

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель главного диспетчера
 Филиала АО "СО ЕЭС"
 Астраханское РДУ
 Р.Б. Шугаилов

21 июля 2019 г.

СВОДНЫЙ ГРАФИК
вывода в ремонт ЛЭП и электросетевого оборудования Филиала АО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ
на июль 2019 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный 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	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание	кол-во дней	начало	окон-чание		
Филиал АО "СО ЕЭС" Дагестанское РДУ											
ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита (ВЛ 110 кВ 140)				9	11	19	9	11	19	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в ПАР, в схеме ремонта АТ-1 ПС 330 кВ Артем. А/Г=ВЗ.	Астраханское РДУ: Данный ремонт будет рассматриваться на уровне заявок на фактической потребление в связи с плановыми ремонтами на АТ-1 ПС 220 кВ Лиман, ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман.
				1	1	1	1	1	1	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в ПАР, в схеме ремонта АТ-2 ПС 330 кВ Чирюрт. А/Г=ВЗ.	
				4	8	11	4	8	11	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Кизилюртовская – Ярксу (ВЛ-110-176). А/Г=ВЗ.	
				2	12	13	2	12	13	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Каскал Чирюртских ГЭС – Кизилюртовская (ВЛ-110-106). А/Г=ВЗ.	
				2	4	5	2	4	5	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт), в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Чирюрт – Карланюрт-Тяговая (ВЛ-110-135). А/Г=ВЗ.	
				2	29	30	2	29	30	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт), в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Акташ – Карланюрт-Тяговая (ВЛ-110-136). А/Г=ВЗ.	
				1	1	10	1	1	10	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в ПАР, в схеме ремонта АТ-2 ПС 330 кВ Чирюрт. А/Г=ВЗ.	
				12	27.07.19	7 авг	12	27.07.19	7 авг	ЗРР. Перенос разрыва по транзиту 110 кВ Лиман – Джильгита – Артезиан-2 – Кочубей – Кизляр-2 на ШСВ-110 и В-146 ПС 110 кВ Кизляр-2 (переток до 15 МВт) в ПАР, в схеме ремонта АТ-1 ПС 330 кВ Чирюрт. А/Г=ВЗ.	
В-Д ПМЭС											
ВЛ 220 кВ											
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	10	5	14	10	5	14	10	5	14	1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов. 3. Замена опор. А/Г=06:00.	
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	-	-	-	6	5	10	6	5	10	Проф. испытания КС 220 ВЛ Лиман (ф. А, В) А/Г=04:00ч	ПС 500 кВ Астрахань
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	-	-	-	5	1	5	5	1	5	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань на ПС 220 кВ Лиман для текущего ремонта МВ-220 ВЛ Астрахань и Шинных опор А/Г=04:00ч	Вывести в резерв ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман

ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	-	-	-	13	14	26	13	14	26	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань на ПС 220 кВ Лиман для текущего ремонта МВ-220 ВЛ Астрахань и Шинных опор АГ=04:00ч	
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	4	15	18	4	15	18	Замена опор. АГ=08:00.	Отказ ВРДУ по режиму работы сечения "Волга" в ПЭВТ. Требуется совместный вывод ВЛ 220 кВ Южная-Черный Яр №2
ВЛ 220 кВ Южная – Черный Яр №2	-	-	-	4	15	18	4	15	18	Замена опор. АГ=06:00.	Отказ ВРДУ по режиму работы сечения "Волга" в ПЭВТ. Требуется совместный вывод ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская. С вкл. В транзит ВЛ 110 кВ Солдники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320) и ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ВЛ 220 кВ Астрахань – Газовая	-	-	-	9	22	30	9	6	14	Замена дефектных изоляторов и гасителей вибрации АГ=03:00.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная I цепь	-	-	-	3	3	5	3	3	5	ЗРР, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1 на ПС 500 кВ Астрахань для текущего ремонта Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=04:00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	-	-	-	3	17	19	3	17	19	ЗРР, в связи с выводом в ремонт ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2 на ПС 500 кВ Астрахань для текущего ремонта Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	-	-	-	12	29	09.08	12	29	09.08	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 1С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет для текущего ремонта ШР 220 присоединений. АГ=04:00.	
ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет	-	-	-	3	22	24	3	22	24	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 1С. 220 кВ на ПС 220 кВ Рассвет для текущего ремонта ШР 220 присоединений. АГ=04:00.	
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	-	-	-	10	27.06	6	11	20.06	30.06	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 2С. 220 на ПС 220 кВ Нефтепровод для текущего ремонта ШР-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2. АГ=08:00.	С 01.07.2019 необходимо обеспечение транзита через ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань.
ВЛ 110 кВ											
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ411, ЛР-110 ВЛ411, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В) АГ=02:00	Поочередно
ВЛ 110 кВ Харабали – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410)	3	10	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ410, ЛР-110 ВЛ410, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А) АГ=02:00	
ПС 500 кВ											
ПС 500 кВ Трубная											
ВВ220-АТ-2	-	-	-	33	03.06	5	33	03.06	5	Текущий ремонт ВВ220-АТ-2, ТТ220-АТ-2, ТР220-АТ-2 АГ=12:00.	

АТ-2	-	-	-	33	03.06	5	33	03.06	5	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ОПН10-ТН-АТ2, ТН10-АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ТР10-АТ2, ТР220-АТ-2, ТР500-АТ2, ОР220-АТ-2 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верхней осмотр порталов, снятие гнезд с порталов, подпитка вв/вводов. 3. Профилактические испытания: АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ОПН10-ТН- АТ2 4. ТО: Газовой защиты в объеме "В", ДЗТ в объеме "В", КИВ 500 в объеме "В". Автоматика охлаждения АТ-2 ТО в объеме "О".	
АТ-2				7	9	15	7	6	12	Реконструкция. Пусконаладочные работы, проверка взаимодействия после замены В500-12 с Диф. защитой АТ-2, ГЗ АТ-2. АГ=ВЗ.	
2 СШ 220	38	22	31	33	22	23.08	33	22	23.08	1. Текущий ремонт ШР2-220 всех присоединений 2 СШ 220, ТН220-2СШ, ОПН 220-ТН-2СШ, ШР220-ТН-2СШ, БВР при текущем ремонте ШСВВ 220 2. Установка противогнездовых устройств. АГ=03:00.	С включением в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
ТН220-2СШ	38	22	31	33	22	23.08	33	22	23.08	Текущий ремонт ТН220-2СШ, ОПН 220-ТН-2СШ, ШР220-ТН-2СШ АГ=03:00.	
ОВВ 220	3	31	31	3	22	24	3	22	24	1. Текущий ремонт ШР2-220 ОВВ 2. ТО РЗА Автоматика разъединителей в объеме "В" АГ=03:00.	
ШСВВ 220	38	22	31	33	22	23.08	33	22	23.08	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ТТ220-ШСВВ, ШР2-220 ШСВВ 2. ТО РЗА Комплект защит (МФО, МТЗ, ТЗНП) в объеме "К", Автоматика ШСВВ220 в объеме "К", Втор. коммутация ТТ220-ШСВВ в объеме "К", Автоматика разъединителей в объеме "К" АГ=12:00.	
ВВ220-АТ-1	-	-	-	3	24	26	3	24	26	1. Текущий ремонт ШР2-220-АТ-1 2. ТО РЗА Автоматика разъединителей в объеме "В" АГ=03:00.	
