

График ремонтов оборудования электрических сетей находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ на Апрель месяц 2017 года

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1009	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-Р17-Р7-Р40	3	3	5	отказана			ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-49 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	683	ВЭС	ВЭС	ЦППС КОМПАС ТМ	5	3	7	5	3	7	ВЭ; Вывод из эксплуатации передачи телеинформации по протоколу АИСТ (основного и резервного) с проведением верификационных мероприятий А/Г ВЗ
да	940	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ОСШ-110	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ОР-110 ОЭВ.. . А/Г 01:30
да	939	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ОЭВ-110кВ	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ОР-110 ОЭВ, ОЭВ-110.. . А/Г 01:30
да	949	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	МВ-110кВ ВЛ Донецкая 1ц	5	3	7	5	3	7	ТР; ТР МВ-110 ВЛ-110 Донецкая 1ц, ТТ-110 ВЛ Донецкая 1ц. Проверка РЗА в объеме "В".. . А/Г 01:30
	922	ЮВЭС	ПС 110 кВ Екатериновская	ВЛ 110 кВ Сальская- Екатериновская 1ц	4	3	6	4	3	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 1ц, СР-110-1, ШР-110 Т-1, ОД-110 кВ Т-1, КЗ-110 кВ Т-1, Т-1 на ПС 110 кВ Екатериновская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	922	ЮВЭС	ПС 110 кВ Екатериновская	ВЛ 110 кВ Сальская- Екатериновская 1ц	4	3	6	4	3	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 1ц, СР-110-1, ШР-110 Т-1, ОД-110 кВ Т-1, КЗ-110 кВ Т-1, Т-1 на ПС 110 кВ Екатериновская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	721	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 110 кВ Жуковская-Вербовая- М.Лучка-Котельниково	1	3	3	1	3	3	БВР; Покраска линейного портала ВЛ 110 Котельниково. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	722	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСШ 110 кВ	1	3	3	1	3	3	БВР; Покраска линейного портала ВЛ 110 Котельниково А/Г 02:00
да	710	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ВЛ 110 кВ СМ2-КГУ	1	3	3	1	3	3	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМ-2, ОР-110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	711	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ СМ2	1	3	3	1	3	3	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМ-2, МВ 110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, № 3-2. . А/Г 02:00
да	712	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	3	3	1	3	3	ТР; Текущий ремонт ОР 110 Т-1, ОР-110 ВЛ СМ-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	906	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ШСВ-110	1	3	3	1	3	3	ТР; Текущий ремонт ШСВ-110, ТТ-110 ШСВ.. . А/Г 02:00
да	1045	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	5	3	7	5	3	7	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р5. . А/Г 03:00
да	1053	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р5	5	3	7	5	3	7	ЗРР; Проф. испытания КС-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р5 ф.А и ф.В. . А/Г 01:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1046	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5	5	3	7	5	3	7	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р5. . А/Г 03:00
да	1054	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5	5	3	7	5	3	7	ИСП; Проф.испытания МВ-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р5. . А/Г 01:00
да	1047	ЦЭС	ПС 110 кВ Р7	ВЛ 110 кВ Р4-Р17-Р7-Р40	3	3	5	отказана			СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р4-Р17-Р7-Р40. Под наведенным напряжением. А/Г 03:00
	919	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-Екатериновская 1ц	4	3	6	4	3	6	КР; Замена изоляторов, расчистка трассы от деревьев. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	919	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-Екатериновская 1ц	4	3	6	4	3	6	КР; Замена изоляторов, расчистка трассы от деревьев. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	709	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Центральная-Цимлянская	1	3	3	1	3	3	ТР; Верховой осмотр. Работы производить согласно технологической карте № 1, № 5. . А/Г 02:00
	709	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Центральная-Цимлянская	1	3	3	1	3	3	ТР; Верховой осмотр. Работы производить согласно технологической карте № 1, № 5. . А/Г 02:00
	1169	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" Т10 - Самбек	5	3	7	5	3	7	К; Плановое измерение параметров кабеля.. С включением на ночь. А/Г ВЗ
да	1170	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЮЗЭС - Т10	5	3	7	5	3	7	К; Плановое измерение параметров кабеля связи. С включением на ночь. А/Г ВЗ
да	1021	ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	1С-110	1	3	3	1	3	3	ТР; Текущий ремонт ШР-110 Т-1. С включением ремонтной перемычки. А/Г 03:00
да	708	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	СМВ 110	5	3	7	5	3	7	ЗРР; Профилактический контроль РЗА (ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Приволенская-Хуторская, Устройство ОМП ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская-Ремонтненская (ТОР-100 ЛОК61). С включением ремонтной перемычки. А/Г 01:00
да	1072	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ПРМ АКА 416 кГц ВЛ 110 Ш30-Ш6 1ц	5	3	7	5	3	7	К1; Для проверки РЗА в объеме "К1".. . А/Г 01:00
