

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

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал	оконч	кол-дней	начал	оконч		
	Объект	Оборудование	(дата)	(дата)	(дата)	(дата)	(дата)			
ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	СМВ 110	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 Куберле 2, А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	МВ 110 кВ ВЛ БЗ	12	4	15	12	4	15	ЗРР: Для безопасности работ на МВ 110 кВ Т-1, А/Г-06:00	Оперативные указания: С замыканием транзита через ОСШ 110 кВ Выводятся из работы: МВ 110 кВ Т-1. Режимные указания: С замыканием транзита через ОСШ 110 кВ
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	МВ 110 кВ ВЛ Г20	12	4	15	12	4	15	ЗРР: Для запетления (распетления) МВ 110 кВ Т-1. и с последующим питанием Т-1 при выведенном в ремонт МВ 110 кВ Т-1., А/Г-04:00	Оперативные указания: С замыканием транзита через ОСШ 110 кВ. Выводятся из работы: МВ 110 кВ Т-1. Режимные указания: С замыканием транзита через ОСШ 110 кВ
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-ОСШ	12	4	15	12	4	15	ТР: Текущий ремонт и профиспытание ТН-110 ОСШ., А/Г-02:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	МВ-110 кВ Колодезянская	4	4	7	4	4	7	СР: средний ремонт МВ-110кВ, А/Г-05:00	с переводом на ОВ
ЮЭС	ПС 110 кВ Егорлыкская	СМВ-110	1	4	4	1	4	4	ТР: Проверка УРЗА СМВ-110 кВ. Опробование АПВ, А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки Режимные указания: Без разрыва транзита Оперативные указания: С включением РРП-1
СВЭС	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 110 кВ Промзона-Миллерово-ГОК-С.Станица-Тарасовская-Погорелово 1ц	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ 110 кВ Промзона-Миллерово-ГОК-С.Станица-Тарасовская-Погорелово 1ц., А/Г-03:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Тарасовская. Резервный канал связи и ТМ с ПС Тарасовская.
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	1С-110	2	4	5	2	4	5	ТР: ТР ТН-110 1С. Прфиспытания ТН., А/Г-01:30	с включением ремонтной перемычки Выводятся из работы: ТН-110 1С ПС Волченская ПТФ.
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	СМВ-110кВ	5	4	8	5	4	8	СР: СР СМВ-110. Опрбование АПВ. Профиспытания СМВ-110., А/Г-05:00	с включением ремонтной перемычки
СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	ТН-110кВ 1С	2	4	5	2	4	5	ТР: ТР ТН-110 1С. Профиспытания ТН., А/Г-01:30	Выводятся из работы: 1С-110 ПС Волченская ПТФ.

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ ГПП1, РРП-1-110. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Оперативные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПСЗ.□ Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ ГПП1, РП-110 ПС ЗИВ. Канал связи и ТМ с ПС ЗИВ.
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	МВ-110кВ ВЛ ГПП1	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ ГПП1. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ.
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	Ремонтая перемычка 110	4	4	7	4	4	7	СР: СР РРП-1-110, РРП-2-110; ТР ТТ-110 РП. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ, ВЛ 110 кВ Донецкая-ЗИВ.
ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	ВЛ 110 кВ Городская-ЮЗР	4	4	7	4	4	7	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Городская, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	1с. 110 кВ	4	4	7	4	4	7	ТР: Текущий ремонт РРП-110-1, ТН-110-1, РСВ-110-1, КС-110-1, ШР-110-1, А/Г-02:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	1с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: Для запетления МВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: Т-1
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	2с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: Для запетления МВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: Т-1
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	МВ 110 кВ ВЛ Ш47	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 кВ Ш47 в объеме "В". Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Ш47., А/Г-01:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш38	2с.110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: СР: ШР 110 кВ Т-2, А/Г-02:00	с включением на ночь□ Режимные указания: Согласовать с ОРЭС□ Оперативные указания: С отключением ВЛ 110 кВ Н16-Н1-Ш38 и ВЛ 110 кВ Н9-Ш38 на время переключений на ПС Ш38.□ Выводятся из работы: Т-2
ЮВЭС	ПС 110 кВ АРЗ	ВЛ 110 кВ Сальская-АРЗ 1ц	2	4	5	2	4	5	КР: Текущий ремонт ЛР-110 Сальская 1ц, КЗ-110 Т-1, Т-1. Профиспытание ЛР-110 Сальская 1ц. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 35 В., А/Г-02:00	Выводятся из работы: Не будет связи и ТМ с ПС АРЗ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	МВ-110 ВЛ-110 АС12-Н9	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ АС12-Н9, А/Г-02:00	