ОСШ 220	3	15	17	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ОР220-ЭМК-2 АГ=02:00	
ПС 500 кВ Южная											
1-СШ-220	19	1	19	19	1	19	19	1	19	1. Текущий ремонт ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №2, ШР 1 СШ ШСВ 220, ШР ТН 1 СШ 220, ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №1, ШР 1 СШ АТ 1, ШР 1 СШ ВЛ Кировская, ШР 1 СШ ОВВ 220, ОПН-1 СШ-220 и шинных опор 2. Снятие гнезд с 1-СШ-220 3. Верховой осмотр порталов 1 СШ 220 кВ АГ=04-00	С вкл. В транзит ВЛ 110 кВ Солонники – Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка (ВЛ 110 кВ №320) и ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)
ШСВВ-220	19	1	19	19	1	19	19	1	19	Текущий ремонт ШСВВ 220, ТТ ШСВВ 220, ШР 1 СШ ШСВВ 220, ШО ШР 1 СШ ШСВВ 220 АГ=04:00	
ТН-1 СШ-220	19	1	19	19	1	19	19	1	19	1. Текущий ремонт ТН 1 СШ 220, ОПН 220 1 СШ 220, ШР ТН 1 СШ 220 2. ТО РЗА АГ= 04-00	
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №2	3	10	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №2 и шинных опор АГ= 04-00	ОВ
ВВ-220 ВЛ Черный Яр №1	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ШР 1 СШ ВЛ Черный Яр №1 и шинных опор АГ=04:00	ОВ
ВВ-220 АТ-1	3	3	5	3	3	5	3	3	5	Текущий ремонт ШР 1 СШ АТ 1 и шинных опор АГ=04:00	ОВ
ЭВ-220 ВЛ Кировская	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ШР 1 СШ ВЛ Кировская и шинных опор АГ=04:00	ОВ
ОВВ 220	10	17	26	10	17	26	10	17	26	1. Текущий ремонт ОВВ-220, ШР 1 СШ ОВВ 220, ОР 220 ОВВ 2. ТО РЗА. АГ= 02-00	
ОСШ-220	5	22	26	5	22	26	5	22	26	1. Текущий ремонт ОР 220 ОВВ, ТН ОСШ (ф. А) 2. ТО РЗА. АГ= 02-00	
ПС 500 кВ Астрахань											

2 СШ-220 кВ	40	1	29	40	20.06	29	40	20.06	29	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ всех присоединений АГ=04:00ч	
ШСВВ 220	40	1	29	40	20.06	29	40	20.06	29	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ШСВВ, ТТ 220 ШСВВ, ШСВВ 220 АГ=04:00ч	
ТН 220 2 СШ	40	1	29	40	20.06	29	40	20.06	29	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 2 СШ. 2. Текущий ремонт ТН 220 2 СШ 3. Проф. испытания, отбор проб масла 4. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=02:00ч	
ВВ 220 ВЛ Газовая	3	1	3	3	1	3	3	10	12	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Газовая АГ=04:00ч	
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-1	3	5	7	3	3	5	3	3	5	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-1 АГ=04:00ч	
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	-	-	-	6	5	10	6	5	10	Проф. испытания КС 220 ВЛ Лиман (ф. А, В) АГ=04:00ч	
ВВ 220 ВЛ Лиман	12	5	16	6	5	10	6	5	10	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Лиман АГ=04:00ч	
В 220 ВЛ ПГУ	3	8	10	4	9	12	4	1	4	1. Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ ПГУ 2. ТО МП автоматики в объеме "ТехК" 3. ТО вторичных цепей в объеме "В" АГ=04:00ч	ОВ
ВВ 220 АТ-1	3	12	14	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ АТ-1 АГ=04:00ч	ОВ
ВВ 220 ВЛ Баррикадная-2	3	16	18	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Баррикадная-2 АГ=02:00ч	
ВВ 220 ВЛ Черный Яр	4	19	22	3	22	24	3	22	24	Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Черный Яр, ВВ 220 ВЛ Черный Яр АГ=04:00ч	ОВ
ВВ 220 ВЛ Рассвет	6	23	28	6	24	29	6	24	29	1. Текущий ремонт Шинных опор, ШР 220 2 СШ ВЛ Рассвет, ТТ 220 ВЛ Рассвет, ВВ 220 ВЛ Рассвет 2. Проф. испытания, отбор проб масла 3. ТО резервных защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=04:00ч	
ПС 220 кВ											
ПС 220 кВ Баррикадная											
2 СШ 110 кВ	37	29	03.09	37	29	03.09	37	29	03.09	Текущий ремонт ШР 2 110 присоединений. АГ=04:00.	