да	1059	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	4	3	6	4	10	13	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	1063	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	4	3	6	4	10	13	ЗРР; Проф. испытания ТТ-110 кВ ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23. Под наведенным напряжением. А/Г 01:00
да	956	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 110 кВ Б11-Милютинская	2	3	4	2	17	18	СР; СР РРП-2-110 А/Г 02:00
да	957	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	Ремонтная перемычка 110	2	3	4	2	17	18	СР; СР РРП-2-110 А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1007	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-ГТП 1ц	4	3	6	2	20	21	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев в пролетах опор № 10-27. . А/Г 02:00
да	713	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 110 кВ Жуковская-Вербовая-М.Лучка-Котельниково	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Котельниково. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	714	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Котельниково	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ТТ 110 МВ ВЛ Котельниково, МВ 110 ВЛ Котельниково. Работы производить согласно технологической карте № 3-2, № 3-13. . А/Г 02:00
да	730	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	1с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14, ШР 110 Т-1, СР1 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 03:00
да	731	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	2с. 110 кВ	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт СР1 110, ЛР 110 ВЛ КГУ, ШР 110-Т-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 03:00
да	729	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	ВЛ 110 кВ КГУ-Константиновская	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ КГУ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 03:00
да	728	ВЭС	ПС 110 кВ Константиновская	ВЛ 110 кВ Константиновская-Ш14	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ш14. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 03:00
да	1073	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Константиновская-Ш14	1	4	4	1	4	4	ТР; ТР: верховой осмотр А/Г 01:00
да	1167	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Некрасовская-Латоновская-Алексеевская	3	4	6	3	4	6	КР; Замена дефектных изоляторов.. . А/Г 01:00
да	924	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - Сандатовская	1	4	4	1	4	4	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи СПИ-244 ЗМ.. . А/Г 00:30
да	1076	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ НГРЭС 1ц	1	4	4	1	4	4	ЗРР; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ НГРЭС-1.. . А/Г 01:00
	1074	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	ИМФ-ЗР ВЛ-110 Ш30	1	4	4	1	4	4	В; Для проверки устройства в объеме "В".. . А/Г 01:00
	1711	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	ИМФ-ЗР ВЛ-110 Ш34	1	4	4	1	4	4	К; Для проверки устройства в объеме "К".. . А/Г 01:00
	1016	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ТН-110 2С	2	4	5	4	24	27	ТР; Текущий ремонт ТН-110 2С. . А/Г 02:00
да	717	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	1с. 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМЗ. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	719	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	1с. 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ЗРР; Профилактический восстановление РЗА ТН1 110 (вторичные цепи ТН1 110). . А/Г 01:00
да	718	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	2с. 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Обливная. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00
да	720	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	2с. 110 кВ	1	5	5	1	5	5	ЗРР; Профилактический восстановление РЗА ТН2 110 (вторичные цепи ТН2 110). . А/Г 01:00

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	715	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	ВЛ 110 кВ Обливная-Комаровская	1	5	5	1	5	5	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Обливная. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 02:00
да	958	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	2С-110	3	5	7	3	5	7	ЗРР; Установка ТН-110 2С после ремонта. Профиспытание ТН.. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	959	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	СМВ-110кВ	3	5	7	3	5	7	БВР; БВР по установке ТН-110 2С.. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	1079	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ Ш44-ЦОФ	1	5	5	1	5	5	ЗРР; Профиспытание МВ 110 кВ ВЛ Ш44-ЦОФ А/Г 01:00
да	1070	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р22 – РЭ – Р16 – Р25 – Р23	2	5	6	2	5	6	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	726	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Котельниково	2	6	7	5	3	7	БВР; Покраска портала МВ 110 ВЛ Котельниково А/Г 02:00
да	716	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	ВЛ 110 кВ СМ3-Комаровская	1	6	6	1	5	5	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ СМ3. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
	733	ВЭС	ПС 110 кВ Дружба	2с. 110 кВ	1	6	6	1	6	6	СР; Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Дубовская, СР2 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-6. . А/Г 02:00
	732	ВЭС	ПС 110 кВ Дружба	ВЛ 110 кВ Дружба-Дубовская	1	6	6	1	6	6	СР; Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Дубовская, ВЧЗ 110 ВЛ Дубовская, КС 110 ВЛ Дубовская на ПС Дружба. Работы производить согласно технологической карте № 3-6. . А/Г 02:00
