

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

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячные			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)		
да	2009	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	2С-110				6	1	6	6	1	6	ЗРР; Для замены стоек ОСИ-110 кВ А/Г 02:00	
да	2010	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	СВ-110				6	1	6	6	1	6	ЗРР; Для замены стоек ОСИ-110 кВ А/Г 02:00	
да	2008	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 ВЛ Р4 П ц				3	1	3	3	1	3	ЗРР; Для кап. ремонта ЛР-110 кВ ВЛ Р4-РСМ 2ц А/Г 02:00	
да	2037	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	2СШ-110	4	2	5	4	2	5	4	2	5	ТР; ТР ШР-110 2СШ ШСМВ, ШР-110 2СШ ОЭВ, ШР-110 2СШ Т1, ШР-110 2СШ ВЛ Б1, ШР-110 2СШ ВЛ Садкинская, ШР-110 2СШ ВЛ Ш.Быстрианская. А/Г	
	2038	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ТН-110 2СШ	4	2	5	4	2	5	4	2	5	ТР; ТР ТН-110 2СШ. А/Г 01:30	
да	2039	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ШСМВ-110кВ	4	2	5	4	2	5	4	2	5	ТР; ТР ШР-110 2СШ ШСМВ. Проверка РЗА в объеме "В". А/Г 01:30	
да	2040	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Ш.Быстрианская	1	2	2	1	2	2	1	2	2	ТР; ТР ШР-110 2СШ ВЛ Ш.Быстрианская. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
да	1002	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	2сек. 110 кВ	4	2	5	4	2	5	4	2	5	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2, ТН-110-2, РСВ-110-2, КС-110-2, ШР-110-2 А/Г 02:00	
да	1001	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	ВЛ 110 кВ Городская-ЮЗР	4	2	5	4	2	5	4	2	5	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЮЗР А/Г 02:00	
да	270	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	КОМПАС ТМ				4	2	5	4	2	5	К; Плановая ревизия устройства ТМ Компас ТМ 2.0 А/Г ВЗ	с включением на ночь
	706	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	ЦАТС Алмаз				4	2	5	4	2	5	К; Профилактика ЦАТС Алмаз ПС КГУи HDSL модема КГУ - КРЭС. А/Г ВЗ	
да	1889	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	1С-110 кВ				1	2	2	1	2	2	БВР; Проуерка устройств РЗА ТН-110-1. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	1890	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ТН-110-1				1	2	2	1	2	2	ТР; Проверка устройств РЗА. А/Г 01:00	