ШСМВ-110	37	29	03.09	37	29	03.09	37	29	03.09	1. Текущий ремонт ШСМВ-110, ШР-2-110 ШСМВ, ТТ-110 ШСМВ 2. ТО защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=04:00.	
ТН-2-110	37	29	03.09	37	29	03.09	37	29	03.09	Текущий ремонт ШР ТН-2-110, РВ ТН-2-110 АГ=04:00.	
В 110 АТ-1	4	29	01.08	4	29	01.08	4	29	01.08	Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-1 АГ=04:00.	
ПС 220 кВ Владимировка											
ОСШ 220 кВ	-	-	-	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ТН ОСШ 220 АГ=02:00ч.	
ОМВ 110	-	-	-	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ОР 110 ОВ АГ=02:00	
ОСШ 110 кВ	-	-	-	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ОР 110 ОВ, ТН ОСШ 110 АГ=02:00	
ПС 220 кВ Газовая											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Лиман											
АТ-1	26	1	26	26	1	26	26	1	26	1. Текущий ремонт АТ-1, ТН-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ТР-110 АТ-1. 2. Проф. испытания и отбор проб масла АТ-1, ОПН-220, ОПН-110, ОПН-10. 3. Автоматика охлаждения - опробование. 4. Автоматика РПН - профконтроль АГ=04:00ч	
МВ-220 ВЛ Астрахань	26	1	26	26	1	26	26	1	26	Текущий ремонт МВ-220 ВЛ Астрахань, Шинных опор АГ=04:00ч	

ТН-1-220	26	1	26	26	1	26	26	1	26	Текущий ремонт и профиспытания ТН-1-220 АГ=04:00ч	
ТН-2-220	26	1	26	26	1	26	26	1	26	1. Текущий ремонт ТН-2-220, РВС-220 ТН-2 и шинных опор 2. Профиспытания ТН-2-220 АГ=04:00ч	
ОСШ-220 кВ	26	1	26	26	1	26	26	1	26	Текущий ремонт и профиспытания ТН ОСШ-220 АГ=04:00ч	
ОШСМВ-220	26	1	26	26	1	26	26	1	26	1. Средний ремонт ОШСМВ-220 2. Текущий ремонт ТТ ОШСМВ-220 и шинных опор 3. ТО защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=ВЗ	
МВ-110 АТ-1	26	1	26	26	1	26	26	1	26	Текущий ремонт ТР-110 АТ-1 АГ=04:00ч	
МВ-220 АТ-1	26	1	26	26	1	26	26	1	26	Текущий ремонт ТТ-220 АТ-1, Шинных опор АГ=04:00ч	
ПС 220 кВ Нефтепровод											
2С 220	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ АГ=08:00.	С 01.07.2019 необходимо обеспечение транзита через ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань.
АТ-2	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	1. Текущий ремонт РР-2-220, ТР-220 АТ-2, ОР-110 АТ-2, АТ-2, ВДТ-2, ТР-110 АТ-2, ТР-10 АТ-2, ТР-10 ТН АТ-2, РВ-110 2С, ОПН-10 АТ-2 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00.	
МВ-220 АТ-2	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	1. Текущий ремонт ТТ-220 АТ-2, ТР-220 АТ-2 2. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=04:00.	
МВ-110 АТ-2	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	Текущий ремонт ТР-110 АТ-2, МВ-110 АТ-2, ТТ-110 АТ-2 АГ=08:00.	
ОСШ 110	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	Текущий ремонт ОР 110 АТ 2 АГ=08:00	
СЭВ-220	17	1	6	17	20.06	6	17	20.06	6	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ АГ=08:00.	
ПС 220 кВ Рассвет											
1С. 220 кВ	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	Текущий ремонт ШР 220 присоединений. АГ=04:00.	
ТН-1-220	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	Текущий ремонт ТН-1-220, РВ ТН 1 220 АГ=04:00.	
СМВ 220	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	Текущий ремонт ШР-1-220 СМВ АГ=04:00.	
