

График ремонтов оборудования электрических сетей находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ на Август месяц 2016 года

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОЭВ 110	5	1	5	5	1	5	ЗРР: Проверка РЗА ОЭВ 110, А/Г-01:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ВдПТФ	ВЛ 110 кВ ВдПТФ - Стройбаза-1	1	10	10	1	10	10	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Стройбаза-1, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ВдПТФ	2с. 110 кВ	1	10	10	1	10	10	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Стройбаза-1, А/Г-01:00	
ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Обливная- Комаровская	5	8	12	5	8	12	КР: Замена опор, А/Г-04:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	1с. 110 кВ	2	24	25	2	29	30	СР: Средний ремонт СР 1 110, А/Г-02:00	
ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Обливная- Комаровская	5	15	19	5	15	19	КР: Замена опор, А/Г-04:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ВдПТФ	ВЛ 110 кВ ВдТЭЦ2- ВдПТФ	1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ ВдТЭЦ2, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ВдПТФ	1с. 110 кВ	1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ ВдТЭЦ2, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	2с. 110 кВ	2	18	19	2	24	25	СР: Средний ремонт ШР 110 Т-2, А/Г- 02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	2с. 110 кВ	2	22	23	2	22	23	СР: Средний ремонт СР2 110, А/Г-02:00	

СВЭС	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 110 кВ Промзона- Миллерово-ГОК- С.Станица- Тарасовская- Погорелово 2ц	2	11	12	2	11	12	СР: СР ЛР-110 ВЛ 110 кВ Промзона- Миллерово-ГОК-С.Станица-Тарасовская- Погорелово 2ц на ПС Тарасовская., А/Г- 02:00	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Тарасовская. Резервные каналы ВЧ связи с СЭС
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 110 кВ Б11- Милютинская	2	1	2	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б11 на ПС Милютинская., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Милютинская. Резервные каналы ВЧ связи с Милютинским РЭС
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	2С-110	2	1	2	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б11, ШР-110 Т2., А/Г- 02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б11- Милютинская. Т2 ПС Милютинская.
СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Милютинская	1	1	1	1	4	4	ТР: ТР ТТ-110 ВЛ Милютинская, опробование АПВ., А/Г-01:30	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б11- Милютинская.
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	1С-110	2	3	4	2	3	4	СР: СР ШР-110 Т1; ТР ТН-110 1С., А/Г-02:30	с включением ремонтной переемычки- Выводятся из работы: Т1, ТН-110 1С ПС Милютинская.
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	ТН-110кВ 1С	2	3	4	2	3	4	ТР: ТР ТН-110, проверка вторичных цепей в объеме "В", А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Милютинская.
СВЭС	ПС 110 кВ Б5	1С-110	5	1	5	5	1	5	СР: СР СР-1-110, ШР-110 ТН, Т1., А/Г- 02:00	с включением ремонтной переемычки Выводятся из работы: СМВ-110, ТН-110 1С, Т1 ПС Б5.
СВЭС	ПС 110 кВ Б5	ТН-110кВ 1С	5	1	5	5	1	5	СР: СР ШР-110 ТН; ТР ТН-110 1С., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б5.
СВЭС	ПС 110 кВ Б5	СМВ-110кВ	5	1	5	5	1	5	СР: СР СР-1-110; ТР ТТ-110 СМВ, СМВ-110, опробование АПВ., А/Г-02:00	с включением ремонтной переемычки Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б5.
СВЭС	ПС 110 кВ Б5	2С-110	2	8	9	2	8	9	СР: СР ШР-110 ТН-110 2С., А/Г-02:00	с включением ремонтной переемычки Выводятся из работы: ТН-110 2С ПС Б5.
СВЭС	ПС 110 кВ Б5	ТН-110кВ 2С	2	8	9	2	8	9	СР: СР ШР-110 ТН-110 2С; ТР ТН-110 2С., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Б5.

СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	1С-110	2	15	16	2	15	16	СР: СР ОД/КЗ-110 Т1., А/Г-02:30	с включением ремонтной перемычки Выводятся из работы: Т1 ПС Волченская ПТФ.
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	СМВ-110кВ	2	15	16	2	15	16	ТР: ТР ТТ-110 СМВ., А/Г-01:30	с включением ремонтной перемычки
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	2С-110	3	17	19	3	17	19	СР: СР ОД/КЗ-110 Т2; ТР ТН-110 2С., А/Г-02:30	с включением ремонтной перемычки Выводятся из работы: Т2, ТН-110 2С ПС Волченская ПТФ.
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	ТН-110кВ 2С	3	17	19	3	17	19	ТР: ТР ТН-110 2С., А/Г-01:30	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Волченская ПТФ.
ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н16-Н1-Ш38	5	22	26	5	22	26	ТР: ТР: замена подвесок изоляторов, расчистка трассы ВЛ от ДКР, А/Г-01:00	
ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Ш30-Ш8-Ш28	1	9	9	1	9	9	ТР: ТР: верховой осмотр, А/Г-01:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	ВЛ 110 кВ Н4-Н1-Н13	2	10	11	2	10	11	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н1-Н13, А/Г-04:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	МВ 110 кВ ВЛ Н1-Н13	3	10	12	3	10	12	ЗРР: ТР: МВ 110 кВ ВЛ Н1-Н13 СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н1-Н13, А/Г-04:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Н4-Н1-Н13, 1С-110
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	ВЛ 110 кВ Н8-Н4	2	15	16	2	15	16	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н8, А/Г-04:00	Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Н8
СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Вешенская2-Каргинская	4	15	18	4	15	18	КР: Замена дер. опор, изоляторов., А/Г-02:00	
СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Вешенская2-Каргинская	5	29	2	3	19	21	КР: Замена дер. опор, изоляторов., А/Г-02:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	МВ 110 кВ ВЛ Н8	3	17	19	3	17	19	ЗРР: ТР: МВ 110 кВ ВЛ Н8-Н4 СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н8, А/Г-04:00	Выводятся из работы: ВЛ 110кВ Н8-Н4, 2С 110
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	1с. 110 кВ	5	8	12	5	8	12	ЗРР: СР: СР 110 кВ 1с., ЛР 110 кВ ВЛ Н1-Н13, ШР ТН 110кВ 1с., ШР 110кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: МВ 110 кВ ВЛ Н4-Н1-Н13, ТН 110кВ 1с., МВ 110кВ Т-1
ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	СМВ 110 кВ	18	2	19	18	2	19	СР: СР: СМВ 110 кВ, СР 110 кВ 1с., СР 110 кВ 2с., А/Г-08:00	Выводятся из работы: 1С-110 (с 08.08.2016 по 11.08.2016), 2С-110 (с 15.08.2016 по 19.08.2016)

ЗЭС	ПС 110 кВ Н4	2с. 110 кВ	5	15	19	5	15	19	ЗРР: СР: СР 110 кВ 2с., ЛР 110 кВ ВЛ Н8, ШР ТН 110кВ 2с., ШР 110кВ Т-2, А/Г-04:00	Выводятся из работы: СМВ-110, МВ 110кВ Т-2, ТН 110кВ 2с.,
ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ЭВ 110 кВ ВЛ АС12	1	29	29	1	29	29	ЗРР: Для проверки РЗА в объеме "Т"., А/Г-01:00	с переводом на ОВ9 Оперативные указания: С переводом на ОВ
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш37	1с. 110 кВ	4	2	5	4	2	5	ЗРР: СР: СР 110 кВ 1с., ЛР 110 кВ Ш34, А/Г-03:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Ш34-Ш37
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш37	ВЛ 110 кВ Ш34-Ш37	2	2	3	2	2	3	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Ш34, А/Г-03:00	Выводятся из работы: 1С 110
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш37	2с. 110 кВ	5	8	12	5	8	12	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Ш14 ТР: ШР 110 кВ Т2, СР 110 кВ 2с., А/Г-03:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Ш37-Ш14, Т-2
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш37	ВЛ 110 кВ Ш37-Ш14	2	8	9	2	8	9	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Ш14, А/Г-03:00	Выводятся из работы: 2С 110, Т-2
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ТН 110 кВ ИСШ	1	2	2	1	2	2	ИСП: Профиспытание ТН 110 кВ 1 СШ, А/Г-01:00	Релейные указания: ДЗШ - фиксация нарушена.
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ТН 110 кВ ПСШ	1	3	3	1	3	3	ИСП: Профиспытание ТН 110 кВ 2 СШ, А/Г-01:00	Релейные указания: ДЗШ - фиксация нарушена
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	СМВ 110 кВ	1	1	1	1	1	1	ИСП: Профиспытание СМВ 110 кВ, А/Г-01:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	1с. 110 кВ	1	17	17	1	17	17	ЗРР: Проверка вторичных цепей ТН-110 кВ 1с. в объеме "В"., А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки Релейные указания: вывести АВР 6кВ- Выводятся из работы: Вывести из работы 1с. 110 кВ□ Оперативные указания: С включением РП
ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	2с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ЗРР: Проверка вторичных цепей ТН-110 кВ 2с. в объеме "В"., А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки Релейные указания: вывести АВР 6кВ Оперативные указания: 1 и 2 с 6кВ включить от Т-1□ Выводятся из работы: Вывести из работы 2 с. 110 кВ□ Оперативные указания: С включением РП

ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	СМВ 110 кВ	5	15	19	5	15	19	ЗРР: Проверка РЗА т автоматики ВЛ 110 кВ Г-2 и ВЛ 110 кВ Г-4 в объеме "В", А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки
СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	СШ-110кВ 1С	2	1	2	2	1	2	ТР: ТР РС-110кВ 1с СМВ, ТР ТТ-110кВ СМВ,, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки В Оперативные указания: С включением РП
СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	СМВ-110 кВ	3	1	3	3	1	3	ТР: ТР РС-110кВ 1с СМВ, РС-110кВ 2с СМВ, ТР ТТ-110кВ СМВ, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки В Оперативные указания: С включением РП
СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	СШ-110кВ 2С	1	3	3	1	3	3	ТР: ТР РС-110кВ 2с СМВ, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки 0 Оперативные указания: С включением РП
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	СМВ 110 кВ	5	8	12	5	8	12	ТР: ТР СМВ 110 кВ , БВР для выполнения ТО 1 с 110 кВ, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	1с 110 кВ	3	8	10	3	8	10	ТР: ТР 1 СР 110 кВ, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	Ремонтная перемычка 110	2	8	9	2	8	9	ТР: ТР 1 РП 110 кВ, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	МВ 110 кВ ВЛ Синявская	2	8	9	2	8	9	ТР: ТР МВ 110 кВ ВЛ Синявская, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	ВЛ 110 кВ Самбек-Синявская	2	8	9	2	8	9	ТР: ТР ЛР 110 кВ ВЛ Синявская, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ 110 кВ Т15-Дарагановская-ТОС/1	2	8	9	2	8	9	ТР: ТР ЛР 110 кВ ВЛ Т-15/1, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Ефремовская	ВЛ 110 кВ Т15-Отраденская-Ефремовская	5	8	12	5	8	12	СР: ПС Ефремовская.С.Р:ЛР 110кВ ВЛ Т-15,1СРП 110кВ,2СРП 110кВ,ЛР 110кВ ВЛ Федоровская., А/Г-01:00	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	2с 110 кВ	3	10	12	3	10	12	ТР: В ремонт 2 с 110 кВ для БВР по ТР 2 СР 110 кВ, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	Ремонтная перемычка 110	2	10	11	2	10	11	ТР: ТР 2 РП 110 кВ, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	МВ 110 кВ ВЛ Т10	2	10	11	2	10	11	ТР: ТР МВ 110 кВ ВЛ Т-10, А/Г-ВЗ	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Самбек	КВЛ 110 кВ Т10-Т10 тяговая-Самбек	2	10	11	2	10	11	ТР: ТР ЛР 110 кВ ВЛ Т-10, А/Г-ВЗ	

