

**График ремонтов оборудования электрических сетей находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ на Июль месяц 2015 года**

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделены в годовом графике			Заявленный в месячный график срок ремонта			Согласованный РЭ срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					дней	начало (дата)	оконча (дата)	дней	начало (дата)	оконча (дата)	дней	начало (дата)	оконча (дата)	дней	начало (дата)	оконча (дата)		
	3954	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-1	5	13	17	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: Средний ремонт ТН-110-1, ШР-110 ТН-1, РВС-110 ТН-1., А/Г-03:00	
да	3475	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зимовники-Василевская-Харьковская	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Зимовники, РПГ 110 ВЛ Зимовники, РРП1 110, СР1 110 на ПС Харьковская, А/Г-02:00	Выводятся из работы: Связь и ТМ с ПС Харьковская.
да	3476	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	1с. 110 кВ	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Зимовники, РПГ 110 ВЛ Зимовники, РРП1 110, СР1 110, А/Г-02:00	
да	3599	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	МВ-110 кВ ВЛ БГ2-АС1	14	1	14	14	1	14	14	1	14	14	1	14	СР: СР: МВ-110 ВЛ АС1-БГ2, А/Г-ВЗ	Оперативные указания: с подменой на ОВ
да	3612	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р20-Р26-Р6-Р5	3	1	3	3	1	3	3	1	3	3	1	3	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ Р5-Р6-Р26-Р20, А/Г-03:00	
да	3620	ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	СМВ-110	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ТР: ТР: СМВ-110, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
да	3813	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш16	ШОВ 110 кВ				2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР: Для проверки автоматики в объеме "В", А/Г-01:00	Оперативные указания: включить ж/в на присоединении Ш30-1ц
да	3819	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Г2-Г18	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР: ТР: ЛР и ГР 110 кВ ВЛ Г18 на ПС Г2, А/Г-02:00	Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Г18 на Г2
да	3820	ЗЭС	ПС 110 кВ Г2	МВ 110кВ ВЛ Г18	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР: ТР: ЛР и ГР 110 кВ ВЛ Г18, А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ-110 Г2-Г18
да	3930	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Егорлыкская-Целинская	3	1	3	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: СР: РРП-2-110, ТР: ТТ, ЛР ВЛ-110 Целинская на ПС Егорлыкская, А/Г-01:00	
да	3951	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Егорлыкская-Целинская	2	13	14	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: Средний ремонт ЛР-110 Егорлыкская, ТТ-110 Егорлыкская, ВЧЗ-110 Егорлыкская, РРП-110-1 на ПС Целинская. Профиспытание ТТ-110 Егорлыкская, ВЧЗ-110 Егорлыкская на ПС Целинская. Проверка РЗА. А/Г-03:00	
	3952	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	Ремонтная перемычка 110 кВ	2	13	14	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: Средний ремонт РРП-110-1., А/Г-03:00	