да	723	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	1с. 110 кВ	2	6	7	2	6	7	БВР; Покраска портала 1с 110. . А/Г 02:00
да	724	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	2с. 110 кВ	2	6	7	2	6	7	БВР; Покраска портала 2с 110. . А/Г 02:00
да	727	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСМВ 110	2	6	7	2	6	7	БВР; Покраска портала ОСМВ 110. . А/Г 02:00
да	725	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСШ 110 кВ	2	6	7	2	6	7	БВР; Покраска портала ОСШ 110. . А/Г 02:00
да	926	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	КОМПАС ТМ	1	6	6	1	6	6	К; Профилактические работы на оборудовании ТМ "Компас".. . А/Г 00:30
да	907	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	1	6	6	1	6	6	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ Сальская, ТТ-110 кВ Сальская.. С переводом на ОВ. А/Г 02:00
да	925	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - Куберле2	1	6	6	1	6	6	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ связи АКСТ-3Ц.. . А/Г 00:30
да	1038	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	1С-110	1	6	6	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ3-Комаровская, ЛР-110 кВ ВЛ СМ3-В10 , ШР 110 кВ Т-1, ШР 110 кВ Т-2.. . А/Г 02:00
да	1039	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	ВЛ 110 кВ В10-СМ3	1	6	6	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ3-В10.. . А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1037	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ3	ВЛ 110 кВ СМ3-Комаровская	1	6	6	1	6	6	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Комаровская. . А/Г 02:00
да	1010	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р5-Р6-Р26-Р29	3	10	12	3	10	12	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-74 (выборочно). . А/Г 02:00
да	945	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ЭВ-110кВ ВЛ Г14	5	10	14	5	10	14	ВПр; Проверка РЗА ВЛ-110 Г14 в объеме "В".. С переводом на ОВ. А/Г 01:30
да	1083	ЗЭС	ПС 110 кВ Г2	КОМПАС ТМ	2	10	11	2	10	11	К; Периодический профилактический контроль. . А/Г 00:30
да	1081	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ВЛ 110 кВ С3-Г4	1	10	10	1	10	10	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-1 на ПС Г4.. . А/Г 00:15
да	950	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	МВ-110кВ ВЛ Донецкая 2ц	1	10	10	1	10	10	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Донецкая 2ц. Опробование АПВ А/Г 01:30
да	951	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	ШСМВ-110кВ	1	10	10	1	10	10	ТР; ТР ТТ-110 ШСМВ. Опробование АПВ А/Г 01:30
	923	ЮВЭС	ПС 110 кВ Екатериновская	ВЛ 110 кВ Сальская- Екатериновская 2ц	4	10	13	4	10	13	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 2ц, СР-110-2, ШР-110 Т-2, ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2, Т-2 на ПС 110 кВ Екатериновская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	923	ЮВЭС	ПС 110 кВ Екатериновская	ВЛ 110 кВ Сальская- Екатериновская 2ц	4	10	13	4	10	13	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 2ц, СР-110-2, ШР-110 Т-2, ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2, Т-2 на ПС 110 кВ Екатериновская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	734	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	1С 110 кВ	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ШР 1 110 ВЛ СМ2, ШР 1 110 ОСМВ, ШР 110 ТН-1, ШР1 110 Т-1. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	908	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ Орловская, ТТ-110 кВ Орловская.. С переводом на ОВ. А/Г 02:00
да	1049	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	2С-110	5	10	14	5	10	14	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р5-Р3-Р12. . А/Г 03:00
да	1048	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	ВЛ 110 кВ Р5-Р3-Р12	5	10	14	5	10	14	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р5-Р3-Р12. . А/Г 03:00
да	1055	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	ВЛ 110 кВ Р5-Р3-Р12	5	10	14	5	10	14	ЗРР; Проф. испытания КС-110 кВ Р5-Р3-Р12 ф.А, ф.В, ф.С. . А/Г 01:00
да	1042	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	СЭВ-110	12	10	21	12	10	21	ЗРР; Проверка РЗА. . А/Г 03:00
да	1056	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	МВ-110 кВ ВЛ Р20-Р19 2ц	2	10	11	2	10	11	ИСП; Проф.испытания МВ-110 кВ ВЛ Р20 2ц. . А/Г 01:00
да	1043	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	МВ-110 ВЛ Ш47-СМ1	1	10	10	1	10	10	ЗРР; Проверка РЗА. . А/Г 02:00
	921	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская- Екатериновская 2ц	4	10	13	4	10	13	КР; Замена изоляторов, расчистка трассы от деревьев. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр ятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
	921	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская-Екатериновская 2ц	4	10	13	4	10	13	КР; Замена изоляторов, расчистка трассы от деревьев. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 39,3 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	736	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	2с 110 кВ	3	10	12	3	10	12	Средний ремонт СР-2-110, ШР 110 Т-2. Работы производить согласно технологической карте № 3-6
да	735	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	ВЛ 110 кВ Ремонтненская-Б.Ремонтное	3	10	12	3	10	12	Средний ремонт ШР 110 Т-2, РРП-2-110. Работы производить согласно технологической карте № 3-6
да	1026	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	2С-110	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ШР 110 кВ Т-2, ШР 110 кВ ВЛ Ш47-СМ1, СР-2-110, ТН-110 2С. Проф.испытания ТН-110 2С.. А/Г 02:00