МВ 220 ВЛ Астрахань	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	1. Текущий ремонт МВ 220 ВЛ Астрахань, ШР-220 Астрахань и шинных опор 2. ТО резервных защит, автоматики и вторичных цепей в объеме "К" АГ=04:00.	
ОВ 220	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	Текущий ремонт ШР 1 220 ОВ. АГ=04:00.	
АТ-1	28	22	31	19	22	09.08	19	22	09.08	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 110 АТ-1, ОР 110 АТ-1, ТР-10 АТ-1, РВ-10 АТ-1, ОПН-10 АТ-1 2. ТО автоматики РПН в объеме "В" 3. Опробование автоматики от потери охлаждения АГ=08:00.	
ПС 220 кВ Харабали											
1СШ-110кВ	26	1	19	26	24.06	19	26	24.06	19	Текущий ремонт ШР110 всех присоединений 110 кВ АГ=02:00ч.	
ТН1-110	26	1	26	24.06	1	19	26	24.06	19	1. Текущий ремонт ШР110 ТН1, ТН1-110, ОПН110 ТН1 2. ТО вторичных цепей в объеме "В" 3.ТО ЭМБ ШР110 ТН1 АГ=02:00ч.	
ШСМВ 110	26	1	26	24.06	1	19	26	24.06	19	Текущий ремонт ШР1-110 ШСМВ АГ=02:00ч.	
МВ 110 ВЛ 411	3	8	10	3	8	10	3	8	10	1. Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ411, ЛР-110 ВЛ 411 2. Перестройка уставок защит согласно письма АРДУ №311-61-П -19-552 от 14.04.2019г. АГ=02:00ч.	
ВЛ 110 кВ Харабали – Тамбовка (ВЛ 110 кВ 411)	3	8	10	3	8	10	3	8	10	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ411, ЛР-110 ВЛ411, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 411 (ф.А,В) АГ=02:00	

МВ 110 ВЛ 410	3	10	12	3	10	12	3	10	12	1. Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ410, ЛР-110 ВЛ410 2. Перестройка уставок защит согласно письма АРДУ №311-61-П -19-552 от 14.04.2019г. АГ=02:00ч.	
ВЛ 110 кВ Харабали – Сасыколи (ВЛ 110 кВ 410)	3	10	12	3	10	12	3	10	12	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ410, ЛР-110 ВЛ410, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А,В), КС-110 кВ ВЛ 110кВ 410 (ф.А) АГ=02:00	
ОСШ-110	5	8	12	5	8	12	5	8	12	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 411, ОР-110 ВЛ 410 АГ=02:00ч.	
МВ 110 АТЗ	3	1	3	3	1	3	3	1	3	Текущий ремонт ШР1-110 АТЗ АГ=02:00ч.	ОВ
В 110 БСК1	3	17	19	3	17	19	3	17	19	Текущий ремонт ШР1-110 БСК1 АГ=02:00	
В 110 Т1	3	15	17	3	15	17	3	15	17	Текущий ремонт ШР1-110 Т1 АГ=02:00ч.	
МВ 110 Т2	3	4	6	3	4	6	3	4	6	Текущий ремонт ШР1-110 Т2 АГ=02:00ч.	
ПС 220 кВ Черный Яр											
Ремонты не планируются											
ПС 110 кВ											
ПС 220 кВ Бузанская											
Ремонты не планируются											
ПС 220 кВ Верхний Баскунчак											
Ремонты не планируются											
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»											
ПС 110/6 кВ Ахтуба											
1С-110 кВ	1	22	22	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г=1ч.	
ПС 110/10 кВ Дружба											
ВЛ 110 кВ 436 (ВЛ 110 кВ Первомайская -Кири-Кили с отпайками)	4	1	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ЛР 110 кВ ВЛ 436 а/г= 4 ч. Текущий ремонт КС ВЛ 436 ф. С,В а/г= 2 ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ 436 а/г 2 ч.	
ПС 110/35/10 кВ Первомайская											
ВЛ 110 кВ 436 (ВЛ 110 кВ Первомайская -Кири-Кили с отпайками)	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 436 а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 436 ф.А,С , а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 436 ф.А,С а/г=1ч. Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч.	