Ве де ни е Р Д У	№ заявк и	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике спок			Заявленный в месячный график срок ремонта Согласован			ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
да	3953	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	1С-110 кВ	5	13	17	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: Средний ремонт ЛР-110 Егорлыкская, ТН-110-1, РВС-110 ТН-1, ШР-110 Т-1, ШР-110 ТН-1., А/Г-03:00	
	3954	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-1	5	13	17	3	1	3	3	1	3	3	1	3	СР: Средний ремонт ТН-110-1, ШР-110 ТН-1, РВС-110 ТН-1., А/Г-03:00	
да	3956	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	СМВ-110	7	8	14	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ТР: Текущий ремонт СМВ-110. Проверка РЗА., А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
	3957	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	АПВ СМВ-110				2	1	2	2	1	2	2	1	2	В: Проверка РЗА., А/Г-01:00	
да	3625	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ В1-В2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	1	2	2	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	
да	3917	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	СМВ-110	2	6	7	2	2	3	2	2	3	2	2	3	СР: Средний ремонт РС-110кВ 2с, А/Г-03:00	
да	3918	СЭС	ПС 110 кВ Калининская	СШ-110кВ-2С	2	6	7	2	2	3	2	2	3	2	2	3	СР: Средний ремонт РС-110кВ 2с, ШР-110кВ 2с, А/Г-03:00	
	3934	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зерновая-ЗР10				1	2	2	1	2	2	1	2	2	ТР: Обрезка деревьев, А/Г-01:00	
да	3477	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Городская-ЮЗР	4	6	9	4	6	9	4	6	9	4	6	9	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Городская на ПС ЮЗР, А/Г-02:00	
да	3478	ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	1с. 110 кВ	4	6	9	4	6	9	4	6	9	4	6	9	ТР: Текущий ремонт РРП-110-1, ТН-110-1, РСВ-110-1, КС-110-1, ШР-110-1, А/Г-02:00	
да	3613	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	6	8	3	6	8	3	6	8	3	6	8	СР: СР: ЛР-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5 на ПС Р-5, А/Г-03:00	
да	3614	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	19	6	24	19	6	24	19	6	24	19	6	24	СР: СР: МВ-110 ВЛ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5, А/Г-72:00	
да	3621	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС15-АС6				2	6	7	2	6	7	2	6	7	БВР: БВР на МВ-110 ВЛ АС15-АС6 на ПС АС-6, А/Г-03:00	
да	3622	ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	МВ-110 ВЛ АС15	2	6	7	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ АС15-АС6, А/Г-03:00	
да	3628	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-Р38-Р9-Р35-А25-А20 2ц				2	6	7	2	6	7	2	6	7	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением ВЛ-110 кВ на всех подстанциях
да	3772	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	2с. 110 кВ	9	6	14	9	6	14	9	6	14	9	6	14	ЗРР: ТР: СР 110 кВ 2с., ШР 110 кВ Т2, ШР 110 кВ ВЛ АС-12, ШР 110 кВ 2с. ОМВ, ШР 110 кВ ВЛ Н15, ШР 110 кВ ВЛ Ш38, ШР 110 кВ ТН 2с., А/Г-	Оперативные указания: с включением ВЛ 110 кВ Н9 – Ш38 через ОВ-110