Ве ден ие РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделен ный в			Заявленн ый в			Разрешен ный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					годовом			месячны			ремонта				
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)							
да	271	ВЭС	ПС 110 кВ СМ2	КОМПАС ТМ 2.0				4	2	5	4	2	5	К; Плановая ревизия устройства ТМ Компас ТМ 2.0 А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	1004	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Жуковская-Вербовая-М.Лучка-Котельниково	1	2	2	1	2	2	1	2	2	ТР; Верховой осмотр ВЛ 110 кВ отпайка на ПС Вербовая. Работы производить согласно технологической карте №№№ 1, 4 6 А/Г 02:00	под наведенным напряжением
	427	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" КГУ - Константиновская				4	2	5	4	2	5	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи АСК-РС А/Г 01:00	с включением на ночь
да	428	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" КГУ - СМ2				4	2	5	4	2	5	К; Профилактика аппаратуры ВЧ связи АКСТ-Ц А/Г 01:00	с включением на ночь
	1891	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - Екатериновская				1	2	2	1	2	2	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи АВС-1. А/Г 00:30	
да	1920	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЮЗЭС - Т15				4	2	5	4	2	5	К; Плановое измерение параметров кабеля связи А/Г ВЗ	
да	2084	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ДЗШ-110	4	2	5	4	2	5	4	2	5	К; Вывести ДЗШ-110кВ для Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г 02:00	
да	2087	СЭС	ПС 110 кВ В.Свечниковская	УРОВ-110	4	2	5	4	2	5	4	2	5	К; Вывести УРОВ-110кВ для Т.О. УРЗА в объеме "К". А/Г 02:00	
	2078	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Вешенская2 - Вешенская1	31	1	31	4	2	5	4	2	5	П; Ревизия АКСТ-6 А/Г 01:00	с включением на ночь
	1921	ЮЗЭС	ЮЗЭС	Канал связи "КЛС" Узел связи Неклиновского РЭС - БПБ Неклиновский РЭС				4	2	5	4	2	5	К; Плановое измерение параметров кабеля связи А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	2041	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ЭВ-110кВ ВЛ Б1	1	3	3	1	3	3	1	3	3	ТР; ТР ШР-110 2СШ ВЛ Б1. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
да	2026	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ШСМВ-110кВ	2	3	4	2	3	4	2	3	4	ТР; ТР ШСМВ-110. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
да	1893	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	2С-110 кВ				1	3	3	1	3	3	БВР; Проверка устройств РЗА ТН-110-2. А/Г 01:00	с включением ремонтной перемычки
	1894	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ТН-110-2				1	3	3	1	3	3	ТР; Проверка устройств РЗА. А/Г 01:00	
да	2023	СВЭС	ПС 110 кВ Чебоговская	Ремонтная перемычка 110	3	3	5	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ТТ-110 РП. А/Г 01:30	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячных			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	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
Объект	Оборудование														
да	2022	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	СЭВ-110кВ	3	3	5	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ТТ-110 СЭВ. А/Г 01:30	
	2021	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ТН2 110кВ	3	3	5	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ТН-110 2С. А/Г 01:30	
да	2020	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ЭВ-110кВ ВЛ Погорелово	3	3	5	3	3	5	3	3	5	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ Погорелово. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
да	2042	СВЭС	ПС 110 кВ БЗ	ОЭВ-110кВ	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ТР; ТР ШР-110 2СШ ОЭВ. А/Г 01:30	
да	1003	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	ВЛ 110 кВ Городская-ЮЗР	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ТР; Верховой осмотр. Работы производить согласно технологической карте №№№ 1, 5, 7 А/Г 02:00	
	1941	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	ТН-110 1С	2	4	5	1	4	4	1	4	4	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	1005	ВЭС	ПС 110 кВ Приволенская	ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская-Ремонтненская	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 Хуторская-Ремонтнская. Работы производить согласно технологической карте № 3-10 А/Г 01:00	
да	2007	ЦЭС	ПС 110 кВ ГПП4	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5				3	10	12	3	10	12	ЗРР; Для кап. ремонта ОД-110 Т-2, ЛР-110 кВ ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5 А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	1950	ЦЭС	ПС 110 кВ Р17	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	10	12	3	10	12	3	10	12	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5 А/Г 03:00	под наведенным напряжением
да	1951	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	2СШ-110	17	10	26	17	10	26	17	10	26	СР; Средний ремонт ШР-110 2СШ всех присоединений А/Г 03:00	
да	1956	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	10	12	3	10	12	3	10	12	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5 А/Г 03:00	
да	1954	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р5-Р6-Р26-Р29	3	10	12	3	10	12	3	10	12	ТР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р5-Р6-Р26-Р29 А/Г 03:00	
	1952	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ТН-110 2СШ	17	10	26	17	10	26	17	10	26	ТР; Средний ремонт ШР ТН-110 2СШ А/Г 03:00	
да	1953	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ШСМВ-110	17	10	26	17	10	26	17	10	26	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ШСМВ А/Г 03:00	
да	2017	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	ВЛ 110 кВ Б8-Б12	2	10	11	2	10	11	2	10	11	ТР; ТР ЛР-110 ВЛ Б12. А/Г 01:30	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячных			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	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
да	2018	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	МВ-110кВ ВЛ Б12	3	10	12	3	10	12	3	10	12	ТР; ТР ЛР-110 ВЛ Б12, ТТ-110 ВЛ Б12. Проверка РЗА в объеме "В". А/Г 02:00	
	2019	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	ТН-110 1С	2	10	11	2	10	11	2	10	11	ТР; ТР ТН-110 1С, ОПН-110 ТН. А/Г 01:30	
да	2027	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ ЗИВ	1	10	10	1	10	10	1	10	10	ТР; ТР МВ-110 ВЛ ЗИВ. Опробование АПВ. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
да	1937	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС6-НГ8	2	23	24	2	10	11	2	10	11	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-4, 70-76 А/Г 02:00	
да	1922	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЮЗЭС - Т11 - Т24 - Т25				3	10	12	3	10	12	К; Плановое измерение параметров кабеля на участке ЮЗЭС - ПС 110 кВ Т11. А/Г ВЗ	с включением на ночь
да	2003	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" РЭ -- Р22 -- Р13 -- Р1-- Р27				2	10	11	2	10	11	К; Плановые измерения А/Г 00:15	с включением на ночь
да	1994	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" НУВС - НГ5				3	10	12	3	10	12	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
да	1964	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р5-Р3-Р12	3	24	26	3	24	26	3	10	12	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р5-Р3-Р12 А/Г 03:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с АТ-2 ПС 220 кВ Р-20.
да	1323	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Заветинская-Советская	1	29	29	1	29	29	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Советская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с работами на ПС 220 кВ Котельниково
да	1322	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Шебалинская-Заветинская	1	29	29	1	29	29	1	10	10	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Шебалинская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с работами на ПС 220 кВ Котельниково
да	2028	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ ВПТФ	1	11	11	1	11	11	1	11	11	ТР; ТР МВ-110 ВЛ Волченская ПТФ. Опробование АПВ. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
	1247	ВЭС	ПС 110 кВ Дружба	1с. 110 кВ	1	11	11	1	11	11	1	11	11	СР; Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Зимовники, СР1 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-06) А/Г 02:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячные			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	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
	1246	ВЭС	ПС 110 кВ Дружба	ВЛ 110 кВ Зимовники-Дружба	1	11	11	1	11	11	1	11	11	СР; Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Зимовники (работы производить согласно технологической карте № 3-06), Текущий ремонт ВЧЗ ВЛ 110 Зимовники (работы производить согласно технологической карте № 4-04), Текущий ремонт КС 110 ВЛ Зимовники (работы производить согласно технологической карте № 4-05). А/Г 02:00	
	1942	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	ТН-110 2С	2	11	12	1	11	11	1	11	11	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	1923	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т24	КОМПАС ТМ				2	11	12	2	11	12	К; Плановая проверка УКПМ А/Г 08:00	с включением на ночь
	2025	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ТН1 110кВ	2	11	12	2	11	12	2	11	12	ТР; ТР ТН-110 1С. А/Г 01:30	
да	2024	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ЭВ-110кВ ВЛ НПС3	2	11	12	2	11	12	2	11	12	ТР; ТР ТТ-110 ВЛ НПС3. Опробование АПВ. А/Г 01:30	
да	2029	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ Б4	1	12	12	1	12	12	1	12	12	ТР; ТР МВ-110 ВЛ Б4. Опробование АПВ. А/Г 01:30	с переводом на ОВ
	2011	ЦЭС	ПС 110 кВ ГПП4	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4				3	15	17	3	15	17	ЗРР; Для кап. ремонта ОД-110 Т-1, ЛР-110 ВЛ Р40-ГПП4 А/Г	
да	1959	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5	3	15	17	3	15	17	3	15	17	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5 А/Г 03:00	
	2045	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ТН-110 1СШ	2	15	16	2	15	16	2	15	16	ТР; ТР ТН-110 1СШ, ОПН-110 ТН-1СШ. А/Г 01:30	Ростовское РДУ: работы выполнены в апреле.
	1957	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	5	15	19	5	15	19	5	15	19	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Койсуг-БТ1. Текущий ремонт МВ-110 кВ ВЛ Койсуг-БТ1, ТТ-110 кВ ВЛ Койсуг-БТ1 А/Г 03:00	
да	1248	ВЭС	ПС 110 кВ ВдПТФ	Ремонтная перемычка 110	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ЗРР; Профилактические испытания ТТ 110 РП А/Г 02:00	
да	2030	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ОМВ-110кВ	5	15	19	5	15	19	5	15	19	СР; СР ОМВ-110. Проф. испытания ОМВ-110 кВ. А/Г 08:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячных			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	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
Объект	Оборудование														
да	1249	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Котельниково	5	15	19	5	15	19	5	15	19	ЗРР; Профилактический контроль РЗА ВЛ 110 кВ Жуковская-Вербовая-М.Лучка-Котельниково А/Г 01:00	с переводом на ОВ
да	2092	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	ОСМВ-110				5	15	19	5	15	19	ЗРР; Вывести из работы ОСВ-110кВ для опробования ТАПВ-110кВ. Совместно с заявкой № 304/2086 А/Г 03:00	
да	1895	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	2С-110 кВ				5	15	19	5	15	19	ТР; Текущий ремонт СР-110-2, СМВ-110, ТТ-110-1, ТТ-110-2, ТН-110-2, ЛР-110 Харьковская, отбор проб масла. А/Г 02:00	
да	1885	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ВЛ 110 кВ Куберле2-Харьковская				5	15	19	5	15	19	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 Харьковская. А/Г 02:00	
да	1884	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	СМВ-110	5	15	19	5	15	19	5	15	19	ТР; Проверка защит ВЛ-110 Харьковская, ВЛ-110 Орловская. Текущий ремонт ТТ-110-1, ТТ-110-2, СР-110-2, СМВ-110, отбор проб масла. А/Г 02:00	
	1896	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ТН-110-2				5	15	19	5	15	19	ТР; Текущий ремонт ТН-110-2. А/Г 01:00	
да	1251	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	1СШ 110 кВ	4	15	18	4	15	18	4	15	18	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ВЛ Обливная, ШР1 110 ВЛ Октябрьская, ШР1 110 ВЛ Северный Портал, ШР1 110 ШСЭВ (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1252	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Мартыновская-Обливная	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ЛР- 110 ВЛ Обливная,ОР-110 ВЛ Обливная (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	