да	1027	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	ВЛ 110 кВ Ш47-СМ1	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 кВ ВЛ Ш47- СМ1, РРП-2-110. Проверка защит ВЛ 110 кВ Ш47-СМ1 в объеме «К».. А/Г 02:00
да	1032	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	МВ-110 ВЛ Ш47-СМ1	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Ш47- СМ1, МВ-110 ВЛ Ш47-СМ1, ШР 110 кВ ВЛ Ш47-СМ1. А/Г 02:00
да	1029	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	Ремонтная перемычка 110	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт РРП-2-110.. А/Г 02:00
да	1028	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	СМВ-110	1	10	10	1	10	10	ТР; Текущий ремонт СР-2-110, СМВ-110, ТТ СМВ-110 кВ.. А/Г 02:00
	1064	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЦЭС-Р17	5	10	14	5	10	14	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	267	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ВдУЭС - ВТС	5	10	14	5	10	14	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00
да	268	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ВТС - ВдТЭЦ2	5	10	14	5	10	14	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00
да	263	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ВЭС - ЦГЭС	5	10	14	5	10	14	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00
да	264	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЦГЭС - ВдУЭС	5	10	14	5	10	14	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00
	973	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Чертковский РЭС - Вешенская1	5	10	14	5	10	14	П; Ревизия РРЛ Pasolink на участке ПС Артамоновская - Тиховская - НС-1.. С включением на ночь. А/Г 01:00
да	1085	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ВЛ 110 кВ Г18-Г4	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-2 на ПС Г4.. А/Г 00:15
да	948	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	МВ-110кВ ВЛ Центральная-Тяговая	4	11	14	4	11	14	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Тяговая-Центральная. Проверка РЗА резервных защит и автоматики, АОПО, АЛАР ВЛ-110 Тяговая-Центральная.. А/Г 01:30
да	839	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Стройбаза-1	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ТТ 110 ВЛ Стройбаза -1, МВ 110 ВЛ Стройбаза-1. Работы производить согласно технологической карте № 3-13, 3-08.. С переводом на ОВ. А/Г 02:00
да	1044	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	МВ-110 ВЛ СМ1-СМ4	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Проверка РЗА. А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	927	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	КОМПАС ТМ	1	11	11	1	11	11	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас" А/Г 00:30
да	1006	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-АС15	2	11	12	2	11	12	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев в пролетах опор № 1-30. . А/Г 02:00
	1065	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ЦАТС Алмаз	2	11	12	2	11	12	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	1030	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	1С-110	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ШР 110 кВ Т-1, ШР 110 кВ ВЛ СМ1-СМ4, СР-1-110, ТН-110 1С.. . А/Г 02:00
да	1031	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	ВЛ 110 кВ СМ1-СМ4	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ4, РРП-1-110. Проверка защит ВЛ 110 кВ СМ1-СМ4 в объеме «К».. . А/Г 02:00
да	1033	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	МВ-110 ВЛ СМ1-СМ4	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ СМ1-СМ4, МВ-110 ВЛ СМ1-СМ4, ШР 110 кВ ВЛ СМ1-СМ4.. . А/Г 02:00
да	1035	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	Ремонтная переемычка 110	1	11	11	1	11	11	ТР; ТР: РРП-1-110.. . А/Г 02:00
да	1034	ЦЭС	ПС 110 кВ СМ1	СМВ-110	1	11	11	1	11	11	ТР; Текущий ремонт СР-1-110, СМВ-110, ТТ СМВ-110 кВ.. . А/Г 02:00
да	1086	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	2с. 110 кВ	1	11	11	1	11	11	ЗРР; ТР: Од и КЗ 110 кВ Т2, ТН 110 кВ 2с., профиспытание ТН 110 кВ 2с А/Г 02:00
да	1087	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	ВЛ 110 кВ Г2-Г15	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-1 на ПС Г15 А/Г 00:15
	952	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	ТН-110кВ 1СШ	1	12	12	1	12	12	ТР; ТР ТН-110 1СШ. . А/Г 01:30
да	840	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ВЛ 110 кВ КГУ-Константиновская	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Константиновская, ОР 110 ВЛ Константиновская, РПГ 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10.. . А/Г 02:00
да	841	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ Константиновская	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Константиновская, МВ 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-07. . А/Г 02:00
да	842	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ОР 110 Т-2, ОР 110 ВЛ Константиновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	909	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ Ганчуковская, ТТ-110 кВ Ганчуковская.. С переводом на ОВ. А/Г 02:00
	2074	ЮЭС	ПС 110 кВ Роговская	ВЛ 110 кВ Песчанокопская-Роговская	1	12	12	1	12	12	СР; Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Песчанокопская, РРП 1-110 на ПС 110 кВ Роговская Совместно с заявкой ЛЭП №225 ВЛ-110 кВ Песчанокопская - Роговская. . А/Г ВЗ