2С-110	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт ТН-2-110, отбор проб масла а/г=1ч. Текущий ремонт ТР-110 Т-2 а/г=1ч. Текущий ремонт СР-2-110 а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 436 а/г=1ч. Текущий ремонт 2СШ-110 кВ а/г=1ч.	
СВ-110	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт СР-2-110 а/г=1ч. Текущий ремонт 2СШ-110 кВ а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 436	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 436 а/г=1ч. Текущий ремонт В-110 ВЛ 436, а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 436, а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 436 а/г=1ч.	
РП-110	4	1	4	4	1	4	4	1	4	Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч	
ПС 110/6 кВ Восточная											
1С-110 кВ	2	8	9	2	8	9	2	8	9	Текущий ремонт 1С-110 кВ. а/г 1 ч	
2С-110 кВ	2	11	12	2	11	12	2	11	12	Текущий ремонт 2С-110 кВ. а/г 1 ч	
ПС 110/10 кВ Вольное											
1С-110кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1ч	
2С-110кВ	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ТН-2-110 а/г1ч	
ПС 110/35/10 кВ Сасыколи											
1С-110кВ	1	10	10	1	11	11	1	11	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 410 а/г=3ч	
ВЛ 110кВ 410 (ВЛ 110 кВ Харабали- Сасыколи)	1	10	10	1	11	11	1	11	11	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 410 а/г=3ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 410 ф.А,В а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 410 ф.А,В а/г=1ч.	
1С-110кВ	1	11	11	1	10	10	1	12	12	Средний ремонт ТР-110 Т-1 а/г=3ч	
ПС 110/10 кВ Солонники											
С-110 кВ	4	22	25	4	22	25	4	22	25	Текущие ремонты ШР-110 присоединений. а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 721	1	22	22	1	22	22	1	22	22	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 721а/г1ч	
ВЛ 110 кВ 721 (ВЛ 110 кВ Солонники-Старица-2 с отпайками), В-110 ВЛ 721	-	-	-	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 721 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 721 ф.А, а/г =1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 721 ф.А, а/г =1ч.	
В-110 ВЛ 721	-	-	-	2	22	23	2	22	23	Текущий ремонт В-110 ВЛ 721 а/г =1ч. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 721 а/г=1ч.	
В-110 ВЛ Большой Царын-1	1	23	23	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Большой Царын-1а/г1ч	
ТН-1-110	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт ШР-110 ТН-110, а/г=1ч.	
ТН-1-110	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт РВ-110 ТН-110, а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-110, отбор проб масла, а/г=1ч.	

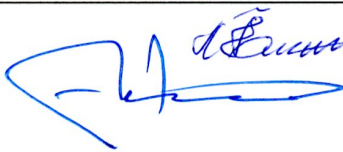
С вкл. в транзит
ВЛ 110 кВ
Волгоградская ТЭЦ-3
- Райгород-2 (ВЛ 110
кВ №300).

C-110 кВ	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 320 а/г=1ч. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 320, отбор проб масла, а/г=1ч.	
ВЛ 110 кВ 320 (ВЛ 110 кВ Солонники - Райгород-2 с отпайкой на ПС Ушаковка)	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 320 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 320 ф.А а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 320 ф.А а/г=1ч.	
ПС 110/10 кВ Старица-2											
1С-110 кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Текущий ремонт Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт, опробывание ОД-110 Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт КЗ-110 Т-1 а/г=1ч	Разрыв транзита ВЛ 110 кВ 721-722 кратковременно для ввода в работу Т-1. С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 - Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300).
ВЛ 110 кВ 721 (ВЛ 110 кВ Солонники - Старица-2 с отпайками)	1	29	29	1	29	29	1	29	29		
ВЛ 110 кВ 722 (ВЛ 110 кВ Черный Яр - Старица-2)	1	29	29	1	29	29	1	29	29		
ПС 110/10 кВ Батаевка											
ВЛ 110 кВ 705 (ВЛ 110 кВ Джелга-Рождественка с отпайкой на ПС Батаевка)	-	-	-	2	10	11	2	22	23	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 705, а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 705 ф.А,В,С, а/г=1ч. Текущий ремонт КС ВЛ-110 705 ф.С а/г=1ч.	