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование								
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ ГПП1, РРП-1-110. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Оперативные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПС3. □ Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ ГПП1, РП-110 ПС ЗИВ. Канал связи и ТМ с ПС ЗИВ.
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	МВ-110кВ ВЛ ГПП1	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ ГПП1. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ.
СВЭС	ПС 110 кВ ЗИВ	Ремонтая перемычка 110	4	4	7	4	4	7	СР: СР РРП-1-110, РРП-2-110; ТР ТТ-110 РП. Работы запланированы в период проведения капитального ремонта ПВВ. Письмо АО Каменскволокно №102 от 10.05.2016., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ, ВЛ 110 кВ Донецкая-ЗИВ.
ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	ВЛ 110 кВ Городская-ЮЗР	4	4	7	4	4	7	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Городская, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	1с. 110 кВ	4	4	7	4	4	7	ТР: Текущий ремонт РРП-110-1, ТН-110-1, РСВ-110-1, КС-110-1, ШР-110-1, А/Г-02:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	1с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: Для запетления МВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: Т-1
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	2с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: Для запетления МВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: Т-1
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	МВ 110 кВ ВЛ Ш47	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 кВ Ш47 в объеме "В". Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Ш47., А/Г-01:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ Ш38	2с.110 кВ	1	4	4	1	4	4	ЗРР: СР: ШР 110 кВ Т-2, А/Г-02:00	с включением на ночь □ Режимные указания: Согласовать с ОРЭС □ Оперативные указания: С отключением ВЛ 110 кВ Н16-Н1-Ш38 и ВЛ 110 кВ Н9-Ш38 на время переключений на ПС Ш38. □ Выводятся из работы: Т-2
ЮВЭС	ПС 110 кВ АРЗ	ВЛ 110 кВ Сальская-АРЗ 1ц	2	4	5	2	4	5	КР: Текущий ремонт ЛР-110 Сальская 1ц, КЗ-110 Т-1, Т-1. Профиспытание ЛР-110 Сальская 1ц. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 35 В., А/Г-02:00	Выводятся из работы: Не будет связи и ТМ с ПС АРЗ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	МВ-110 ВЛ-110 АС12-Н9	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ АС12-Н9, А/Г-02:00	

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12	5	4	8	5	4	8	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12, ТТ 110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	СМВ-110	5	4	8	5	4	8	ТР: ТР: СМВ 110, ТТ 110 СМВ, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р3-Р12	5	4	8	5	4	8	ЗРР: Проф. испытания КС 110, ТТ 110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12, А/Г-01:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В1	ВЛ 110 кВ Зерновая-Краснолучинская-В1	1	4	4	1	4	4	ЗРР: Замер наведенного напряжения ВЛ 110 Зерновая-Краснолучинская-В1, А/Г-01:00	под наведенным напряжением □ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС12-Н9	3	4	6	3	4	6	ЗРР: Обрезка деревьев, верховой осмотр в пролетах опор №144-211 (выборочно), А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	ВЛ 110 кВ АС12-Н9	3	4	6	3	4	6	СР: СР: ЛР 110 ВЛ АС12-Н9, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	МВ-110 ВЛ-110 АС12-Н9	3	4	6	3	4	6	СР: СР: МВ 110 ВЛ АС12-Н9, ЛР 110 ВЛ АС12-Н9, ШР 110 ВЛ АС12-Н9, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	СЭВ-110	2	4	5	2	4	5	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 Р1-Р33-Р3-Р12, Р5-Р3-Р12, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р37-РСМ	3	11	13	3	11	13	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р1-Р37-РСМ, ТТ 110 ВЛ Р1-Р37-РСМ, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	СМВ-110	2	4	5	2	11	12	СР: СР: СМВ-110, А/Г-12:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	1С-110	2	4	5	2	11	12	ТР: ТР: ШР 110 Т-1, ТН 110 1С, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС4	ВЛ 110 кВ Койсуг-БОС-АС4-АС1	1	11	11	1	11	11	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Койсуг-БОС-АС4-АС1, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	2С-110	2	11	12	2	11	12	ТР: ТР: ШР 110 Т-2, ТН-110 2С, замена РВС 110 Т-2 на ОПН 110, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	МВ-110 кВ Тиховская	4	11	14	4	11	14	СР: средний ремонт МВ-110кВ, А/Г-05:00	с переводом на ОВ
СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Промзона-Сысоево 2ц	5	11	15	5	11	15	КР: Расчистка от ДКР, замена изоляторов, ремонт провода., А/Г-02:00	
СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Погорелово-Чеботовская	3	18	20	3	11	13	КР: Верховой осмотр. КР ВЛЭП., А/Г-02:00	Оперативные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПСЗ.
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ВЛ 110 кВ Б12-Ш.Быстрианская	2	11	12	2	11	12	СР: СР ЛР,ОР-110 ВЛ Ш.Быстрианская., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Ш.Быстрианская, ОСШ-110 ПС Б12.
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ЭВ-110кВ ВЛ Ш.Быстрианская	3	11	13	3	11	13	СР: СР ЛР,ШР-110 ВЛ Ш.Быстрианская., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б12-Ш.Быстрианская. 1С-110 ПС Б12.
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСШ-110	2	11	12	2	11	12	СР: СР ОР-110 ВЛ Ш.Быстрианская., А/Г-02:00	Оперативные указания: С включением жесткой вилки.