Ве де ни е Р Д У	№ заяв ки	Пред прия тие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделены в годовом графике			Заявленный в месячный график срок ремонта			Согласован новый РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
да	3773	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	СЭВ 110 кВ	1	6	6	1	6	6	1	6	6	1	6	6	ЗРР: ТР: СР 110 кВ 2с., А/Г-02:00	
	3809	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15- Отраденская- Ефремовская	4	6	9	4	6	9	4	6	9	4	6	9	СР: С.Р.: ЛР 110кВ ВЛ Т-15 на ПС Отраденская., А/Г-ВЗ	Режимные указания: 1. ПС Федоровская запитать от ПС Латоновская.□ 2. ПС Щербаковская запитать от ПС Таганрогская.□ 3. ОДГ НРЭС: запитать потребителей ПС Отраденская и ПС Ефремовская по резерву сети 10кВ.
	3812	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ШЭ2607-031 ВЛ-110 ШГТЭС				5	6	10	5	6	10	5	6	10	К1: Проверка в объеме "К1", А/Г-01:00	
да	3877	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б3-Б2	2	1	2	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ТР: ТР ЛР,ОР-110 на ПС Б3., А/Г-01:30	Выводятся из работы: Связь и ТМ с ПС Б-11(рез).□ Связь и ТМ с ПС Б-12 (осн).□ Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Б2, ОСШ-110 ПС Б3. Резервные каналы ВЧ связи и ТМ с Морозовским РЭС, Тацинским РЭС, основные каналы связи и ТМ с ПС Б-5 ПС Б-2
да	3878	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ЭВ-110кВ ВЛ Б2	2	1	2	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ТР: ТР ЛР-110 ВЛ Б2, опробование АПВ., А/Г- 01:30	Выводятся из работы: ВЛ-110 Б3-Б2.
да	3880	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ОСШ-110	2	1	2	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ТР: ТР ОР-110 ВЛ Б2., А/Г-01:30	Выводятся из работы: ВЛ-110 Б3-Б2.
да	3927	ЮЭС	ПС 110 кВ Егорлыкская	СМВ-110	16	6	21	16	6	21	16	6	21	16	6	21	СР: СР: СМВ-110, ШР 2ССШ СМВ-110, проверка РЗА, А/Г-36:00	Оперативные указания: с включением РП-110
	3940	ЮВЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				5	6	10	5	6	10	5	6	10	П: Проверка АЧР на ПС Развиленская (отключаемая нагрузка 4,63 МВт), А/Г-01:00	
да	3942	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Целинская- Трубецкая	2	6	7	3	6	8	3	6	8	3	6	8	СР: Средний ремонт и профиспытание ЛР-110 Трубецкая, ВЧЗ-110 Трубецкая, РРП-110-2 на ПС Целинская. Проверка РЗА., А/Г-03:00	под наведенным напряжением
	3943	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	Ремонтная переемычка 110 кВ	2	6	7	3	6	8	3	6	8	3	6	8	СР: Средний ремонт и профиспытание РРП-110- 2., А/Г-03:00	
да	3945	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	2С-110 кВ	5	6	10	5	6	10	5	6	10	5	6	10	СР: Средний ремонт и профиспытание ЛР-110 Трубецкая, ШР-110 Т-2, ШР-110 ТН-2. Средний ремонт ТН-110-2, РВС-110 ТН-2. Профиспытание СР-110-2., А/Г-03:00	

Ве де ни е Р Д У	№ заявк и	Пред прия тие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике			Срок заявленный в месячный график срок ремонта			Согласован ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
	3947	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	ТН-110-2	5	6	10	5	6	10	5	6	10	5	6	10	СР: Средний ремонт и профиспытание ТН-110-2, ШР-110 ТН-2, РВС-110 ТН-2., А/Г-03:00	
да	3959	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая				4	6	9	4	6	9	4	6	9	СР: Средний ремонт МВ-110 Двойная Тяговая. Текущий ремонт ТТ-110 Двойная Тяговая., А/Г- 03:00	с переводом на ОВ
да	3480	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Куберле2- Харьковская	2	7	8	2	7	8	2	7	8	2	7	8	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Куберле2, РРП2 110, СР2 110 на ПС Харьковская, А/Г-02:00	
да	3481	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	2с. 110 кВ	2	7	8	2	7	8	2	7	8	2	7	8	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Куберле2, РРП2 110, СР2 110, А/Г-02:00	
да	3615	ЦЭС	ПС 110 кВ В1	МВ 110 ВЛ зерновая- В1	4	7	10	4	7	10	4	7	10	4	7	10	ТР: ТР: МВ-110, ТТ-110 ВЛ В1-Кр.Лучинская- Зерновая, А/Г-04:00	с включением ремонтной перемычки
да	3824	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ С3-Г4	1	7	7	1	7	7	1	7	7	1	7	7	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ С3 на ПС Г4, А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С-110
да	3825	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	1с. 110 кВ	3	7	9	3	7	9	3	7	9	3	7	9	ЗРР: СР: ЛР 110 кВ ВЛ С3, СР 110 кВ 1с., ШР 110 кВ Т1, А/Г-02:00	
да	3948	ЮВЭС	ПС 110 кВ Целинская	СМВ-110				1	7	7	1	7	7	1	7	7	ИСП: Профиспытание СР-110-2., А/Г-02:00	
	3764	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ТН 110 кВ 1СШ	1	8	8	1	8	8	1	8	8	1	8	8	ЗРР: Проверка цепей напряжения в объеме "В", А/Г-01:00	
да	3791	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ЭВ 110 кВ ВЛ АС12	1	8	8	1	8	8	1	8	8	1	8	8	ЗРР: ТР: ШР 110 кВ ВЛ АС-12, А/Г-02:00	
	3883	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСШ-110	7	8	14	7	8	14	7	8	14	7	8	14	ТР: ТР ОР-110 СП, Т1, ОСМВ, ВЛ Ш.Быстрянская, ВЛ Г.Калитвенская., А/Г-01:30	Оперативные указания: с включением ж/в после окончания ремонта ОСМВ- 110□ Выводятся из работы: ВЛ-110 Б12- Ш.Быстрянская, ВЛ-110 Б12- Г.Калитвенская. Т1.ОСМВ. СП-110. ПС Б12.
да	3884	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСМВ-110кВ	3	8	10	3	8	10	3	8	10	3	8	10	ТР: ТР ОР,ТТ-110 ОСМВ, ОСМВ. Проверка РЗА в объеме "В"., А/Г-01:30	Оперативные указания: с разрывом транзита□ Выводятся из работы: ОСШ-110 ПС Б12.
	3950	ЮВЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				3	8	10	3	8	10	3	8	10	П: Проверка АЧР на ПС Целинская (отключаемая нагрузка 6,7 МВт).. А/Г-01:00	
	3765	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ТН 110 кВ 2СШ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	1	9	9	ЗРР: Проверка цепей напряжения в объеме "В"., А/Г-01:00	