	2074	ЮЭС	ПС 110 кВ Роговская	ВЛ 110 кВ Песчанокопская-Роговская	1	12	12	1	12	12	СР; Средний ремонт ЛР ВЛ-110 Песчанокопская, РРП 1-110 на ПС 110 кВ Роговская Совместно с заявкой ЛЭП №225 ВЛ-110 кВ Песчанокопская - Роговская. . А/Г ВЗ

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
	1289	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Песчанокопская-Роговская	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Замена грозозащитного троса пролет опор 109-119. . А/Г 02:00
	1289	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Песчанокопская-Роговская	1	12	12	1	12	12	ЗРР; Замена грозозащитного троса пролет опор 109-119. . А/Г 02:00
да	1012	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ БГ2-АС1	3	12	14	3	12	14	ЗРР; Ремонт молниезащитного троса в пролетах опор № 110-111, 112-113, 116-117, 118-119. Замена изоляторов на опорах № 96, 105, 111, 124. . А/Г 02:00
да	1022	ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	2С-110	1	12	12	1	12	12	ТР; Текущий ремонт ШР-110 Т-2. . А/Г 03:00
да	1068	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Р1- НчРРП - ВЭС	2	12	13	2	12	13	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	1088	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	1с. 110 кВ	1	12	12	1	12	12	ЗРР; ТР: ОД и КЗ 110 кВ Т1, ТН 110 кВ 1с.. . А/Г 02:00
да	1011	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ БГ2-АС1	1	13	13	1	13	13	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-70 (выборочно). . А/Г 02:00
да	1089	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г15	1	13	13	1	13	13	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-2 на ПС Г15.. . А/Г 00:15
	953	СВЭС	ПС 110 кВ Гундоровская	ТН-110кВ 2СШ	1	13	13	1	13	13	ТР; ТР ТН-110 2СШ. . А/Г 01:30
	846	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 110 кВ Жуковская-Ремонтная тяговая	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ремонтная тяговая. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
	846	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 110 кВ Жуковская-Ремонтная тяговая	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Ремонтная тяговая. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
	845	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ЭВ 110 ВЛ Ремонтная тяговая	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ТТ 110 ЭВ Ремонтная тяговая , ЭВ 110 Ремонтная тяговая , ЛР 110 ВЛ Ремонтная тяговая. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-13, 3-07. . А/Г 02:00
да	910	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ Двойная Тяговая, ТТ-110 кВ Двойная Тяговая.. С переводом на ОВ. А/Г 02:00
да	1090	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш8	ВЛ 110 кВ Ш30-Ш8-Ш28	1	13	13	1	13	13	ЗРР; Кратковременно отключить для ввода Т-2 на ПС Ш8.. . А/Г 00:15
да	928	ЮВЭС	ЮВЭС	ЦППС "BASIS"	1	13	13	1	13	13	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас".. . А/Г 00:30
да	1024	ЦЭС	ПС 110 кВ АС1	СМВ-110	2	13	14	2	13	14	ТР; Текущий ремонт СМВ-110. . А/Г 03:00
да	847	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	2с. 110 кВ	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ШР 110 Т2, СР2 110, ТТ2 110 СМВ, ТН2 110 2с. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12, 3-13. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	848	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	1	13	13	1	13	13	ТР; Текущий ремонт ШР 110 Т2, СР2 110, ТТ2 110 СМВ, ТН2 110 2с, СМВ-110. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12, 3-13, 3-07.. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	1091	ЗЭС	ПС 110 кВ Г15	2с. 110 кВ	1	13	13	1	13	13	ЗРР; ТР: ОД и КЗ 110 кВ Т2, ТН 110 кВ 2с.. . А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заявк н	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
	915	ЮВЭС	ПС 110 кВ АРЗ	ВЛ 110 кВ Сальская-АРЗ 1ц	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 1ц, КЗ-110 Т-1, Т-1. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 66,9 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	915	ЮВЭС	ПС 110 кВ АРЗ	ВЛ 110 кВ Сальская-АРЗ 1ц	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 1ц, КЗ-110 Т-1, Т-1. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 66,9 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	946	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Ш.Быстрианская	5	17	21	5	17	21	ВПр; Проверка РЗА ВЛ-110 Ш.Быстрианская в объеме "В".. С переводом на ОВ. А/Г 01:30
да	1092	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	ВЛ 110 кВ Г18-Г4	1	17	17	1	17	17	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-1 на ПС Г18.. А/Г 00:15
	849	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ТН1 110	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ТН1 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-12. А/Г 01:00
да	265	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	КОМПАС ТМ	5	17	21	5	17	21	К; Плановая ревизия устройства ТМ Компас ТМ 2.0. С включением на ночь. А/Г ВЗ
да	956	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 110 кВ Б11-Милютинская	2	3	4	2	17	18	СР; СР РРП-2-110 А/Г 02:00
да	957	СВЭС	ПС 110 кВ Милютинская	Ремонтая перемычка 110	2	3	4	2	17	18	СР; СР РРП-2-110. А/Г 02:00
да	266	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	КОМПАС ТМ 2.0	5	17	21	5	17	21	К; Плановая ревизия устройства ТМ КОМПАС ТМ 2.0. С включением на ночь. А/Г ВЗ
да	911	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ОМВ-110 кВ, ТТ-110 ОМВ.. А/Г 02:00
да	1051	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	1С-110	5	17	21	5	17	21	СР; СР: ЛР-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12. А/Г 03:00