Ве ден ие РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделен ный в			Заявленн ый в			Разрешен ный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					годовом			месячны			ремонта				
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)							
да	1250	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОСШ 110 кВ	4	15	18	4	15	18	4	15	18	ТР; Текущий ремонт ОР 110 ВЛ ВЛ Обливная, ОР 110 ВЛ Октябрьская, ОР 110 ВЛ Северный Портал, ОР 110 ОЭВ (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1253	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Обливная	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ВЛ Обливная (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	2081	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	ДЗШ-110				5	15	19	5	15	19	К; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	2082	ЦЭС	ПС 110 кВ Р29	УРОВ-110				5	15	19	5	15	19	К; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	1924	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	1с 110 кВ	31	1	31	4	15	18	4	15	18	ТР; ТР 1 СР 110 кВ А/Г 02:00	
да	1926	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 110 кВ Самбек-Синявская	31	1	31	1	15	15	1	15	15	ТР; ТР ЛР 110 кВ ВЛ Самбек А/Г 02:00	
да	1925	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	СМВ 110 кВ	31	1	31	4	15	18	4	15	18	ТР; ТР СМВ 110 кВ 1-2с А/Г 02:00	
да	1958	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25- Р23	5	15	19	5	15	19	5	15	19	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 отключением ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1	
да	1927	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Алексеевская	ПРМ АКПА 536 кГц ВЛ 110 кВ Т15 – Некрасовская – Лагоновская – Алексеевская				5	15	19	5	15	19	К; Вывести ПРМ АКПА-В 536кГц для проверки А/Г ВЗ	без отключения ЛЭП (оборудования)
	2005	ЦЭС	ПС 110 кВ БТЗ	КОМПАС ТМ				4	15	18	4	15	18	К; Плановая проверка А/Г 00:15	с включением на ночь
да	2086	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	ОСМВ-110	5	15	19	5	15	19	5	15	19	СР; СР ОСМВ-110□ С отдельной работой секций 110 кВ А/Г 03:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в			Заявленный в			Разрешенный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.	
					годовом			месячны			ремонта					
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)			
Объект	Оборудование															
да	1992	ЦЭС	ПС 110 кВ КСЗ	2СШ-110		2	17	18	2	15	16	2	15	16	СР; Средний ремонт ШР-110-2 ШСМВ-110. Чистка изоляции ШР-110 Т-2, ШР-110 ТН-110 2СШ А/Г 03:00	
	1993	ЦЭС	ПС 110 кВ КСЗ	ТН-110 2СШ					2	15	16	2	15	16	ТР; Чистка изоляции ШР-110 Т-2, ШР-110 ТН-110 2СШ А/Г	
да	1991	ЦЭС	ПС 110 кВ КСЗ	ШСВ-110		2	17	18	2	15	16	2	15	16	СР; Средний ремонт ШР-110-2 ШСМВ-110 А/Г 03:00	
да	1972	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	1СШ 110 кВ		4	15	18	4	15	18	4	15	18	ТР; ТР:1ШР 110кВ ВЛ Т-25,1ШР 110кВ ВЛ Т-10,1ШР 110кВ ВЛ Т-5/1,1ШР 110кВ ВЛ Т5/2,1ШР 110кВ ВЛ Т-25 1ШР 110кВ ШСМВ,1ШР 110кВ Т№1,1ШР 110кВ Т№2 1ШР 110кВ ТН1 сш. А/Г В3	
да	1971	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т25		1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; ТР:1ШР110кВ ВЛ Т-25, МВ 110кВ ВЛ Т-25 А/Г В3	
	1970	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ТН 110кВ 1СШ		4	15	18	4	15	18	4	15	18	ТР; ТР: 1ШР 110кВ ТН1 сш А/Г В3	
да	1973	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ШСМВ 110 кВ		4	15	18	4	15	18	4	15	18	ТР; ТР: 1ШР 110кВ ШСМВ А/Г В3	
да	1995	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Койсуг - БТ1					5	15	19	5	15	19	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
да	2077	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Промзона - Колодезянская - Ал.Лозовская		1	1	1	5	15	19	5	15	19	П; Ревизия АВС-3. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	269	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "МКЛС" УС ЗЭС (п.Артем) - Ш14 - ВЭС					5	15	19	5	15	19	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена. А/Г 02:00	с включением на ночь
да	1928	ЮЗЭС	Ростовэнерго	САОН "от 5 до 10 МВт"					5	15	19	5	15	19	К; На ПС Алексеевская вывести САОН (объем 9,85 МВт) для проверки автоматики А/Г В3	без отключения ЛЭП (оборудования)
да	1962	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5		2	22	23	2	22	23	2	15	16	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р1-Р33-Р5 А/Г 03:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с МВ-Р12 ПС 110 кВ Р5

