ-220	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Текущий ремонт ОШСМВ-220, 2. ТО ТТ-220 ОШСМВ, отбор проб масла, ВВИ АГ=06:00ч	
1С 220 кВ	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	Текущий ремонт ШР-220 АТ-1, ШР-220 ТН-1 АГ=06:00ч	
ТН-1-220	40	1	28	40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. Текущий ремонт ШР-220 ТН-1 2. ТО ТН-2-220, отбор проб масла АГ=06:00ч	
ТН-2-220				40	20.июл	28	40	20.июл	28	1. ТО ТН-2-220, отбор проб масла 2. Профиспытания РВС-220 АГ=06:00ч	
# ПС 220 кВ Нефтепровод											
Ремонты не планируются											
# ПС 220 кВ Рассвет											
АТ-2	29	11	31	29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Текущий ремонт АТ-2, ШР 220 АТ-2, ТР 110 АТ-2, ШР-10 АТ-2, ТР-10 АТ-2, В-10 АТ-2 2. Диагностика АТ-2, РВ 220 АТ-2, РВ 110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2, РВ-10 АТ-2, КЛ-10 АТ-2 3. Отбор проб масла АТ-2 4. Проф. восстановление резервных защит, автоматки, вторичных цепей АГ=08:00	
МВ 110 АТ-2	29	11	31	29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Текущий ремонт ТР 110 АТ-2 2. Проф. восстановление автоматки, вторичных цепей АГ=08:00	
2С. 220 кВ	29	11	31	29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Текущий ремонт ШР 220 присоединений 2С. 220 кВ 2. Проф. восстановление ДЗО 2С. 220 кВ АГ=08:00ч.	
ТН-2-220	29	11	31	29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Текущий ремонт ШР ТН-2-220 2. Диагностика ОПН-220 ТН-2-220 3. Отбор проб масла АГ=08:00	
В-220 ПГУ				29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Техобслуживание В 220 ПГУ 2. Замена дискретного входа РПВ на резервный, корректировка конфигурации АГ=02:00ч.	
МВ 220 ВЛ Тяговая-1	29	11	31	29	11	08.сен	29	11	08.сен	1. Текущий ремонт ШР-220 ВЛ Тяговая-1, ШЮ 220 ВЛ Тяговая-1 2. Техобслуживание ТТ-220 ВЛ Тяговая-1 АГ=08:00ч.	ВЛ через ОВ
СМВ-220				29	11	08.сен	29	11	08.сен	Текущий ремонт ШР-2-220 СМВ АГ=08:00ч.	
# ПС 220 кВ Харабали											