да	1050	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р3-Р12	5	17	21	5	17	21	СР; СР: ЛР-110 ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12. А/Г 03:00
да	1057	ЦЭС	ПС 110 кВ Р12	ВЛ 110 кВ Р1-Р33-Р3-Р12	5	17	21	5	17	21	ЗРР; Проф. испытания КС-110 кВ ВЛ Р1-Р33-Р3-Р12 ф.А, ф.В, ф.С. А/Г 01:00
да	1052	ЦЭС	ПС 110 кВ Р7	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	17	19	3	17	19	СР; Средний ремот ЛР-110 кВ ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5. Под наведенным напряжением. А/Г 03:00
да	1058	ЦЭС	ПС 110 кВ Р7	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	17	19	3	17	19	ЗРР; Замер наведенного напряжения на ВЛ-110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5. Под наведенным напряжением. А/Г 01:00
да	1008	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-ГТП 2ц	3	17	19	3	17	19	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев в пролетах опор № 10-27 А/Г 02:00
да	424	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Мартыновская - Октябрьская	5	17	21	5	17	21	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи АКСТ-Ц. С включением на ночь. А/Г 01:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
	425	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЦГЭС - Мартыновская	5	17	21	5	17	21	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи АВС-3. С включением на ночь. А/Г 01:00
да	852	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	1с 110 кВ	3	17	19	3	17	19	СР; Средний ремонт СР-1-110, ШР 110 Т-1. Работы производить согласно технологической карте № 3-06. . А/Г 02:00
да	851	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	ВЛ 110 кВ Б.Ремонтное- Богородская-Элиста Западная	3	17	19	3	17	19	СР; Средний ремонт ШР 110 Т-1, РРП-1-110, РПГ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-06. . А/Г 02:00
да	853	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	Ремонтная перемычка 110 кВ	3	17	19	3	17	19	СР; Средний ремонт РРП-1-110, РПГ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-06. . А/Г 02:00
да	854	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	Секционная перемычка 110 кВ	3	17	19	3	17	19	СР; Средний ремонт СР-1-110. Работы производить согласно технологической карте № 3-06. . А/Г 02:00
да	1071	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	КОМПАС ТМ	4	17	20	4	17	20	К; Плановая проверка. С включением на ночь. А/Г 00:15
	1080	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ2	КОМПАС ТМ	4	17	20	4	17	20	К; Плановая проверка. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	967	СЭС	ПС 110 кВ Колодезянская	ВЛ 110 кВ Сысоево-Колодезянская	2	10	11	2	17	18	СР; СР ЛР-110кВ 1с, РОСШ-110кВ 1с, ТР РС-110кВ 1с. . А/Г 03:00
да	972	СЭС	ПС 110 кВ Колодезянская	Ремонтная перемычка 110	4	10	13	4	17	20	СР; СР РОСШ-110кВ 1с, РОСШ-110кВ 2с,. . А/Г 03:00
да	969	СЭС	ПС 110 кВ Колодезянская	СШ-110кВ-1С	2	10	11	2	17	18	СР; СР ЛР-110кВ 1с, РОСШ-110кВ 1с, ТР РС-110кВ 1с. . А/Г 03:00
да	1093	ЗЭС	ПС 110 кВ НЗНП	СЭВ-110	5	17	21	5	17	21	ЗРР; Проверка автоматики СЭВ 110 кВ в объеме "В".. . А/Г 01:00
да	1094	ЗЭС	ПС 110 кВ НЗНП	СЭВ-110	5	17	21	5	17	21	ЗРР; Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Ш44-С2" в объеме "В".. . А/Г 01:00
	1095	ЗЭС	ПС 110 кВ НЗНП	ЩЭ2607-021 ВЛ-110 С2	5	17	21	5	17	21	К; Для проверки РЗА в объеме "К".. . А/Г 01:00
да	1096	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	1с. 110 кВ	1	17	17	1	17	17	ЗРР; ТР: Од и КЗ 110 кВ Т1, ТН 110 кВ 1с.. . А/Г 02:00
	850	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ТН2 110	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ТН2 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-12. . А/Г 01:00
да	1013	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2-Р38-Р35-Р9- А25-А20 1ц	3	18	20	3	18	20	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-137 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	920	ЮВЭС	ПС 110 кВ АР3	ВЛ 110 кВ Сальская-КПО-АР3 2ц	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 2ц, ШР-110 кВ Сальская 2ц, ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2, Т-2. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 55,7 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
	920	ЮВЭС	ПС 110 кВ АР3	ВЛ 110 кВ Сальская-КПО-АР3 2ц	1	18	18	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Сальская 2ц, ШР-110 кВ Сальская 2ц, ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2, Т-2. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 55,7 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1097	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	ВЛ 110 кВ Г2-Г18	1	18	18	1	18	18	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-2 на ПС Г18.. . А/Г 00:15
да	855	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Заветинская-Советская	1	18	18	1	18	18	ЗРР; Профилактические испытания ТТ-110 ВЛ Советская. . А/Г 02:00
да	1078	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "МКЛС" НчРРП - НРП13	2	18	19	2	18	19	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	1066	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" НУВС - ГТП	2	18	19	2	18	19	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	1098	ЗЭС	ПС 110 кВ Г18	2с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	ЗРР; ТР: ОД и КЗ 110 кВ Т2, ТН 110 кВ 2с.. . А/Г 02:00
да	968	СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	МВ-110 кВ Колодезянская	2	12	13	2	19	20	ЗРР; Вывести в ремонт МВ-110 ВЛ Дегтевская-Колодезянская для проверки УРЗА в объеме "К".. . А/Г 02:00