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячный			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	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
Объект	Оборудование														
да	1254	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Мартыновская-Октябрьская	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Октябрьская, ОР-110 ВЛ Октябрьская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1256	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОЭВ 110	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ОЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1897	ЮВЭС	ПС 110 кВ Сандатовская	КОМПАС ТМ				1	16	16	1	16	16	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас". А/Г 00:30	
да	1898	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - Сандатовская				1	16	16	1	16	16	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи СПИ 244-3М. А/Г 00:30	
да	1255	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Октябрьская	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ВЛ Октябрьская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1976	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ВЛ 110 кВ Т10-Т11	1	16	16	1	16	16	1	16	16	БВР; ТР:ЛР 110кВ ВЛ Т-10 А/Г ВЗ	
да	1974	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т10	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; ТР: МВ 110кВ ВЛ Т-10, 1ШР 110кВ ВЛ Т-10 А/Г ВЗ	
да	1975	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т10	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; ТР:ЛР 110кВ ВЛ Т-10, 1ШР 110кВ ВЛ Т-10 А/Г ВЗ	
да	1278	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	2с. 110 кВ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; Текущий ремонт СР2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10), Текущий ремонт ТН 2 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-12) А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	1279	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	СМВ 110	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ЗРР; Профилактические испытания ТТ1-110 СМВ, ТТ2-110 СМВ А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячные			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	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
Объект	Оборудование														
да	1280	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	СМВ 110	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР; Текущий ремонт СМВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-07), Текущий ремонт ТТ 1 110 СМВ (работы производить согласно технологической карте № 3-13), Текущий ремонт ТТ2 110 СМВ (работы производить согласно технологической карте № 3-13)	с включением ремонтной перемишки
	2000	ЦЭС	ПС 220 кВ Койсуг	УЭП СДТУ				2	16	17	2	16	17	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
	1999	ЦЭС	ПС 220 кВ Койсуг	ЦАТС Алмаз				2	16	17	2	16	17	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
	1882	ЮВЭС	ПС 110 кВ АРЗ	ВЛ 110 кВ Сальская-КПО-АРЗ 2ц	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ТР; Профиспытание ЛР-110 Сальская 2ц, ШР-110 Т-2. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 55,7 В. Заземлять в обору РУ А/Г 02:00	под наведенным напряжением
	1316	ВЭС	ПС 110 кВ Дубовская	2 сек. 110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ЗРР; Профилактические испытания ТН2 110 А/Г 02:00	с включением ремонтной перемишки
да	1259	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ШСЭВ 110	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ШСЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10). А/Г 02:00	
да	1283	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	1 сек. 110 кВ				4	15	18	4	18	21	ТР; Текущий ремонт РРП-110-1, ТН-110-1, РСВ-110-1, КС-110-1, ШР-110-1 А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Цимлянская ГЭС - Волгодонская ТЭЦ-2 и работами на Волгодонской ТЭЦ-2
да	1282	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	ВЛ 110 кВ ВдТЭЦ2-Городская				4	15	18	4	18	21	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ВдТЭЦ2 А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Цимлянская ГЭС - Волгодонская ТЭЦ-2 и работами на Волгодонской ТЭЦ-2