2С-110 кВ	-	-	-	2	16	17	2	16	17	Текущий ремонт Т-2 а/г=1ч. Средний ремонт, опробывание ОД-110 Т-2 а/г=3ч. Текущий ремонт КЗ-110 Т-2 а/г=1ч. Текущий ремонт РВ-110 Т-2 а/г=1ч.	
ПС 110/10 кВ Косика											
C-110 кВ	-	-	-	5	8	12	5	8	12	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 727 а/г=1ч	
ВЛ 110 кВ 727 (ВЛ 110 кВ Енотаевка-Косика)	-	-	-	5	8	12	5	8	12	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 727 а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 727 ф.А,В,С, а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 727 ф.А,В,С, а/г=1ч	
ПС 110/10 кВ Аксарайская											
1С-110кВ	1	23	23	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1 а/г=1ч	
ТН-1-110	1	23	23	1	23	23	1	23	23	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1 а/г=1ч	
В-110 ВЛ 418	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 418 а/г=1ч	
ВЛ 110кВ 418 (ВЛ 110 кВ Аксарайская -Сейтовка)	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 418 а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 418 ф.С а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ ВЛ-110 418 ф.С, а/г=1ч.	
ВЛ 110кВ 418 (ВЛ 110 кВ Аксарайская -Сейтовка)	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч	
РП-110	1	24	24	1	24	24	1	24	24	Текущий ремонт РП-2-110 а/г=1ч	
2С-110кВ	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 418 а/г=1ч	
В-110 ВЛ 418 (ВЛ 110 кВ Аксарайская -Сейтовка)	1	25	25	1	25	25	1	25	25	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 418 а/г=1ч	
2С-110кВ	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт СР-2-110 СВ а/г=1ч	
СВ-110	1	26	26	1	26	26	1	26	26	Текущий ремонт СР-2-110 СВ а/г=1ч	
2С-110кВ	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 а/г=1ч	
ТН-2-110	1	30	30	1	30	30	1	30	30	Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 а/г=1ч	
1С-110кВ	1	31	31	1	31	31	1	31	31	Текущий ремонт СР-1-110 СВ а/г=1ч	
СВ-110	1	31	31	1	31	31	1	31	31	Текущий ремонт СР-1-110 СВ а/г=1ч	
ПС 110/10 кВ Береговая											
1С-110 кВ	-	-	-	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт СР-1-110 СВ а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 ТН-1 а/г=1ч. Текущий ремонт, отбор проб мала ТН-110- а/г 2 ч. Текущий ремонт 1С-110 кВ а/г 2 ч.	По согласованию с потребителями
СВ-110 кВ	-	-	-	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт СР-1-110 СВ а/г=1ч	
2С-110 кВ	-	-	-	5	15	19	5	15	19	Текущий ремонт 2С-110 кВ а/г 2 ч	
ПС 110/35/10кВ Советская											
ВЛ 110кВ 741 (ВЛ 110 кВ Владимировка- Советская)	2	27 июн	28 июн	2	2 июл	3 июл	2	1	2	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 741 а/г=1ч. Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 741 ф.В а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 741 ф.В а/г=1ч. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 741 а/г=1ч.	С вкл. в транзит ВЛ 110 кВ Колобовка - Капустин Яр (ВЛ 110 кВ №297).
В-110 ВЛ 741	2	27 июн	28 июн	2	2 июл	3 июл	2	1	2	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 741 а/г=1ч. Текущий ремонт В-110 ВЛ 741 а/г=1ч.	
ОСШ-110 кВ	2	27 июн	28 июн	2	2 июл	3 июл	2	1	2	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 741 а/г=1ч	
1С-110кВ	3	1 июл	3 июл	3	1	3	3	3	5	Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 741 а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 СВ-110 а/г=1ч. Текущий ремонт ШР-110 ТН-1 а/г=1ч. Текущий ремонт ТН-1-110 а/г=1ч. Текущий ремонт 1СШ-110 кВ, а/г=1ч.	