да	1099	ЗЭС	ПС 110 кВ Г13	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г2	1	19	19	1	19	19	ЗРР; Для кратковременного вывода/ввода Т-2 на ПС Г13.. . А/Г 00:15
да	843	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 110 кВ Котельниково-Шебалинская	1	12	12	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Котельниково. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	844	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 110 кВ Шебалинская-Заветинская	1	12	12	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Заветинская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	856	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	СЭВ 110	1	19	19	1	19	19	ИСП; Профилактические испытания СЭВ-110, ТТ-110 СЭВ 1с, ТТ-110 СЭВ 2с. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	971	СЭС	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	2СШ-110 кВ	2	12	13	2	19	20	СР; СР ЛР-110кВ 2с, РОСШ-110кВ 2с, ТР РС-110кВ 2с. . А/Г 03:00
да	970	СЭС	ПС 110 кВ Колодезянская	ВЛ 110 кВ Ал.Лозовская-Дегтевская-Колодезянская	2	12	13	2	19	20	СР; СР ЛР-110кВ 2с, РОСШ-110кВ 2с, ТР РС-110кВ 2с. . А/Г 03:00
да	857	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	1с. 110 кВ	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Дубенцовская, ШР-110 ВЛ Мартыновская, ШР-110 ВЛ Комаровская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	858	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Дубенцовская	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Дубенцовская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	861	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Дубенцовская	1	19	19	1	19	19	ИСП; Профилактические испытания МВ-110 ВЛ Дубенцовская. . А/Г 02:00
да	860	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Комаровская	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Комаровская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	859	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Мартыновская	1	19	19	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ШР-110 ВЛ Мартыновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	1100	ЗЭС	ПС 110 кВ Г13	ВЛ 110 кВ НГРЭС-Г13-Г15	1	20	20	1	20	20	ЗРР; Кратковременно отключить для вывода/ввода Т-1 на ПС Г13.. . А/Г 00:15

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1007	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-ГТП 1ц	4	3	6	2	20	21	ЗРР; Верховой осмотр, обрезка деревьев в пролетах опор № 10-27 А/Г 02:00
	1014	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	2	24	25	2	24	25	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-75 (выборочно) А/Г 02:00
	1014	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	2	24	25	2	24	25	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-75 (выборочно). . А/Г 02:00
да	936	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ВЛ 110 кВ БЗ-Ш.Быстрианская	2	24	25	2	24	25	ТР; ТР ОР-110 ВЛ Ш.Быстрианская, КС-110 ВЛ Ш.Быстрианская, ВЧЗ-110 ВЛ Ш.Быстрианская.. . А/Г 02:00
да	938	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ОСШ-110	2	24	25	2	24	25	ТР; ТР ОР-110 ВЛ Ш.Быстрианская.. . А/Г 01:30
да	947	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Б2	1	24	24	1	24	24	ВПР; Опробование АПВ ВЛ-110 Б2.. С переводом на ОВ. А/Г 01:00
да	937	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Ш.Быстрианская	2	24	25	2	24	25	ТР; ТР ЭВ-110 ВЛ Ш.Быстрианская.. . А/Г 01:30
	1036	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	2	24	25	2	24	25	ЗРР; Замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1. . А/Г 01:00
	1036	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	2	24	25	2	24	25	ЗРР; Замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1. . А/Г 01:00
да	913	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	2С-110 кВ	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Пролетарская, РРП-110-2, СР-110-2, ГР-110.. . А/Г 02:00
да	912	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	ВЛ 110 кВ Пролетарская- Ганчуковская	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Пролетарская, РРП-110-2 на ПС 110 кВ Ганчуковская. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 45,5 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 03:00
да	914	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	Ремонтная перемычка 110 кВ	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2.. А/Г 03:00
да	863	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	2С 110 кВ	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт ШР 110 ТН2, ШР2 110 МВ Т-2, ШР 2 110 ВЛ Константиновская, ШР 2 110 ОСМВ, ШР 2 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	1062	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16- Р25-Р23	5	24	28	5	24	28	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-БТ1 и 2С-110 на ПС БТ-1. . А/Г 02:00
да	862	ВЭС	ПС 110 кВ Б.Ремонтное	2с 110 кВ	1	24	24	1	24	24	ЗРР; Профилактические испытания ТТ-110-Т-2. . А/Г 02:00
да	1020	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	2С-110	4	24	27	4	24	27	ТР; Текущий ремонт ШР-110 Т-2, ШР ТН-110 2С, ШР-110 БГ1-БГ6, ШР-110 2С СМВ. Проф. испытания ШР-110 Т-2, ШР ТН-110 2С, ШР-110 БГ1-БГ6, ШР-110 2С СМВ.. С включением ремонтной перемычки. А/Г 03:00
да	1018	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	МВ-110 ВЛ БГ1-БГ6	4	24	27	4	24	27	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ БГ6, ШР ВЛ-110 кВ БГ6. Проф. испытания МВ-110 кВ ВЛ БГ6, ШР ВЛ-110 кВ БГ6. С включением ремонтной перемычки. А/Г 03:00