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячных			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	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
			Объект	Оборудование											
да	1257	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Северный Портал-Мартыновская	1	17	17	1	17	17	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Северный Портал, ОР 110 ВЛ Северный Портал (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Цимлянская ГЭС - Волгодонская ТЭЦ-2.
да	1258	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Северный Портал	1	17	17	1	17	17	1	18	18	ТР; Текущий ремонт ШР1 110 ВЛ Северный Портал (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Цимлянская ГЭС - Волгодонская ТЭЦ-2.
да	1961	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-Р24-Р5	2	18	19	2	18	19	2	18	19	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р40-Р24-Р5 А/Г 03:00	
да	1360	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Северный Портал	2	18	19	2	18	19	2	18	19	ТР; Верховой осмотр. (работы производить согласно технологической карте №5, № 7) А/Г 02:00	
да	1362	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	ВЛ 110 кВ Северный Портал-Мартыновская	1	18	18	1	18	18	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Мартыновская. (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1361	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	ВЛ 110 кВ ЦГЭС-Северный Портал	1	18	18	1	18	18	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЦГЭС (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1363	ВЭС	ПС 110 кВ Северный Портал	СШ 110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	19	19	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЦГЭС. Текущий ремонт ЛР-11 ВЛ Мартыновская (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 02:00	
да	1936	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р5-Р6-Р26-Р29	3	10	12	3	10	12	3	22	24	ЗРР; Замена изоляторов, ремонт провода оп. № 45, 47, 52,53, 58, 59,70 А/Г 02:00	
да	1960	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-Р10-Р24-Р5	3	15	17	3	15	17	3	22	23	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р40-Р10-Р24-Р5 А/Г 03:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячный			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	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
			Объект	Оборудование											
да	1968	ЦЭС	ПС 110 кВ Р32	ВЛ 110 кВ НГ5-АС11-Р32-КС3				1	22	22	1	22	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КС3 А/Г 03:00	
да	1963	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р5-Р19 1ц	2	22	23	2	22	23	2	22	23	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р5-Р19 1ц А/Г 03:00	
да	2031	СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	1С-110	2	22	23	2	22	23	2	22	23	ТР; ТР ТН-110 1С, ОД/КЗ-110 Т1. А/Г 01:30	с включением ремонтной перемычки
да	2033	СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	СМВ-110кВ	4	22	25	4	22	25	4	22	25	ТР; ТР ТТ-110 СМВ. А/Г 01:30	с включением ремонтной перемычки
	2032	СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	ТН-110кВ 1С	2	22	23	2	22	23	2	22	23	ТР; ТР ТН-110 1С. А/Г 01:30	
да	2083	ЦЭС	ПС 110 кВ ГТП	ПРМ АКА 532 кГц ВЛ 110 НЗБ-ГТП 1ц				5	22	26	5	22	26	К; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	2088	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	МВ-110 В.Свечниковский	2	22	23	2	22	23	2	22	23	ЗРР; Вывести в ремонт МВ-110 ВЛ Новоселовская-В.Свечниковская для Т.О. УРЗА в объеме "В". А/Г 02:00	с переводом на ОВ
да	1943	ЦЭС	ПС 110 кВ КС3	МВ110 ВЛ 110 НГ5-АС11-Р32-КС3	4	22	25	4	22	25	4	22	25	ЗРР; Проверка РЗА А/Г 01:00	
да	1373	ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	2с. 110 кВ	4	22	25	4	22	25	4	22	24	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2, Текущий ремонт ТН-110-2, Текущий ремонт РСВ-110-2, Текущий ремонт КС-110-2, Текущий ремонт ШР-110-2 А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с работами на Волгодонской ТЭЦ-2.
да	1372	ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	ВЛ 110 кВ ВдТЭЦ1-ЮЗР	4	22	25	4	22	25	4	22	24	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ВдТЭЦ1 А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с работами на Волгодонской ТЭЦ-2.
да	1939	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НГ5-АС11-Р32-КС3	4	22	25	4	22	25	4	22	25	ЗРР; Замена изоляторов, верховой осмотр, обрезка деревьев в пролетах опор № 150-168 А/Г 02:00	
да	1944	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ВЛ 110 кВ БГ1-БГ2	2	22	23	2	22	23	2	22	23	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ БГ1-БГ2, РП-110-1 А/Г 04:00	
да	1945	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	Ремонтная перемычка 110	2	22	23	2	22	23	2	22	23	ТР; Текущий ремонт РП-110-1 А/Г 04:00	
да	1978	ЦЭС	ПС 110 кВ КС3	ВЛ 110 кВ НГ5-АС11-Р32-КС3	1	22	22	1	22	22	1	22	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КС3 А/Г 02:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в			Заявленный в			Разрешенный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					годовом			месячны			ремонта				
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)							
да	1979	ЦЭС	ПС 110 кВ КСЗ	МВ110 ВЛ 110 НГ5-АС11-Р32-КСЗ	4	22	25	4	22	25	4	22	25	СР; Средний ремонт МВ-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КСЗ, ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КСЗ, проф. испытания А/Г 03:00	
да	1365	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	2СШ 110 кВ	4	22	25	4	22	25	4	22	25	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Обливная, Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Октябрьская, Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Северный Портал, Текущий ремонт ШР2 110 ШСЭВ. (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 03:00	
да	1366	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Обливная	1	22	22	1	22	22	1	22	22	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Обливная (работы производить согласно технологической карте № 3-10). Текущий ремонт ЭВ 110 ВЛ Обливная (работы производить согласно технологической карте) А/Г 03:00	с переводом на ОВ
да	1985	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	1С-110	2	22	23	1	22	22	1	22	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КСЗ А/Г 03:00	
да	1990	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	1С-110				2	22	23	2	22	23	СР; Средний ремонт ШР-110 1С А/Г 03:00	
да	1983	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	ВЛ 110 кВ НГ5-АС11-Р32-КСЗ	2	22	23	1	22	22	1	22	22	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НГ5-АС11-Р32-КСЗ, средний ремонт РРП-110-1 А/Г 03:00	
да	1984	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	Ремонтная перемычка 110	4	22	25	1	22	22	1	22	22	СР; Средний ремонт РРП-110-1 А/Г 03:00	
да	2015	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	2СШ 110 кВ	4	22	25	4	22	25	4	22	25	ТР; ТР: 2ШР 110кВ ВЛ Т-10,2ШР 110кВ ВЛ Т-25,2ШР 110кВ ВЛ Т-5/1,2ШР 110кВ ВЛ Т-5/2,2ШР 110кВ ШСМВ,2ШР 110кВ Т№1,2ШР 110кВ Т№2,2ШР 110кВ ТН2сш. А/Г ВЗ	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в			Заявленный в			Разрешенный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.	
					годовом			месячны			ремонта					
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)			
Объект	Оборудование				дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)			
да	1977	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ВЛ 110 кВ Т11-Т24-Т24д-Т26-Т27-Т25		1	22	22	1	22	22	1	22	22	БВР; ТР ЛР 110кВ ВЛ Т-25 на ПС Т-11 А/Г ВЗ	
да	2014	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т25		1	22	22	1	22	22	1	22	22	ТР; ТР:МВ 110кВ ВЛ Т-25,2ШР 110кВ ВЛ Т-25. А/Г ВЗ	
	2013	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ТН 110кВ 2СШ		1	22	22	1	22	22	1	22	22	ТР; ТР:ШР 110кВ ТН 2сш А/Г ВЗ	
да	2012	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ШСМВ 110 кВ		4	22	25	4	22	25	4	22	25	ТР; ТР:2ШР ШСМВ А/Г ВЗ	
да	1364	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б.Ремонтное-Богородская-Элиста Западная					1	22	22	1	22	22	ЗРР; Кратковременно для вывода в ремонт ВЛ 110 Денисовская-Овцевод (текущий ремонт ЛР 110 Денисовская на ПС Овцевод) А/Г 00:10	
	1996	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Койсуг - БТ2					3	22	24	3	22	24	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
	2076	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Артамоновская – Кашарская		31	1	31	6	22	27	6	22	27	П; Ревизия РРЛ Pasolink. А/Г 01:00	с включением на ночь
да	1288	ВЭС	ПС 110 кВ Богородская	ВЛ 110 кВ Б.Ремонтное-Богородская-Элиста Западная					1	16	16	1	23	23	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 Б.Ремонтное-Элиста Западная (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 01:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Зимовники - Элиста Северная.
да	1290	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б.Ремонтное-Богородская-Элиста Западная					1	16	16	1	23	23	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 Богородская-Элиста Западная на опоре 113 (работы производить согласно технологической карте № 3-10) А/Г 01:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Зимовники - Элиста Северная.
да	1295	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б.Ремонтное-Богородская-Элиста Западная					1	17	17	1	23	23	ЗРР; Кратковременно для вывода в ремонт ВЛ 110 Ремонтненская-Денисовская. Для текущего ремонта ЛР 110 Ремонтненская на ПС Денисовская А/Г 00:10	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 220 кВ Зимовники - Элиста Северная.
да	1929	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	2с 110 кВ		31	1	31	4	22	25	4	23	26	ТР; ТР 2 СР 110 кВ А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 110 кВ Т11-Т25
да	1931	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 110 кВ Синявская-Хапры		31	1	31	1	22	22	1	23	23	ТР; ТР ЛР 110 кВ ВЛ Хапры А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 110 кВ Т11-Т25
да	1930	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Синявская	СМВ 110 кВ		31	1	31	4	22	25	4	23	26	ТР; ТР СМВ 110 кВ 1-2 с А/Г 02:00	Ростовское РДУ: из-за совмещения с ВЛ 110 кВ Т11-Т25