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ8	ВЛ 110 кВ Н16-Н1-ШЗ8	1	12	12	1	12	12	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н16-Н1 на ПС ШЗ8, А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2с.110 кВ
ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ8	2с.110 кВ	2	12	13	2	12	13	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н16-Н1, ЛР 110 кВ ВЛ Н9, А/Г-02:00	с включением на ночь <input type="checkbox"/> Режимные указания: Согласовать отключение ПС ШЗ8 с ОРЭС <input type="checkbox"/>
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ВЛ 110 кВ Пролетарская-Ганчуковская	1	12	12	1	12	12	ТР: Текущий ремонт ОР-110 Ганчуковская, ЛР-110 Ганчуковская, ВЧЗ-110 Ганчуковская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 72 В., А/Г-02:00	под наведенным напряжением <input type="checkbox"/> Выводятся из работы: Не будет связи и ТМ с ПС Ганчуковская
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	1	12	12	1	12	12	ТР: Профиспытание ТТ-110 Ганчуковская., А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В1	СМВ-110	4	12	15	4	12	15	ТР: ТР: СМВ-110, ТТ-110 СМВ-110, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ПРМ АКА 588 кГц ВЛ 110 Тиховская-Ал.Лозовская	3	12	14	3	12	14	ЗРР: Для проверки цепей РЗА в объеме В., А/Г-ВЗ	
ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ А20-А26-А12 Северная	1	12	12	1	12	12	КР: Верховой осмотр, А/Г-01:00	
ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ8	ВЛ 110 кВ Н9-ШЗ8	1	13	13	1	13	13	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ Н9 на ПС ШЗ8, А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2с.110 кВ
ЮЗЭС	Ростовэнерго	КВЛ 110 кВ Т10-Т10 тяговая-Самбек	3	19	21	3	13	15	КР: Замена опоры, замена изоляторов, верховой осмотр ВЛ., А/Г-08:00	Оперативные указания: Заземлить во всех РУ и на месте работ.
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	1С-110	3	13	15	3	13	15	СР: СР ШР-110 ВЛ Ш.Быстрианская., А/Г-02:00	Оперативные указания: С включением жесткой вилки. <input type="checkbox"/> Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Ш.Быстрианская ПС Б12.
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ТН-110кВ 1С	3	13	15	3	13	15	ТР: ТР ТН-110 1С, РВС-110 ТН. Профиспытания РВС-110 ТН., А/Г-01:30	Оперативные указания: С включением жесткой вилки. <input type="checkbox"/> Выводятся из работы: 1С-110 ПС Б12.
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ВЛ 110 кВ Пролетарская-Двойная тяговая	1	14	14	1	14	14	ТР: Текущий ремонт ОР-110 Двойная Тяговая, ЛР-110 Двойная Тяговая, ВЧЗ-110 Двойная Тяговая. Расчетное значение наведенного напряжения 298,55 В., А/Г-02:00	под наведенным напряжением
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	1	14	14	1	14	14	ТР: Профиспытание ТТ-110 Двойная Тяговая., А/Г-02:00	
ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Новиковская-Алексеевская	2	13	14	2	14	15	ТР: Верховой осмотр ВЛ., А/Г-01:00	