Ве де ни е Р Д У	№ заяв ки	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике			Срок заявленный в месячный график срок			Согласован ный РЭ срок			Разрешенны й срок			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
	3792	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ОМВ 110 кВ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	1	9	9	ЗРР: ТР: ШР 110 кВ 2с. ОМВ, А/Г-02:00	Оперативные указания: с разрывом транзита ВЛ 110 кВ Н9 – Ш38□ Выводятся из работы: 2 СШ 110кВ
да	3799	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	2с. 110 кВ	12	9	20	12	9	20	12	9	20	12	9	20	ЗРР: СР:ШР 110 кВ ВЛ Ш37, ШР 110 кВ ВЛ Ш47, ШР 110 кВ Т2, СР 110 кВ 2с., А/Г-03:00	
да	3800	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	МВ 110 кВ ВЛ Ш47	2	9	10	2	9	10	2	9	10	2	9	10	ЗРР: СР: ШР 110 кВ ВЛ Ш47, А/Г-03:00	Выводятся из работы: 2 СШ 110кВ
	3804	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т21				2	9	10	2	9	10	2	9	10	БВР: Для БВР по перемонтажу провода на ВЛ 220кВ Т10-Т15 (РПМЭС), А/Г-12:00	
	3805	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т22- Т23				2	9	10	2	9	10	2	9	10	БВР: Для БВР по перемонтажу провода на ВЛ 220кВ Т10-Т15 (РПМЭС), А/Г-12:00	
да	3823	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	СМВ 110кВ	1	9	9	1	9	9	1	9	9	1	9	9	ЗРР: СР: СР 110 кВ 1с., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С-110
да	3815	ЮЗЭС	Ростовэнерго	АЧР "от 10 до 68 МВт"				1	10	10	1	10	10	1	10	10	К: На ПС Чалтырь вывести АЧР (объем 14,92 МВт) для проверки., А/Г-01:00	без отключения ЛЭП (оборудования)
да	3623	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ АС6-НГ8				2	13	14	2	13	14	2	13	14	БВР: БВР на МВ-110 ВЛ АС6-НГ8 на ПС АС-6, А/Г-03:00	
да	3624	ЦЭС	ПС 110 кВ АС6	МВ-110 ВЛ НГ8	2	13	14	2	13	14	2	13	14	2	13	14	ТР: ТР: МВ-110 ВЛ АС6-НГ8, А/Г-03:00	
да	3801	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	МВ 110 кВ ВЛ Ш37	2	13	14	2	13	14	2	13	14	2	13	14	ЗРР: СР: ШР 110 кВ ВЛ Ш37, А/Г-03:00	Выводятся из работы: 2 СШ 110кВ
да	3808	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Т15-Т25	12	13	24	12	13	24	12	13	24	12	13	24	КР: Ремонт траверс; замена изоляторов., А/Г- 02:00	Режимные указания: 1. На ПС Т-11 запитать: 1СШ 110кВ от ПС Т-24Д, 2СШ 110кВ от ПС Т-10.□ 2. ПС Т-24Д запитать от ВЛ 110кВ Т10- Т15 с отпайками.□ 3. ПС Т-6 и ПС Т-3 запитать от ПС Т-1.
да	3818	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш46	ПРД АКА 576 кГц ВЛ 110 кВ Ш46-Ш34				5	13	17	5	13	17	5	13	17	В: Для проверки в объеме "В", А/Г-01:00	
да	3885	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	1С-110	5	13	17	5	13	17	5	13	17	5	13	17	СР: СР ШР-110 1С ОСМВ, ТН, ВЛ Милютинская; ТР ШР-110 1С Т1, ВЛ Б12., А/Г-02:30	Оперативные указания: с замыканием транзита ВЛ 110 кВ Б12 - Б11 - Милютинская через ОСШ-110□ Выводятся из работы: ОСМВ-110, ТН- 110 1С, Т1, МВ-110 ВЛ Милютинская, МВ-110 ВЛ Б12.