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в			Заявленный в			Разрешенный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.	
					годовом			месячны			ремонта					
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)			
Объект	Оборудование															
	1892	ЮВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЮВЭС - КС Сальская					1	23	23	1	23	23	К; Регламентные работы на аппаратуре ВЧ-связи СПИ 122-3М. А/Г 00:30	
да	1367	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Октябрьская		1	23	23	1	23	23	1	23	23	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Октябрьская (работы производить согласно технологической карте № 3-10). Текущий ремонт ЭВ 110 ВЛ Октябрьская (работы производить согласно технологической карте). А/Г 02:00	Ростовское РДУ: с переводом через ОВ.
да	2016	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т10		1	23	23	1	23	23	1	23	23	ТР; ТР: МВ, 2ШР 110кВ ВЛ Т-10 А/Г ВЗ	
да	2004	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЦЭС- Р6 - Р29 - Р20					2	23	24	2	23	24	К; Плановые измерения А/Г 00:15	с включением на ночь
	2001	ЦЭС	ЦЭС	Мультиплексор МП-8 ЦЭС – Р12 – Р3 – Р27 – Р1 – Р13 – Р6 – Р26					2	23	24	2	23	24	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
да	1965	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р5-Р19 2ц		3	24	26	3	24	26	3	24	26	СР; Средний ремонт ШР 2СШ-110 ВЛ Р5-Р19 2ц А/Г 03:00	
да	2034	СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	2С-110		2	24	25	2	24	25	2	24	25	ТР; ТР ТН-110 2С, ОД/КЗ-110 Т2. А/Г 01:30	с включением ремонтной перемычки
	2036	СВЭС	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	ТН-110кВ 2С		2	24	25	2	24	25	2	24	25	ТР; ТР ТН-110 2С. А/Г 01:30	
да	2089	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	ОСМВ-110		2	24	25	2	24	25	2	24	25	ЗРР; Для подмены МВ-110кВ Индустрия. А/Г 02:00	
да	1374	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	СМВ 110		1	24	24	1	24	24	1	24	24	ИСП; Профилактические испытания СМВ-110 А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки
да	1948	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	1С-110		3	24	26	3	24	26	3	24	26	ТР; Текущий ремонт ШР-110 Т-1, ШР-110 ТН 1С, ШР ВЛ-110 БГ1-БГ2, ШР-110 1С СМВ. Проф. испытания ШР-110 Т-1, ШР-110 ТН 1С, ШР ВЛ-110 БГ1-БГ2, ШР-110 1С СМВ А/Г 02:00	с включением ремонтной перемычки