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал	оконч	кол-дней	начал	оконч		
	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	2с. 110 кВ	1	15	15	1	15	15	ЗРР: Для расплетения ТВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: МВ 110кВ ВЛ БЗ, МВ 110кВ ВЛ Г20, Т-1, 1С-110□ Режимные указания: С сохранением транзита через ОСЦ
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	1с. 110 кВ	1	15	15	1	15	15	ЗРР: Для расплетения МВ 110 кВ Т-1, А/Г-04:00	Выводятся из работы: МВ 110кВ ВЛ БЗ, МВ 110кВ ВЛ Г20, Т-1, 2С-110□ Режимные указания: С сохранением транзита через ОСЦ
ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ВдГЭЦ2-ПБ1-ПБ2-НС9-НС2-Зимовники	5	11	15	5	18	22	КР: Замена изоляторов на отпайке ПС НС9, А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	СМВ-110	3	18	20	3	18	20	ТР: Текущий ремонт и профиспытание СМВ-110., А/Г-03:00	с включением ремонтной перемишки
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	АЛАР ФКТ ВЛ 110 кВ Сальская-Пролетарская (ША 2420.521)	4	18	21	4	18	21	К: Проверка РЗА., А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	4	18	21	4	18	21	ТР: Текущий ремонт МВ-110 Сальская, ТТ-110 Сальская., А/Г-03:00	с переводом на ОВ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2 2ц	2	12	13	2	18	19	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением□ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-Р26-Р6-Р5	4	18	21	4	18	21	ЗРР: Замена изоляторов, А/Г-02:00	под наведенным напряжением□ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ СМ1-СМ4	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Замена изоляторов, монтаж спиральной шлейфовой арматуры, расчистка трасы, верховой осмотр. Измерение стрел провеса, валка деревьев, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р5-Р6-Р26-Р20, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	МВ-110 ВЛ-110 Р40-АС12	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р40- АС12, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ В10	СМВ-110	3	18	20	3	18	20	ТР: ТР: СМВ-110, ТТ-110 СМВ-110, СР-110 №2, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемишки
ЦЭС	ПС 110 кВ В10	2С-110	3	18	20	3	18	20	ТР: ТР: СМВ-110, ТН-110 2С, СР-110 №2, А/Г-03:00	

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование								
ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р20-Р26-Р6-Р5	4	18	21	4	18	21	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5, А/Г-03:00	под наведенным напряжением ☐ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5	4	18	21	4	18	21	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р20-Р26-Р6-Р5	4	18	21	4	18	21	ЗРР: Проф. испытания КС 110, замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Р20-Р26-Р6-Р5, А/Г-01:00	под наведенным напряжением ☐ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	3	18	20	3	18	20	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Р1-Р33-Р5, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5	4	18	21	4	18	21	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р1-Р33-Р5, ТТ 110 ВЛ Р1-Р33-Р5, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	4	18	21	4	18	21	ЗРР: Проф. испытания ТТ 110 ВЛ Р1-Р33-Р5, А/Г-01:00	
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2 2ц	2	12	13	2	18	19	ЗРР: Замер наведенного напряжения ВЛ Р20-РТЭЦ2 2ц, А/Г-01:00	под наведенным напряжением ☐ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	ВЛ 110 кВ Р40-АС12	1	18	18	1	18	18	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Р40-АС12, А/Г-02:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	АПВ ОСМВ-110 кВ	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Для проверки РЗА в объеме К., А/Г-ВЗ	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ЭПЗ-1636 ОСМВ-110 кВ подменная панель	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Для проверки РЗА в объеме К., А/Г-ВЗ	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	Делительные защиты ОСМВ-110 кВ	5	18	22	5	18	22	ЗРР: Для проверки цепей РЗА в объеме К., А/Г-ВЗ	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ОСМВ-110 кВ	5	18	22	5	18	22	СР: средний ремонт МВ-110кВ, текущий ремонт ТТ-110кВ ОСМВ, А/Г-05:00	Режимные указания: С отдельной работой СШ-110
СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Промзона-Сысоево 1ц	5	18	22	5	18	22	КР: Расчистка от ДКР, замена изоляторов, ремонт провода., А/Г-02:00	
СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСМВ-110кВ	5	18	22	5	18	22	СР: СР ОСМВ-110; ТР ТТ-110 ОСМВ. Профиспытания ОСМВ., А/Г-05:00	Режимные указания: С отдельной работой СШ-110
СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ШСМВ-110кВ	5	18	22	5	18	22	СР: СР ШСМВ-110; ТР ТТ-110 ШСМВ, опробование АПВ. Профиспытания ШСМВ, ТТ-110 ШСМВ., А/Г-08:00	Режимные указания: С отдельной работой СШ-110
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	МВ-110 ВЛ-110 Р40-АС12	3	18	20	3	18	20	СР: СР: МВ 110 ВЛ Р40-АС12, ЛР 110 ВЛ Р40-АС12, ШР 110 ВЛ Р40-АС12, А/Г-02:00	