Ве де ни е Р Д У	№ заяв ки	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделены й в годовом графике			Срок заявленный в месячный график срок ремонта			Согласован ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)			кол-во дней
			Объект	Оборудование															
да	3886	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ОСМВ-110кВ	5	13	17	5	13	17	5	13	17	5	13	17	СР: СР ШР-110 1С ОСМВ. Проверка РЗА (ЭПЗ-1636) в объеме "К", А/Г-02:30	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б11.	
	3887	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ТН-110 1С	5	13	17	5	13	17	5	13	17	5	13	17	СР: СР ШР-110 ТН; ТР ТН-110 1С. Профиспытания ТН, А/Г-02:30	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б11.	
да	3888	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Милотинская	2	13	14	2	13	14	2	13	14	2	13	14	СР: СР ШР-110 ВЛ Милотинская., А/Г-02:30	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б11.	
да	3933	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зерновая- Краснолучинская-В1				5	13	17	5	13	17	5	13	17	КР: Замена опор, А/Г-01:00		
да	3960	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОСШ-110	12	20	31	19	13	31	19	13	31	19	13	31	ТР: Текущий ремонт ОР-110 всех присоединений., А/Г-03:00		
да	3482	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	СМВ 110	3	14	16	3	14	16	3	14	16	3	14	16	СР: Средний ремонт СМВ 110, А/Г-04:00	с включением ремонтной перемычки	
да	3793	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	МВ 110 кВ ВЛ ШЗ8	1	14	14	1	14	14	1	14	14	1	14	14	ЗРР: ТР: ШР 110 кВ ВЛ ШЗ8, А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2 СШ 110кВ	
да	3928	ЮЭС	ПС 110 кВ Юбилейная	ОСВ-110	1	14	14	1	14	14	1	14	14	1	14	14	ТР: Проверка РЗА, А/Г-01:00		
	3955	ЮВЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				3	14	16	3	14	16	3	14	16	П: Проверка АЧР на ПС Ганчуковская (отключаемая нагрузка 1,77 МВт), А/Г-01:00		
да	3881	СВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Б12- Ш.Быстрианская	2	13	14	2	15	16	2	15	16	2	15	16	ТР: ТР ЛР,ОР-110 на ПС Б12., А/Г-01:30	Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Ш.Быстрианская, ОСШ-110 ПС Б12.	
да	3882	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ЭВ-110кВ ВЛ Ш.Быстрианская	2	13	14	2	15	16	2	15	16	2	15	16	ТР: ТР ЛР-110 ВЛ Ш.Быстрианская., А/Г-01:30	Выводятся из работы: ВЛ-110 Б12- Ш.Быстрианская.	
да	3889	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Б12	1	15	15	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР: ТР ШР-110 ВЛ Б12., А/Г-01:30	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б11.	
	3962	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ТН-110-ОСШ				1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР: Текущий ремонт ТН-110 ОСШ, ОР-110 ТН- ОСШ., А/Г-02:00		
	3814	ЮЗЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				1	17	17	1	17	17	1	17	17	К: На ПС Новиковская вывести АЧР (объем 1,25 МВт) для проверки., А/Г-01:00	без отключения ЛЭП (оборудования)	
да	3483	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Обливная- Комаровская	5	20	24	12	20	31	12	20	31	12	20	31	КР: Замена опор, А/Г-04:00	Выводятся из работы: Связь и ТМ с ПС Комаровская.	
да	3484	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Котельниково	5	20	24	5	20	24	5	20	24	5	20	24	ЗРР: Проверка РЗА (Бреслер), АОПО, АЛАР ВЛ- 110 Котельниково, А/Г-01:00	с переводом на ОВ	
да	3596	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	МВ-110 КВЛ Р23-Р25- ПП2-Р22	5	20	24	5	20	24	5	20	24	5	20	24	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-03:00	Оперативные указания: с подменой на ОВ-110, с отдельной работой СШ-110	