ЮЗЭС	ПС 110 кВ Чалтырь	ВЛ 110 кВ Р29-Чалтырь-Хапры	2	15	16	2	15	16	ТР: ТР ЛР 110 кВ ВЛ Хапры, А/Г-В3	
ЮЗЭС	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ 110 кВ Т15-ТОС/2	2	15	16	2	15	16	ТР: ТР ЛР 110 кВ ВЛ Т-15/2, А/Г-В3	
ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н17-Искра-Новиковская	3	29	31	3	1	3	ТР: Перетяжка проводов в пролетах опор №190-197, А/Г-04:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: Заземлить во всех ОРУ и на рабочих местах.
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	ВЛ 110 кВ НЗБ-НГ8	2	1	2	2	1	2	ТР: СР: РРП-110 №1. ТР: ВЧЗ ВЛ 110 кВ НЗБ-НГ8, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	МВ ВЛ-110 НЗБ-НГ8	2	1	2	2	1	2	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ НЗБ-НГ8, ТТ-110 ВЛ НЗБ-НГ8, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	ВЛ 110 кВ АС6-НГ8	2	8	9	2	8	9	ТР: СР: РРП-110 №2. ТР: ВЧЗ ВЛ 110 кВ АС6-НГ8, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	МВ ВЛ-110 АС6-НГ8	2	8	9	2	8	9	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ АС6-НГ8, ТТ-110 ВЛ АС6-НГ8, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	ВЛ 110 кВ БГ2-АС1	1	5	5	1	5	5	СР: СР: ЛР-110 ВЛ АС1-БГ2, РРП-110 №2, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	Ремонтная перемычка 110	1	5	5	1	5	5	СР: СР: РРП-110 №2, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	2С-110	1	5	5	1	5	5	СР: СР: ЛР-110 ВЛ АС1-БГ2. ТР: ТН-110 2С, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ ГТП	ШСВ-110	2	29	30	2	29	30	ТР: ТР: ШСМВ-110, А/Г-03:00	
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС15-АС6	3	16	18	3	16	18	ЗРР: Верховой осмотр, обрезка деревьев, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В2	1С-110	5	1	5	5	1	5	СР: СР: СР-110 №1, ЛР-110 ВЛ В2-В10, ШР-110 Т-1, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В2	ВЛ 110 кВ В2-В10	5	1	5	5	1	5	СР: СР: ЛР-110 ВЛ В2-В10, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ТН-110 1С	1	9	9	1	9	9	ТР: ТР: ТН-110 1С, покраска м/конструкции ТН-110 1С, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ТН-110 2С	1	10	10	1	10	10	ТР: ТР: ТН-110 2С, покраска м/конструкции ТН-110 2С, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В2	2С-110	5	1	5	5	1	5	СР: СР: СР-110 №2, ЛР-110 ВЛ В1-В2, ШР-110 Т-2, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В2	ВЛ 110 кВ В1-В2	5	1	5	5	1	5	СР: СР: ЛР-110 ВЛ В1-В2, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	МВ-110 ВЛ АС15	5	15	19	5	15	19	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-02:00	

ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	ВЛ 110 кВ СМ4-БГ6	3	2	4	3	2	4	СР: СР: ЛР-110 ВЛ СМ4-БГ6. ТР: РРП-110 №2, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	Ремонтная перемычка 110	3	2	4	3	2	4	ТР: ТР: РРП-110 №2, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	СМВ-110 кВ	3	9	11	3	10	12	ТР: ТР: ТТ-110 СМВ, отбор проб масла, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	2С-110	3	9	11	3	10	12	ТР: ТР: ТН-110 2С, отбор проб масла, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ БГ2-АС1	1	5	5	1	5	5	ЗРР: Верховой осмотр, обрезка деревьев, А/Г-02:00	
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2 1ц	2	9	10	2	1	2	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ3	4	23	25	3	23	25	ЗРР: Замена изоляторов, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ В10-СМ3	4	29	1	-27	29	1	ЗРР: Замена изоляторов, соединение провода с использованием спиральной арматуры, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22	6	1	6	6	1	6	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22, ТТ-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22 . СР: ШР-110 1С, А/Г-04:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСМВ-110	5	1	5	5	1	5	ТР: ТР: ОСМВ-110 , ТТ-110 ОСМВ-110. СР: ШР-110 1С ОСМВ-110, А/Г-04:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	1С-110	19	1	19	19	1	19	СР: СР: ШР-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22, ШР-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц, ШР-110 ТН-110 1С, ТР: ТН-110 1С, ОСМВ-110, А/Г-04:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ТН-110 1С	5	1	5	5	1	5	ТР: СР: ШР-110 ТР: ТН-110 1С, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСШ-110	5	1	5	5	1	5	СР: СР: РОСШ-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22, РОСШ-110 Т1, РОСШ-110., А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 КВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22	5	1	5	5	1	5	ИСП: Проф. испытания ТТ-110 ВЛ Р23-Р25-ПП2-Р22, А/Г-01:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСМВ-110	5	1	5	5	1	5	ИСП: Проф. испытания ТТ-110 ОСМВ-110, А/Г-01:00	

ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	2С-110	3	2	4	3	2	4	СР: СР: ЛР-110 ВЛ СМ4-БГ6., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ СМ4-БГ6
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	Ремонтная переемычка 110	2	8	9	2	8	9	СР: СР: РРП-110 №2, А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ АС6-НГ8
ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ВЛ 110 кВ Р5-Р19 1ц	4	1	4	4	1	4	ТР: ТР: ЛР-110 ВЛ Р5-Р19 1 ц, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	МВ-110 кВ ВЛ Р5-Р19 1ц	4	1	4	4	1	4	ТР: ТР: ЛР-110 ВЛ В Р5-Р19 1 ц, МВ-110 ВЛ Р5-Р19 1 ц, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц	5	8	12	5	8	12	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц, ТТ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц . СР: ШР-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц, А/Г-04:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р17	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	4	16	18	3	22	24	СР: СР: ЛР-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5, А/Г-04:00	под наведенным напряжением □ Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р17	ВЛ 110 кВ Р4-Р17-Р7-Р40	3	23	25	3	8	10	СР: СР: ЛР-110 ВЛ Р4-Р17-Р7-Р40, А/Г-04:00	под наведенным напряжением □ Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ЭГВ-110 ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	5	29	2	-26	29	2	ТР: ТР: ЭГВ-110 ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23; ТТ-110 ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23., А/Г-04:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	МВ-110 ВЛ Р20-Р29	4	29	1	-27	29	1	СР: СР: МВ-110 ВЛ Р20-Р29, А/Г-03:00	с переводом на ОВ9 Оперативные указания: С переводом на ОВ. С отдельной работой СШ-110
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ОСШ-110	5	8	12	5	8	12	СР: СР: РОСШ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 1ц, А/Г-03:00	
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	4	23	25	3	23	25	ЗРР: На ПС 220 кВ Койсуг отключить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23, на ПС 110 кВ БТ-1 включить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23 для надежного эл.снабжения г.Батайска в связи с выводом ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ3, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	МВ-110 ВЛ БГ1-БГ6	1	9	9	1	10	10	ЗРР: Для изменения уставок в связи с ремонтным режимом ПС БГ6, А/Г-02:00	Выводятся из работы: ПС БГ6 СМВ-110

ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ А20-А26-А12 Южная	1	10	10	1	10	10	СР: Верховой осмотр, А/Г-01:00	
ЮЭС	ПС 110 кВ Звонкая	ВЛ 110 кВ Зерновая-Полячки-Маньчская-Звонкая-БГ2	1	10	10	1	22	22	ТР: ТР ЛР ВЛ-110 Зерновая-БГ-2 на ПС Звонкая, А/Г-01:00	
ЮЭС	ПС 110 кВ Роговская	ВЛ 110 кВ Песчанокопская-Роговская	1	22	22	1	22	22	ТР: ТР: РРП-1-110, ЛР ВЛ-110 Песчанокопская на ПС Роговская, А/Г-01:00	
СЭС	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ 110 кВ Маяк-Промзона	5	15	19	1	3	3	КР: Замена дефектных изоляторов, расчистка трассы ВЛ от ДКР., А/Г-02:00	с включением на ночь
СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	ВЛ 110 кВ Вешенская2-Каргинская	5	29	2	3	19	21	КР: Замена деревянных на ж/б опоры, замена дефектных изоляторов, расчистка трассы ВЛ от ДКР., А/Г-02:00	с включением на ночь
ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-Трубецкая	5	8	12	5	1	5	КР: Замена изоляторов, вырубка деревьев, ремонт опор. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 34,05 В. Заземлять в обоих РУ., А/Г-02:00	под наведенным напряжением
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	1СШ-110 кВ	12	1	12	12	1	12	ТР: Текущий ремонт ШР-110 всех присоединений., А/Г-04:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	2СШ-110 кВ	12	15	26	12	15	26	ТР: Текущий ремонт ШР-110 всех присоединений., А/Г-04:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-1	5	1	5	5	1	5	ТР: Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, ТН-110-1. Профиспытание ТН-110-1, РВС-110 ТН-1., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-2	5	15	19	5	15	19	ТР: Текущий ремонт ШР-110 ТН-2, ТН-110-2. Профиспытание ШР-110 ТН-2., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	1	3	3	1	3	3	ТР: Текущий ремонт ШР-110-1 Сальская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	1	5	5	1	5	5	ТР: Текущий ремонт ШР-110-1 Ганчуковская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ

ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	1	9	9	1	9	9	ТР: Текущий ремонт ШР-110-1 Орловская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	1	12	12	1	12	12	ТР: Текущий ремонт ШР-110-1 Двойная Тяговая., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110	1	10	10	1	10	10	ТР: Текущий ремонт ШР-110-1 ОМВ., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	1	11	11	1	11	11	ТР: Текущий ремонт ШСР-110-1., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ШР-110-2 Сальская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	1	19	19	1	19	19	ТР: Текущий ремонт ШР-110-2 Ганчуковская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	1	23	23	1	23	23	ТР: Текущий ремонт ШР-110-2 Орловская., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	1	25	25	1	25	25	ТР: Текущий ремонт ШСР-110-2., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110	1	24	24	1	24	24	ТР: Текущий ремонт ШР-110-2 ОМВ., А/Г-01:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	1	26	26	1	26	26	ТР: Текущий ремонт ШР-110-2 Двойная Тяговая., А/Г-01:00	с переводом на ОВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Развиленская	ВЛ 110 кВ Песчанокопская- Развиленская	3	22	24	3	22	24	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Песчанокопская., А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	ВЛ 110 кВ Сальская- КС Сальская- Сандатовская	3	1	3	3	1	3	ТР: Текущий ремонт и профиспытание ВЧЗ-110 Сальская, ЛР-110 Сальская, ТТ-110 Сальская, КС-110 Сальская, ШР-110 Сальская. (Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 14,58 В. Заземлять во всех РУ.), А/Г-03:00	под наведенным напряжением
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	ТН-110-2	3	1	3	3	1	3	ТР: Текущий ремонт ТН-110-2., А/Г-03:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	2С-110 кВ	3	1	3	3	1	3	ТР: Текущий ремонт и профиспытание ШР-110 Т-2, ШР-110 Сальская, РСН-110-2, ТН-110-2. ТТ-110 Сальская, ОД-110 Т-2., А/Г-03:00	

ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 2ц	2	22	23	2	11	12	ТР: ТР: ЛР-110 ВЛ Р-РСМ 2ц, ЭВ-110 ВЛ Р4-РСМ 2ц, А/Г-02:00	под наведенным напряжением <input type="checkbox"/> Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 ВЛ Р4 П ц	2	22	23	2	11	12	ТР: ТР: ЭВ-110 ВЛ Р4-РСМ 2ц, А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	ВЛ 110 кВ Сандатовская-Виноградовская	3	8	10	3	8	10	ТР: Текущий ремонт и профиспытание МВ-110 Виноградовская, ЛР-110 Виноградовская, ШР-110 Виноградовская, ТТ-110 Виноградовская, КС-110 Виноградовская. Проверка РЗА., А/Г-03:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	МВ-110 Виноградненская	3	8	10	3	8	10	ТР: Текущий ремонт и профиспытание МВ-110 Виноградовская, ЛР-110 Виноградовская, ШР-110 Виноградовская, ТТ-110 Виноградовская, КС-110 Виноградовская. Проверка РЗА., А/Г-03:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	1С-110 кВ	3	8	10	3	8	10	ТР: Текущий ремонт и профиспытание ШР-110 Виноградовская, ШР-110 Т-1, РСР-110-1, ТН-110-1, ОД-110 Т-1, КЗ-110 Т-1., А/Г-03:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	ТН-110-1	3	8	10	3	8	10	ТР: Текущий ремонт и профиспытание ТН-110-1., А/Г-03:00	
ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н17-Искра-Новиковская	3	29	31	3	1	3	ТР: Перетяжка проводов в пролетах опор №190-197, А/Г-04:00	под наведенным напряжением <input type="checkbox"/> Оперативные указания: Заземлить во всех ОРУ и на рабочих местах.

Первый заместитель директора -
Главный инженер филиала ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"



Д.А.Мещеряков