2СШ-110кВ	19	1	14	18	28.июл	14	18	28.июл	14	1. Текущий ремонт ШР110 ТН2, ШР2-110 ОМВ, ШР2-110 ШСМВ, ШР2-110 АТ3, ШР2-110 Т2, ШР2-110 Т1, ШР2-110 ВЛ410, ШР2-110 ВЛ411, ШР2-110 ВЛ470. 2. ТО ТН2-110, ОПН110 ТН2 АГ=04.00 ч	
ШСМВ 110	19	1	14	18	28.июл	14	18	28.июл	14	1. Текущий ремонт ШР2-110 ШСМВ 2. ТО ШСМВ 110 АГ=02.00 ч	
ОМВ 110	3	1	1	3	30.июл	1	3	30.июл	1	Включить в работу для питания ВЛ 110 кВ Харабали- Ашулук (ВЛ 110 кВ 470), в связи с выводом в ремонт МВ 110 ВЛ 470 для текущего ремонта ШР2-110 ВЛ470 и ТО МВ 110 ВЛ 470. АГ=02.00 ч	
МВ 110 ВЛ 410	3	3	5	3	3	5	3	3	5	1. Текущий ремонт ШР2-110 ВЛ410 2. ТО МВ 110 ВЛ 410 АГ=02.00 ч	ВЛ через ОВ
МВ 110 ВЛ 411	3	6	8	3	6	8	3	6	8	1. Текущий ремонт ШР2-110 ВЛ411 2. ТО МВ 110 ВЛ 411 АГ=02.00 ч	ВЛ через ОВ
ОМВ 110	3	10	12	3	10	12	3	10	12	1. Текущий ремонт ШР2-110 ОМВ 2. ТО ОМВ 110 АГ=02.00 ч	
ПС 220 кВ Черный Яр											
2СШ 110кВ	40	3	31	40	3	11.сен	40	3	11.сен	1. Текущий ремонт ШР-2-110 всех присоединений. 2. Текущий ремонт и амена ОСИ ШР ТН-2-110 3. Техническое обслуживание ОПН-110 ТН-2, Замена ОСИ ШР ТН-2-110 4. Тех. обесп. вторичных цепей в объеме проф.восстановление АГ=04.00ч	ВЛ 110 кВ Солодничи – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320) включить в транзит
ШСВВ 110	40	3	31	40	3	11.сен	40	3	11.сен	1. Текущий ремонт ШСВВ 110 Замена ОСИ ШР-2-110 ШСВВ 2. Техническое обслуживание замена масла ТТ 110 ШСВВ АГ=04.00ч.	
ВВ 110 722	5	3	7	5	3	7	5	17	21	1. Текущий ремонт ВВ 110 722, ШР-2-110 722, замена ОСИ ЛР-110 722 2. Техническое обслуживание ТТ 110 722 АГ=04.00ч	
ВЛ 110 кВ Черный Яр – Старица-2 (ВЛ 110 кВ 722)	5	3	7	5	3	7	5	17	21	1. Текущий ремонт, замена ОСИ ЛР-110 722, ОР-110 722 2. Текущий ремонт ВЧЗ 110 722 (ф.А.В), КС 110 722 (ф.А.В) АГ=04.00ч	ВЛ 110 кВ Солодничи – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320) включить в транзит
ОСШ 110кВ	3	3	5	4	4	7	4	17	20	Текущий ремонт, Замена ОСИ ОР-110 722 АГ=02.00ч.	
ВЛ 110 кВ Черный Яр – Степная (ВЛ 110 кВ 781)	5	17	21	5	17	21	5	24	28	Текущий ремонт ОР-110 781, Замена ОСИ ЛР-110 781 АГ=04.00ч	
ОСШ 110кВ	5	17	21	5	17	21	5	24	28	Текущий ремонт ОР-110 781, Замена ОСИ ШР ТН ОСШ-110, Замена ОСИ ОР 110-ОВВ АГ=02.00ч.	
ОВВ 110	5	17	21	5	17	21	5	24	28	1. Текущий ремонт ОВВ 110, Замена ОСИ ШР-2-110 ОВВ, ОР 110-ОВВ 2. Техническое обслуживание ТТ 110 ОВВ АГ=04.00ч	
ВВ 110 781	5	17	21	5	17	21	5	24	28	1. Текущий ремонт ВВ 110 781, Замена ОСИ ШР-2-110 781, ЛР-110 781. 2. Техническое обслуживание ТТ 110 781 АГ=04.00ч	
ВВ 110 АТ-1	3	24	26	3	24	26	3	3	5	Текущий ремонт, Замена ОСИ ШР-2-110 АТ-1 АГ=04.00ч	ОВ
ВВ 110 АТ-2	3	26	28	3	26	28	3	5	7	Текущий ремонт, Замена ОСИ ШР-2-110 АТ-2 АГ=04.00ч	ОВ
ПС 110 кВ Бузская											
ОМВ 110				2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт ШР-2-110 ОМВ, ОР 110 ОМВ. АГ=03.00	
ОСШ-110кВ				2	3	4	2	3	4	Текущий ремонт ОР 110 ОМВ. АГ=03.00	
ПС 110 кВ Верхний Баскунчак											
Ремонты не планируются											
Фиднал ПАО «Россети Юг» -«Астраханьэнерго»											
ВЛ 35-110кВ											
ВЛ 110 кВ Владимировка – Покровка (ВЛ 110 кВ 703)	12	13	24	12	10	21	12	10	21	капитальный ремонт ВЛ, а/г=0ч.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297)

ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озерная (ВЛ 110 кВ 138)	-	-	-	12	3	14	12	3	14	Капитальный ремонт ВЛ, А/Г= 6 ч.	С вкл СВ-110 на ПС 110 кВ А-НПС-5А
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	-	-	-	15	17	31	15	17	31	Капитальный ремонт ВЛ-110 Отпайка Мумра от ВЛ-110 134, А/Г= 6 ч.	С сохранением транзита 110 кВ ПС 220 кВ Баррикадная-ПС 110 кВ ЦРП
ПС 110 кВ Старица-2											
ВЛ 110 кВ 722 (ВЛ 110 кВ Черный Яр - Старица-2)	2	3	4	2	3	4	2	20	21	Текущий ремонт ЛР-110кВ ВЛ 722, а/г=1ч.	ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320) включить в транзит
				2	3	4	2	20	21	Текущий ремонт КС-110кВ ВЛ 722, а/г=1ч.	
				2	3	4	2	20	21	Текущий ремонт ВЧЗ -110кВ ВЛ 722, а/г=1ч.	
РП-110				2	3	4	2	20	21	Текущий ремонт РП-1-110кВ, а/г=1ч.	
1С-110кВ				2	3	4	2	20	21	Текущий ремонт РП-1-110кВ, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Джалга											
ВЛ 110 кВ 705 (ВЛ 110 кВ Джалга- Рождественка с отпайкой на ПС Батаевка)	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 705, А/Г=1ч.	
	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт КС-ВЛ-110 705 А/Г=1ч.	
2С-110	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт СР-2-110, А/Г=1ч.	
ПС 110кВ Сентовка											
1С-110	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Опробование привода ОД-110 Т-1, А/Г=1ч.	
2С-110	1	28	28	1	28	28	1	28	28	Опробование привода ОД-110 Т-2, А/Г=1ч.	
ПС 110кВ Володаровка											
ВЛ 110 кВ Первомайская – Кири-Кири с отпайками (ВЛ 110 кВ 436)	1	21	21	1	17	17	1	19	19	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 436, а/г=3ч.	
ПС 110кВ Вольное											
ВЛ 110 кВ Тамбовка – Вольное (ВЛ 110 кВ 412)	1	12	12	2	12	13	2	12	13	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 412, а/г=3ч.	
				2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт ВЧЗ Ф А,В ВЛ 412, а/г=1ч.	
				2	12	13	2	12	13	Текущий ремонт КС Ф А,В ВЛ 412, а/г=1ч.	
РП-1-110	1	12	12	2	12	13	2	12	13	Средний ремонт РП-1-110, а/г=3ч.	
1С-110	1	12	12	5	10	14	4	11	14	Средний ремонт СР-1-110кВ СМВ, А/г=3ч.	
	1	12	12	5	10	14	4	11	14	Средний ремонт ОД-110 Т-1, А/г=3ч.	
СМВ-110	-	-	-	5	10	14	4	11	14	Замена вводов СМВ-110	
ПС 110кВ Озерная											
2С-110	1	31	31	1	5	5	1	31	31	Текущий ремонт ТН-2-110, а/г=1ч.	
1С-110	-	-	-	1	12	12	1	14	14	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
СВ-110	-	-	-	1	12	12	1	12	12	Текущий ремонт ТТ-110 СВ-110, а/г=1ч.	
ПС 110кВ Окрасочная											
1С-110	1	4	4	1	4	4	1	20	20	Текущий ремонт ТН-1-110, а/г=1ч.	
2С-110	1	11	11	1	11	11	1	21	21	Текущий ремонт ОД-110 Т-1, а/г=1ч.	
ПС 110кВ ЦРП											
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №1 (ВЛ 110 кВ 171)	2	3	4	2	3	4	5	17	21	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 171, а/г=3ч.	
				2	3	4	5	17	21	Текущий ремонт КС Ф А, ВЛ 171, а/г= 1ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 172, а/г=3ч.	
				2	10	11	2	10	11	Текущий ремонт КС Ф А, ВЛ 172, а/г= 1ч.	
ОСШ-110	2	3	4	2	3	4	2	20	21	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 171, а/г=3ч.	
ОСШ-110	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 172, а/г=3ч.	
В-110 ВЛ 152	5	24	28	5	17	21	5	3	7	Средний ремонт В -110 ВЛ 152, а/г= 3ч.	
				5	3	7	5	3	7	Текущий ремонт ТТ -110 ВЛ 152, а/г= 1ч.	
ОСШ-110	2	24	28	2	17	18	2	3	4	Средний ремонт ОР-110 ВЛ 152, а/г=3ч.	
ОСШ-110	5	3	7	5	3	7	5	3	7	Средний ремонт ШР-110 ТН ОСШ, а/г=3ч.	
В-110 ВЛ 171	5	3	7	5	3	7	5	17	21	Текущий ремонт ТТ -110 ВЛ 171, а/г= 1ч.	
В-110 ВЛ 171	5	3	7	5	3	7	5	17	21	Средний ремонт В -110 ВЛ 171, а/г= 3ч.	
В-110 ВЛ 172	5	10	14	5	10	14	5	10	14	Средний ремонт В -110 ВЛ 172, а/г= 3ч.	
				5	10	14	5	10	14	Текущий ремонт ТТ -110 ВЛ 172, а/г= 1ч.	

КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с отпайкой на ПС Царевская-2 (КВЛ-35 кВ Царевская-2)	5	17	21	5	17	21	5	17	21	Замена опорно-стержневая изоляции ЛР-35 КВЛ Царевская-2, АГ=3ч.
ПС 35кВ Царевская-2	5	17	21	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1ч.
КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с отпайкой на ПС Царевская-2 (КВЛ-35 кВ Царевская-2)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ЛР-35 ВЛ Царевская-2 АГ=1ч. Текущий ремонт КС-35 ВЛ Царевская-2 АГ=1ч. Текущий ремонт Вч3-35 ВЛ Царевская-2 АГ=1ч.
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"										
Астраханская ТЭЦ-2										
Т-4	31	1	31	31	1	31	31	1	31	Текущий ремонт АГ=ВЗ.
ЭВ-110 Бл-4	31	1	31	31	1	31	31	1	31	Текущий ремонт АГ=ВЗ
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Городская №1 (ВЛ 110 кВ Городская-1)	5	17	21	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ЛР, проходных и опорных изоляторов. АГ=02:00.
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Кири-Кили (ВЛ 110 кВ 455)	5	24	28	5	24	28	5	3	7	Текущий ремонт ЛР, проходных и опорных изоляторов. АГ=02:00.
МВ-110 ВЛ-455	5	24	28	5	24	28	5	3	7	Текущий ремонт ШР-1 МВ-110 ВЛ-455. АГ=02:00.
Т-2	14	1	14	14	1	14	14	1	14	Капитальный ремонт Т-2. АГ=ВЗ
ЭВ-110 БЛ-2	14	1	14	14	1	14	14	1	14	Капитальный ремонт ЭВ-110 БЛ-2. АГ=ВЗ
МВ-110 ВЛ-Городская-1	5	17	21	5	17	21	5	17	21	Текущий ремонт ШР-1 МВ-110 ВЛ-Городская-1 АГ=02:00.
ОШСЭВ-2-110	5	10	14	5	10	14	5	10	14	Текущий ремонт ОШСЭВ-2-110. АГ=03:00.
Астраханская ГРЭС										
КВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП с отпайкой на ПС Царевская-2 (КВЛ-35 кВ Царевская-2)	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ЛР-35. АГ=02:00.
ВЛ 35 кВ Астраханская ГРЭС – Трикотажная с отпайкой на ПС Временная (ВЛ-35 кВ Центральная-2)	1	6	6	1	6	6	1	6	6	Текущий ремонт ЛР-35. АГ=02:00.
2 СШ 35 кВ	19	3	21	19	3	21	19	3	21	Текущий ремонт ШР 2 СШ 35 кВ. АГ=06:00.
ШСВ-35	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ШР-2 ШСВ-35. АГ=02:00.
В-35 КВЛ-Царевская-2	2	4	5	2	4	5	2	4	5	Текущий ремонт В-35. АГ=02:00.
В-35 ВЛ-Центральная-2	2	6	7	2	6	7	2	6	7	Текущий ремонт В-35 АГ=02:00.
В-35 ТГТУ-2	2	10	11	2	10	11	2	10	11	Текущий ремонт В-35 АГ=02:00
Южный филиал ООО "Газпром энерго"										
Ремонты не планируются										
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения										
Ремонты не планируются										
ЦР АО «КТК-Р»										
Ремонты не планируются										

Начальник Службы электрических режимов

Заместитель начальника Службы релейной защиты и автоматики

Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы



М.Г. Кирбаба



Р.А. Марфин



С.В. Голяшкин