Ве де ни е Р. Д У	№ заявк и	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике			Срок заявленный в месячный график срок ремонта			Согласован ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
да	3597	ЦЭС	ПС 110 кВ В10	СМВ-110	12	20	31	12	20	31	12	20	31	12	20	31	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
да	3617	ЦЭС	ПС 110 кВ В10	СМВ-110	12	20	31	12	20	31	12	20	31	12	20	31	ТР: ТР: СМВ-110, ТТ-110 СМВ-110; проф.испытания ТТ-110 СМВ-110, А/Г-03:00	с включением ремонтной перемычки
да	3618	ЦЭС	ПС 110 кВ В10	2С-110	12	20	31	13	20	31	13	20	31	13	20	31	ТР: ТР: СМВ-110, ТН-110 2С, А/Г-04:00	с включением ремонтной перемычки
да	3619	ЦЭС	ПС 110 кВ В10	1С-110	3	20	22	3	20	22	3	20	22	3	20	22	ТР: ТР: Т-1, ТН-110 1С, СР-110 №1, ОД и КЗ-110 Т-1, проф. испытания РВС-110 Т-1, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
да	3816	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш34	ПРМ АКА 576 кГц ВЛ 110 кВ Ш46-Ш34				5	20	24	5	20	24	5	20	24	В: Для проверки ПА в объеме "В", А/Г-01:00	
	3822	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ДЗЛ ВЛ-110 С3				5	20	24	5	20	24	5	20	24	В: Для проверки в объеме восстановление, А/Г- 01:00	
да	3891	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	2С-110	4	20	23	4	20	23	4	20	23	4	20	23	СР: СР ШР-110 2С ОСМВ; ТР ШР-110 2С СП, ТН, ВЛ Б8, ВЛ Г.Калитвенская., А/Г-02:00	Оперативные указания: с размыканием транзита ВЛ 110 кВ Б8 – Б12□ Выводятся из работы: ТН-110 2С, ОСМВ, МВ-110 ВЛ Б8, МВ-110 ВЛ Г.Калитвенская ПС Б12.
да	3892	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ОСМВ-110кВ	4	20	23	4	20	23	4	20	23	4	20	23	СР: СР ШР-110 2С ОСМВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Б12.
	3893	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	ТН-110кВ 2С	4	20	23	4	20	23	4	20	23	4	20	23	ТР: ТР ШР-110 ТН, ТН-110 2С., А/Г-01:30	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Б12.
да	3894	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	МВ-110кВ ВЛ Б8	1	20	20	1	20	20	1	20	20	1	20	20	ТР: ТР ШР-110 ВЛ Б8., А/Г-01:30	Выводятся из работы: 2С 110 ПС Б12.
да	3916	СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Каргинская- В.Свечниковская	5	13	17	5	20	24	5	20	24	5	20	24	КР: КР ВЛ. Замена изоляторов, опор, расчистка от ДКР., А/Г-02:00	
да	3595	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	МВ-110 кВ ВЛ БГ1- БГ2	5	20	24	4	21	24	4	21	24	4	21	24	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-03:00	Оперативные указания: с подменой на ОВ-110
да	3601	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ2	МВ-110 кВ ВЛ БГ1- БГ2	12	20	31	11	21	31	11	21	31	11	21	31	СР: СР: МВ-110 ВЛ БГ2-БГ1, А/Г-В3	
да	3626	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2 2ц	2	21	22	2	21	22	2	21	22	2	21	22	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	
да	3795	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Г2-Г15	2	21	22	2	21	22	2	21	22	2	21	22	ЗРР: ТР: замена изоляторов, А/Г-01:00	
	3797	ЗЭС	ПС 110 кВ Г2	ТН110 кВ 1СШ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ТР: ТР: ТН 110 кВ 1 СШ, А/Г-02:00	