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	1019	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	СМВ-110	4	24	27	4	24	27	ТР; Текущий ремонт ШР-110 2С СМВ. Проф. испытания ШР-110 2С СМВ. С включением ремонтной перемычки. А/Г 03:00
	1016	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ТН-110 2С	2	4	5	4	24	27	ТР; Текущий ремонт ТН-110 2С. . А/Г 02:00
	929	ЮВЭС	ПС 110 кВ Екатериновская	КОМПАС ТМ	1	25	25	1	25	25	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас".. . А/Г 00:30
да	865	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСМВ 110	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ТТ ОСМВ 110, ОСМВ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-13, 3-07. . А/Г 02:00
да	866	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	РП 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ТТ 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3-13. . А/Г 02:00
да	867	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	1с. 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ЗРР; Профилактические испытания ТН1 110. . А/Г 02:00
да	869	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	1с. 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ЗРР; Профилактический восстановление РЗА ТН1 110. . А/Г 02:00
да	864	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСШ 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ТН 110 ОСШ, ОР 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-12. . А/Г 02:00
	1077	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" РЭ - ЦЭС №2	2	25	26	2	25	26	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	868	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	2с. 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ЗРР; Профилактические испытания ТН2 110. . А/Г 02:00
да	870	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	2с. 110 кВ	1	25	25	1	25	25	ЗРР; Профилактический восстановление РЗА ТН2 110. . А/Г 02:00
да	1015	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	3	26	28	отказана			ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-53 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00
да	873	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСМВ 110	1	26	26	1	26	26	ТР; Текущий ремонт ОСМВ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-07. . А/Г 02:00
да	872	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ОСШ 110 кВ	1	26	26	1	26	26	ТР; Текущий ремонт ОСМВ 110, ОР 110 ОСМВ, ТТ 110 110 ОСМВ, ТН 110 ОСШ, ОР 110 РП. Работы производить согласно технологической карте № 3-10, 3-07, 3-12, 3-13. . А/Г 02:00
да	942	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	2С-110	3	26	28	3	26	28	СР; СР ЛР-110 ВЛ Чернышково; ТР ТН-110 2С.. . А/Г 02:00
да	941	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	ВЛ 110 кВ Обливская ПТФ- Чернышково (ВЛ 110 кВ №62)	3	26	28	2	26	27	СР; СР ЛР-110 ВЛ Чернышково.. . А/Г 02:00
да	943	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	СМВ-110 кВ	3	26	28	3	26	28	ТР; ТР ТТ-110 СМВ-110.. . А/Г 01:30
	944	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	ТН2 110 кВ	3	26	28	3	26	28	ТР; ТР ТН-110 2С.. . А/Г 01:30

Ве де ни е РД У	№ заявк и	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	
			Объект	Оборудование	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	
да	871	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	ВЛ 110 кВ Ремонтненская- Б.Ремонтное	1	26	26	1	26	26	ЗРР; Профилактические испытания ТТ-110 ВЛ Б.Ремонтное. . А/Г 02:00
	1069	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Семикаракорский РЭС – Усть- Донецкий РЭС	2	26	27	2	26	27	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15
да	918	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	1С-110 кВ	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Октябрьская, СР-110-1, ТН-110-1, РРП-110-1, ТТ-110 кВ Октябрьская.. . А/Г 03:00
да	916	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	ВЛ 110 кВ Октябрьская- Ганчуковская	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Октябрьская, ТТ-110 кВ Октябрьская, РРП- 110-1.. . А/Г 03:00
да	917	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	Ремонтная перемычка 110 кВ	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт РРП-110-1.. . А/Г 03:00
да	878	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	СМВ 110	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт СМВ 110. Работы производить согласно технологической карте № 3-07. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	879	ВЭС	ПС 110 кВ Ремонтненская	СМВ 110	1	27	27	1	27	27	ИСП; Профилактические испытания СМВ-110. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00
да	876	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	1с. 110 кВ	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ШР-110Т-1, ЛР-110 Ганчуковская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	877	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	2с. 110 кВ	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ШР-110Т-2, ЛР-110 ВЛ Мартыновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	875	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	ВЛ 110 кВ Мартыновская- Октябрьская	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00
да	874	ВЭС	ПС 110 кВ Октябрьская	ВЛ 110 кВ Октябрьская- Ганчуковская	1	27	27	1	27	27	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Ганчуковская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10. . А/Г 02:00

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



Д.А. Мещеряков