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	Ремонтная перемычка 110	1	19	19	1	19	19	ЗРР: СР: ОР 110 кВ, А/Г-02:00	Выводятся из работы: ОСШ 110кВ
ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	ОСШ 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ЗРР: СР: ОР 110 кВ, А/Г-02:00	Выводятся из работы: Ремонтная перемычка 110
ЦЭС	ПС 110 кВ ГПП4	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4	2	19	20	2	19	20	ТР: ТР: ЛР 110 ВЛ Р40-ГПП4, А/Г-01:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	ВЛ 110 кВ Константиновская-Ш14	2	20	21	2	20	21	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	1с. 110 кВ	2	20	21	2	20	21	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14, А/Г-02:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	2С-110	1	20	20	1	20	20	СР: СР: ШР 110 ВЛ Р40-АС12, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
ЦЭС	ПС 110 кВ АС12	ТН-110 2С	1	20	20	1	20	20	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-01:00	
ЮЭС	ПС 110 кВ А31	ВЛ 110 кВ А30-А31 1ц	1	20	20	1	20	20	СР: СР ЛР ВЛ-110 кВ А-30 1ц. на ПС А-31, А/Г-01:00	Оперативные указания: с переводом нагрузки на ВЛ-110кВ А30 2ц.
ЮЭС	ПС 110 кВ А31	ВЛ 110 кВ А30-А31 2ц	1	21	21	1	21	21	СР: СР ЛР ВЛ-110 кВ А-30 2ц. на ПС А-31, А/Г-01:00	Оперативные указания: с переводом нагрузки на ВЛ-110кВ А30 1 ц.
ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	1с. 110 кВ	2	25	26	2	25	26	СР: Средний ремонт ШР 110 Т-1, А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	2С-110 кВ	3	25	27	3	25	27	ТР: Текущий ремонт ТН-110-2, РВС-110 ТН-2, ШР-110 Т-2, ШР-110 ТН-2. Профиспытание ТН-110-2., А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-2	3	25	27	3	25	27	КР: Текущий ремонт и профиспытание ТН-110-2, ШР-110 ТН-2., А/Г-02:00	
ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	4	25	28	4	25	28	ТР: Текущий ремонт МВ-110 Орловская, ТТ-110 Орловская., А/Г-03:00	с переводом на ОВ
ЦЭС	ПС 110 кВ АС15	СЭВ-110	12	25	5	12	25	5	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 АС15-АС6, ВЛ 110 Р4-АС15, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 2ц	5	25	29	5	25	29	ЗРР: Проверка РЗА МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 2ц, А/Г-02:00	Режимные указания: С подменой на ОСМВ-110 с отдельной работой СШ-110
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	МВ-110 ВЛ Р1-Р37-Р41	5	25	29	5	25	29	СР: СР: МВ 110 ВЛ Р1-Р37-Р41, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 2ц	5	25	29	5	25	29	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р4-Восточная-Р21-Р2-Р23 2ц, А/Г-02:00	Режимные указания: С подменой на ОСМВ-110 с отдельной работой СШ-110
ЦЭС	ПС 110 кВ Р1	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	3	25	27	3	25	27	СР: СР: ЛР-110 ВЛ Р1-Р37-Р41, А/Г-03:00	под наведенным напряжением
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	2СШ-110 кВ	2	25	26	2	25	26	СР: средний ремонт ШР-110кВ Сохрановская №2, ШР-110кВ Тиховский, текущий ремонт ТН-110кВ 2с, А/Г-03:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	МВ-110 кВ Тиховская	2	25	26	2	25	26	СР: средний ремонт ШР-110кВ Тиховский, А/Г-03:00	с переводом на ОВ

Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
			кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)	кол-во дней	начал (дата)	оконч (дата)		
	Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ТН-110 кВ 2С	2	25	26	2	25	26	ТР: Текущий ремонт ТН-110кВ 2с, А/Г-02:00	
СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	МВ-110 ВЛ Милютинский	2	25	26	2	25	26	ТР: Текущий ремонт ЛР-110кВ Милютинский, А/Г-02:00	
СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ 110 кВ Милютинская-В.Свечниковская	2	25	26	2	25	26	ТР: Текущий ремонт ЛР-110кВ Милютинский на ПС В.Свечниковская, А/Г-02:00	
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 110 кВ Милютинская-В.Свечниковская	2	25	26	2	25	26	СР: СР ЛР-110 ВЛ В.Свечниковская. Замер наведенного напряжения на ЛР-110 кВ ВЛ В.Свечниковская в сторону ВЛ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Милютинская. Канал связи с Советским РЭС
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	1С-110	2	25	26	2	25	26	СР: СР ЛР-110 ВЛ В.Свечниковская., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Милютинская-В.Свечниковская.
ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ВЛ 110 кВ Р5-Р19 2ц	4	26	29	4	26	29	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Р5-Р19 2ц, А/Г-03:00	
ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	МВ-110 кВ ВЛ Р5-Р19 2ц	4	26	29	4	26	29	СР: СР: МВ 110 ВЛ Р5- Р19 2 ц, А/Г-03:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ТН-110 кВ 1С	1	27	27	1	27	27	ТР: Текущий ремонт ТН-110кВ 1с, А/Г-02:00	
СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	СМВ-110кВ	2	27	28	2	27	28	СР: СР СМВ-110. Опробование АПВ., А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Милютинская-В.Свечниковская.
ВЭС	ПС 110 кВ Добровольская	ВЛ 110 кВ Водозабор-Добровольская	1	28	28	1	28	28	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Водозабор, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Добровольская	ВЛ 110 кВ Добровольская-Приморская	1	28	28	1	28	28	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Приморская, А/Г-02:00	
ВЭС	ПС 110 кВ Добровольская	СШ 110 кВ	1	28	28	1	28	28	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Водозабор, ЛР 110 ВЛ Приморская, ШР-110 Т1, ШР-110 Т2, А/Г-02:00	
ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ С2-С5	3	19	21	2	28	29	ТР: ТР: замена изоляторов, расчистка трассы от ДКР., А/Г-01:00	Режимные указания: Согласовать кратковременное погашение ПС С-5
ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ В2-В10	2	28	29	2	28	29	ЗРР: Замена изоляторов, А/Г-02:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	МВ-110 кВ Колодезянская	1	8	8	1	28	28	СР: Средний ремонт ЛР-110кВ Колодезянский, А/Г-03:00	
СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ 110 кВ Ал.Лозовская-Дегтевская-Колодезянская	1	8	8	1	28	28	СР: Средний ремонт ЛР-110кВ Колодезянский на ПС Ал.Лозовская, А/Г-03:00	

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



Д.А.Мещеряков

**Лист подготовки и согласования
документов филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

1. Кто поручил подготовить документ: Д.А. Мещеряков – Первый заместитель директора – Главный инженер филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
2. Проект документа подготовлен: «28» июня 2016 г.
3. Название документа: График ремонтов оборудования электрических сетей, находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ, на июль месяц 2016 года.

4. Документу присвоен № РЭ/150 от «29» 06 2016 г.

5. План ремонтов подготовлен: К.А. Набока – ведущим инженером ДС ЦУС

6. План ремонтов согласован:

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению –
начальник ЦУС



(подпись) « » 2016 г.

И. Г. Кулешов

Начальник диспетчерской службы



(подпись) « » 2016 г.

Н. П. Горбанев

Начальник Управления технического обслуживания и ремонтов



(подпись) « » 2016 г.

А. С. Реут

Начальник отдела электрических режимов



(подпись) « » 2016 г.

В. В. Копылов

Начальник службы релейной защиты и автоматики



(подпись) « » 2016 г.

Д. В. Морозов

7. Лист подготовки и согласования оформил:

К.А. Набока, тел. 20-52