В-110 ВЛ 741	3	1 июл	3 июл	3	1	3	3	3	5	Текущий ремонт ШР-110 ВЛ 741 а/г=1ч	

СВ-110	3	1 июл	3 июл	3	1	3	3	3	5	Текущий ремонт ШР-1-110 СВ-110 а/г=1ч	
ПС 110/35/10 кВ Тамбовка											
ПС-110кВ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	Текущий ремонт ОД-110 Т-1 а/г=1ч	
ПС 110/35/10кВ Хошеутова											
ПС-110кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	Опробование ОД-110 Т-1, а/г=1ч	
ПС 110/6 кВ Резиновая											
КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками	-	-	-	1	16	16	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 Рассвет, а/г=3ч. Текущий ремонт ВчЗ-110 ВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками ф. А,В, а/г=1ч. Текущий ремонт КС-110 ВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками ф. А,В а/г=1ч.	Включить в график ремонтов на сентябрь в связи с высокими потребностями в июле-августе и превышением АДТН по ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133) (или ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134) в ПАР ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134) (или ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)).
2СШ-110 кВ	-	-	-	5	15	19	-	-	-	Средний ремонт КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками. а/г 1 ч	
КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками	-	-	-	5	15	19	-	-	-	Средний ремонт КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками. а/г 1 ч	
В-110 ВЛ Рассвет	-	-	-	2	16	17	-	-	-	Средний ремонт ШР- 110 КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками. а/г 1 ч	
2СШ-110 кВ	-	-	-	2	16	17	-	-	-	Средний ремонт ШР- 110 КВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками. а/г 1 ч	
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
ЭВ-110 БЛ-3	15	1	20	15	1	20	15	1	20	Капитальный ремонт. АГ=ВЗ.	
Т-3	15	1	20	15	1	20	15	1	20	Капитальный ремонт. АГ=ВЗ.	
Т-4	8	24	31	8	24	31	8	24	31	Средний ремонт. АГ=ВЗ.	
ЭВ-110 БЛ-4	8	24	31	8	24	31	8	24	31	Средний ремонт. АГ=ВЗ.	
ТН-3-110	1	1	1	1	1	1	1	1	1	Текущий ремонт. АГ=2ч.	
ТН-ОСШ-2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	Текущий ремонт. АГ=2ч.	
ОСШ-2 110 кВ	3	2	4	3	2	4	3	2	4	Вынужденный простой. АГ=3ч.	
ОШСЭВ-2-110	3	2	4	3	2	4	3	2	4	Текущий ремонт. АГ=3ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №2 (ВЛ 110 кВ 172)	3	10	12	3	10	12	3	17	19	Текущий ремонт проходных и опорных изоляторов. АГ=2ч.	
ЭВ-110 ВЛ-172	3	10	12	3	10	12	3	17	19	Текущий ремонт. АГ=4ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Городская №2 (ВЛ 110 кВ Городская-2)	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт проходных изоляторов. АГ=2ч.	
ЭВ-110 ВЛ Городская-2	5	22	26	5	22	26	5	22	26	Текущий ремонт. АГ=3ч.	
ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2–Царевская с отпайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	5	15	19	5	15	19	5	8	12	Текущий ремонт проходных изоляторов. АГ=3ч.	
ЭВ-110 ВЛ-101	5	15	19	5	15	19	5	8	12	Текущий ремонт. АГ=3ч.	
Астраханская ГРЭС											
Ремонты не планируются											
Астраханская ПГУ-235											
Ремонты не планируются											
ОАО «РЖД» ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГОБЕСПЕЧЕНИЮ Астраханская дистанция электроснабжения											
Ремонты не планируются											
Южный филиал ООО "Газпром энерго"											
Ремонты не планируются											
ЦР АО "КТК-Р"											
Ремонты не планируются											

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы



М.В. Ёлкин

В.В. Бурятинский