Ве де ни е Р Д У	№ заяв ки	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике			Заявленный в месячный график срок ремонта			Согласован ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)			кол-во дней
			Объект	Оборудование															
да	3926	ЮЭС	ПС 110 кВ Егорлыкская	2СШ-110 кВ	4	21	24	4	21	24	4	21	24	4	21	24	ТР: ТР: 2 СШ-110, РВС 2СШ-110, ТН 2 СШ-110, СР ШР ТН 2 СШ-110, ШР-110 Т-2., А/Г-01:00	Оперативные указания: с включением РП-110	
	3963	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ОМВ-110				2	21	22	2	21	22	2	21	22	ТР: Текущий ремонт ОР-110 ОМВ. Профиспытание ТТ-110 ОМВ., А/Г-02:00		
да	3964	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Пролетарская- Орловская	2	23	24	2	23	24	2	23	24	2	23	24	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Орловская, ОР-110 Орловская, ВЧЗ-110 Орловская на ПС Пролетарская. Профиспытание ВЧЗ-110 Орловская на ПС Пролетарская., А/Г-03:00	под наведенным напряжением	
да	3965	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Орловская	2	23	24	2	23	24	2	23	24	2	23	24	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Орловская., А/Г- 03:00		
да	3598	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ЭГВ-110 ВЛ Койсуг- БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	5	27	31	5	27	31	5	27	31	5	27	31	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-03:00	Оперативные указания: с подменой на ОВ-110, с отдельной работой СШ-110	
да	3763	ЗЭС	ПС 110 кВ НЗНП	СЭВ-110	5	27	31	5	27	31	5	27	31	5	27	31	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 кВ "Н8" в объеме "В", А/Г-01:00		
да	3919	СЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ В.Свечниковская- Новоселовская- Кашарская	5	27	31	5	27	31	5	27	31	5	27	31	КР: КР ВЛ. Замена изоляторов, расчистка от ДКР., А/Г-02:00		
да	3924	ЮЭС	ПС 110 кВ Егорлыкская	1СШ-110 кВ	5	27	31	5	27	31	5	27	31	5	27	31	СР: СР: 1 СШ-110, ШР ТН 1 СШ-110, ТН 1 СШ- 110, ШР 110 Т-1. □ Совместно с СМВ-110, А/Г-01:00	Оперативные указания: с включением РП-110	
да	3925	ЮЭС	ПС 110 кВ Егорлыкская	СМВ-110	5	27	31	5	27	31	5	27	31	5	27	31	СР: СР: ШР 1 СШ СМВ-110 □ Совместно с 1 СШ-110, А/Г-01:00	Оперативные указания: с включением РП-110	
да	3929	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЗРЗ- Егорлыкская	2	27	28	2	27	28	2	27	28	2	27	28	СР: СР: РРП 1-110, ЛР-110 на ПС Егорлыкская, проверка РЗА, А/Г-01:00		
да	3966	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Пролетарская- Двойная тяговая	2	27	28	2	27	28	2	27	28	2	27	28	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Двойная Тяговая, ОР- 110 Двойная Тяговая, ВЧЗ-110 Двойная Тяговая на ПС Пролетарская. Профиспытание ВЧЗ-110 Двойная Тяговая на ПС Пролетарская., А/Г-03:00	под наведенным напряжением	
да	3968	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Двойная Тяговая				2	27	28	2	27	28	2	27	28	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Двойная Тяговая., А/Г-02:00		
да	3627	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг- БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	2	28	29	2	28	29	2	28	29	2	28	29	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00		