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячный			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	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
Объект	Оборудование														
да	1946	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	МВ-110 ВЛ БГ1-БГ2	3	24	26	3	24	26	3	24	26	ТР; Текущий ремонт и проф. испытания МВ-110 кВ ВЛ БГ1-БГ2, ШР ВЛ-110 кВ БГ1-БГ2 А/Г 02:00	с включением ремонтной перемишки
да	1947	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	СМВ-110	3	24	26	3	24	26	3	24	26	ТР; Текущий ремонт СМВ-110 кВ, ШР-110 1С СМВ. Проф. испытания СМВ-110 кВ, ШР-110 1С СМВ А/Г 02:00	с включением ремонтной перемишки
	1949	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ТН-110 1С	3	24	26	3	24	26	3	24	26	ТР; Текущий ремонт ТН-110 1С, отбор проб масла на хим. анализ А/Г 02:00	
да	1370	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ШСЭВ 110	1	24	24	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ШСЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10), Текущий ремонт ШСЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте) А/Г 02:00	
да	1369	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Северный Портал	1	24	24	1	24	24	1	24	24	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Северный Портал (работы производить согласно технологической карте № 3-10), Текущий ремонт ЭВ 110 ВЛ Северный Портал (работы производить согласно технологической карте) А/Г 02:00	с переводом на ОВ
	1997	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Койсуг - БТЗ				3	24	26	3	24	26	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
да	2002	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Р1- НчРРП - ВЭС				2	24	25	2	24	25	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь
да	1368	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОЭВ 110	1	23	23	1	23	23	1	25	25	ТР; Текущий ремонт ШР2 110 ОЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте № 3-10), Текущий ремонт ОЭВ 110 (работы производить согласно технологической карте) А/Г 02:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в			Заявленный в			Разрешенный срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.			
					годовом			месячны			ремонта							
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)					
Объект	Оборудование				дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)					
	1375	ВЭС	ПС 110 кВ Дружба	2с. 110 кВ				1	25	25	1	25	25	1	25	25	СР; Средний ремонт ШР 110 Т2 (работы производить согласно технологической карте № 3-06) А/Г 02:00	
да	1938	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-Р38-Р9-Р35-А25-А20 2ц				3	15	17	3	15	17	3	29	31	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-137 А/Г 02:00	под наведенным напряжением
да	1966	ЦЭС	ПС 110 кВ Р17	ВЛ 110 кВ Р4-Р17-Р7-Р40				3	29	31	3	29	31	3	29	31	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р4-Р17-Р7-Р40 А/Г 03:00	под наведенным напряжением
да	1378	ВЭС	ПС 110 кВ Водозабор	2сек. 110 кВ				4	29	1	4	29	1	4	29	1	ТР; Текущий ремонт РРП-110-2, Текущий ремонт ТН-110-2, Текущий ремонт РСВ-110-2, Текущий ремонт КС-110-2, Текущий ремонт ШР-110-2 А/Г 02:00	
да	1377	ВЭС	ПС 110 кВ Водозабор	ВЛ 110 кВ Водозабор-Добровольская				4	29	1	4	29	1	4	29	1	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Добровольская А/Г 02:00	
да	1940	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5				2	29	30	2	29	30	2	29	30	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор №6-13, 30-65 А/Г 02:00	
да	1981	ЦЭС	ПС 110 кВ КС3	1СШ-110							2	29	30	2	29	30	СР; средний ремонт ШР-110 ШСМВ. Чистка изоляции ШР-110 Т-1, ШР-110 ТН-110 1СШ А/Г 03:00	
	1982	ЦЭС	ПС 110 кВ КС3	ТН-110 1СШ							2	29	30	2	29	30	СР; Чистка изоляции ШР-110 ТН-110 1СШ, ТН-110 1СШ А/Г 02:00	
да	1980	ЦЭС	ПС 110 кВ КС3	ШСВ-110							2	29	30	2	29	30	СР; Средний ремонт ШР-110-1 ШСМВ. Чистка изоляции ШСМВ-110 А/Г 03:00	
да	1988	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	2С-110				3	29	31	1	29	29	1	29	29	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5, ШР-110 2С А/Г 03:00	
да	1986	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	ВЛ 110 кВ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5				3	29	31	1	29	29	1	29	29	СР; Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ НЗБ-НЗПМ-АС11-НГ5, РРП-110-2 А/Г 03:00	
да	2006	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	КОМПАС ТМ							3	29	31	3	29	31	К; Плановая проверка А/Г 00:15	с включением на ночь

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом			Заявленный в месячных			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	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
Объект	Оборудование														
да	1987	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	Ремонтная переемычка 110	3	29	31	1	29	29	1	29	29	СР; Средний ремонт РРП-110-2 А/Г 03:00	
да	1989	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ5	СМВ-110	3	29	31	2	29	30	2	29	30	СР; Средний ремонт СМВ-110, ШР-110 1С, ШР-110 2С. Проф. испытания СМВ-110, ШР-110 1С, ШР-110 2С А/Г 03:00	
	1998	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЦЭС - Р20				3	29	31	3	29	31	К; Плановая ревизия А/Г 00:15	с включением на ночь

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. Мешеряков – Первый заместитель директора – Главный инженер филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
2. Проект документа подготовлен: «28» апреля 2017 г.
3. Название документа: График ремонтов оборудования электрических сетей, находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ, на май месяц 2017 года.

4. Документу присвоен № РЭ/131/УЭЭ от «28» 04 2017 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)

И. Г. Куглешов
« » 2017 г.

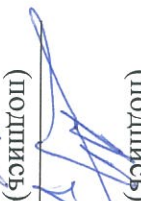
Начальник диспетчерской службы



(подпись)

Н.П. Горбанев
« » 2017 г.

Начальник Управления технического обслуживания и ремонтов



(подпись)

А.С. Реут
« » 2017 г.

Начальник отдела электрических режимов



(подпись)

В.В. Копылов
« » 2017 г.

Начальник службы релейной защиты и автоматики



(подпись)

Д.В. Морозов
« » 2017 г.

7. Лист подготовки и согласования оформил:

К.А. Набока, тел. 20-52