Ве де ни е Р Д У	№ заявк и	Предп риятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенны й в годовом графике			Заявленный срок в месячный график срок			Согласован ный РЭ срок ремонта			Разрешенны й 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)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)	кол-во дней	начало (дата)	оконча (дата)		
			Объект	Оборудование														
да	3796	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ЦОФ-Ш9	2	28	29	2	28	29	2	28	29	2	28	29	ЗРР: ТР: замена изоляторов, ремонт провода, А/Г-01:00	
да	3970	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Пролетарская- Ганчуковская	1	29	29	1	29	29	1	29	29	1	29	29	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Ганчуковская, ОР-110 Ганчуковская, ВЧЗ-110 Ганчуковская на ПС Пролетарская., А/Г-03:00	под наведенным напряжением
да	3971	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Ганчуковская				1	29	29	1	29	29	1	29	29	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Ганчуковская., А/Г-03:00	
да	3972	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Сальская- Пролетарская	2	30	31	2	30	31	3	29	31	3	29	31	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Сальская, ОР-110 Сальская, ВЧЗ-110 Сальская на ПС Пролетарская. Профиспытание ВЧЗ-110 Сальская на ПС Пролетарская., А/Г-03:00	
да	3973	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	МВ-110 Сальская	2	30	31	2	30	31	3	29	31	3	29	31	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Сальская., А/Г-03:00	

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



]

Д.А. Мещеряков

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

1. Кто поручил подготовить документ: Д.А. Мещеряков – Первый заместитель  
директора – Главный инженер  
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»  
«30» июня 2015 г.

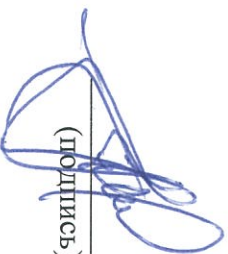
3. Название документа: График ремонтов оборудования электрических сетей,  
находящегося в ведении или управлении диспетчера РЭ,  
на июнь месяц 2015 года.

4. Документу присвоен № 03/134/152 от «02» 07 2015 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. Кулепов  
« » 2015 г.

Начальник диспетчерской службы



(подпись)

Н.П. Горбанев  
« » 2015 г.

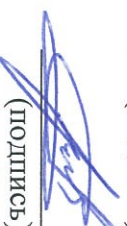
Заместитель начальника управления -  
начальник службы эксплуатации



(подпись)

Ю.Г. Залеский  
« » 2015 г.

Начальник отдела электрических режимов



(подпись)

В.В. Копылов  
« » 2015 г.

Начальник службы релейной защиты и  
автоматики



(подпись)

Д.В. Морозов  
« » 2015 г.

7. Лист подготовки и согласования оформил:

К.А. Набока, тел. 20-52