

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

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
			Объект	Оборудование											
да	1652	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ВЛ 110 кВ Р4-РСМ 1ц				2	3	4	2	3	4	ТР: ТР: ЛР 110, ЭВ 110 ВЛ Р4-РСМ 1ц, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
да	1653	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	ЭВ-110 ВЛ Р4 I ц				2	3	4	2	3	4	ТР: ТР: ЭВ 110 ВЛ Р4-РСМ 1ц, А/Г-02:00	
	1573	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ТН 110 кВ 1с.	1	4	4	1	4	4	1	4	4	ИСП: Профиспытания ТН 110 кВ 1с., А/Г-01:00	Оперативные указания: Снять оперативный ток с СЭВ 110кВ Релейные указания: ДЗО фиксация нарушена
да	1654	ЦЭС	ПС 110 кВ РСМ	1С-110				2	4	4	1	4	4	ТР: Для отсоединения ячейки 110 кВ ЛЭП ГВ-1 от 1С-110, А/Г-02:00	
да	1642	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-Р38-Р9-Р35-А25-А20 2ц				2	4	5	2	4	5	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
да	1647	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23				2	4	5	2	4	5	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-	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ3
да	1716	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ВЛ 110 кВ Б3-Богатовская ПТФ-Б1	2	4	5	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР,ОР-110 на ПС Б3, А/Г-02:00	Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Б1, ОСШ-110 ПС Б3.
да	1717	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ЭВ-110кВ ВЛ Б1	2	4	5	2	4	5	2	4	5	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б1, опробование АПВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б3-Богатовская ПТФ-Б1.
да	1718	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ОСШ-110	2	4	5	2	4	5	2	4	5	СР: СР ОР-110 ВЛ Б1., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б3-Богатовская ПТФ-Б1.
	1649	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ1	ТН-110 2С				3	4	6	3	4	6	ТР: ТР, проф. испытания ТН-110 2С, отбор проб масла на хим. анализ, А/Г-01:00	
	1646	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ3	2	4	5	2	4	5	2	4	5	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
да	721	ВЭС	ПС 110 кВ Приволенская	ВЛ 110 кВ Хуторская-Приволенская-Ремонтнская	1	5	5	1	5	5	1	5	5	ТР: Текущий ремонт ЛР 110 Хуторская-Ремонтнская, А/Г-02:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
	1574	ЗЭС	ПС 110 кВ Н9	ТН 110 кВ 2с.	1	5	5	1	5	5	1	5	5	ИСП: Профиспытания ТН 110 кВ 2с., А/Г-01:00	Релейные указания: ДЗО фиксация нарушена Оперативные указания: Снять оперативный ток с СЭВ 110кВ
да	1577	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н4-Н1-Н13	1	5	5	1	5	5	1	5	5	ТР: ТР: верховой осмотр, А/Г-01:00	
да	1711	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Юбилейная- Степная				1	5	5	1	5	5	КР: Для замены изоляторов, А/Г-01:00	
да	741	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	1с. 110 кВ	1	6	6	1	6	6	1	6	6	ЗРР: Профилактические испытания ТН-1-110, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
да	742	ВЭС	ПС 110 кВ Комаровская	2с. 110 кВ	1	6	6	1	6	6	1	6	6	ЗРР: Профилактические испытания ТН-2-110, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
да	1579	ЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Н16-Н1- ШЗ8	1	6	6	1	6	6	1	6	6	ТР: ТР: верховой осмотр, А/Г-01:00	
да	1719	СВЭС	ПС 110 кВ Б1	МВ-110кВ ВЛ БЗ	1	4	4	1	6	6	1	6	6	ТР: ТР МВ-110 ВЛ БЗ, опробование АПВ., А/Г- 01:30	Режимные указания: Не совмещать с работами на ПС БЗ (работает одна бригада)
да	1755	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ВЛ 110 кВ Б11- Чернышково	5	1	5	3	10	12	3	10	12	СР: СР ЛР, РОСШ-110 на ПС Б11., А/Г-02:00	Релейные указания: Вывести АВР-110 ВЛ Чернышково ПС Б11, ЗМН СМВ-110 ПС Обливская ПТФ. Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Чернышково, ОСШ-110 ПС Б11. Резервные каналы ВЧ связи с Обливским РЭС, ПС Обливская-1 и Обливская ПТФ.
да	1756	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	ОСШ-110	3	23	25	3	10	12	3	10	12	СР: СР РОСШ-110 ВЛ Чернышково., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ-110 Б11- Чернышково.
да	744	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	2сек. 110 кВ	4	10	13	4	10	13	4	10	13	ТР: Текущий ремонт РРП-110-2, ТН-110-2, РСВ- 110-2, КС-110-2, ШР-110-2, А/Г-02:00	
да	745	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	ВЛ 110 кВ Городская- ЮЗР	4	10	13	4	10	13	4	10	13	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ЮЗР, А/Г- 02:00	
да	1634	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р40-Р10- Р24-Р5	4	10	13	4	10	13	4	10	13	СР: СР: ЛР 110 ВЛ Р40-Р10-Р24-Р5, А/Г-04:00	
да	1635	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-Р10- Р24-Р5	4	10	13	4	10	13	4	10	13	ТР: ТР: МВ 110 ВЛ Р40-Р10-Р24-Р5, А/Г-04:00	
да	1636	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	МВ-110 ВЛ Р40-Р10- Р24-Р5	4	10	13	4	10	13	4	10	13	ИСП: Проф. испытания МВ 110 ВЛ Р10-Р24-Р5, А/Г-01:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
			Объект	Оборудование	дней	дата	дата	дней	дата	дата	дней	дата	дата		
да	1754	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Чернышково	1	19	19	4	10	13	4	10	13	СР: СР МВ, ЛР-110 ВЛ Чернышково; ТР ТТ-110 ВЛ Чернышково, опробование АПВ., А/Г-08:00	Релейные указания: Вывести АВР-110 ВЛ Чернышково ПС Б11, ЗМН СМВ-110 ПС Обливская ПТФ. □ Выводятся из работы: ВЛ-110 Б11- Чернышково.
да	746	ВЭС	ПС 110 кВ КГУ	МВ 110 ВЛ Константиновская	1	11	11	1	11	11	1	11	11	ЗРР: Профилактические испытания МВ-110 ВЛ Константиновская, А/Г-01:00	с переводом на ОВ
да	1583	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ТН 110 кВ 1СШ	1	11	11	1	11	11	1	11	11	ТР: ТР: ТН 110 кВ 1 СШ, А/Г-04:00	Релейные указания: ДЗШ фиксация нарушена □ Оперативные указания: Снять оперативный ток с ШСМВ 110кВ
	1657	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ТН 110 кВ 1СШ	1	11	11	1	11	11	1	11	11	ЗРР: Для проверки цепей напряжения в объеме "В"., А/Г-01:00	Релейные указания: Питание цепей напряжения перевести от ТН 110 кВ 2 СШ снять оперативный ток с ШСМВ 110кВ
да	1748	СВЭС	ПС 110 кВ Б12	МВ-110кВ ВЛ Б11	3	11	13	3	11	13	3	11	13	ТР: ТР ТТ-110 ВЛ Б11, проверка РЗА в объеме "В"., А/Г-01:30	Режимные указания: Транзит 110 замкнуть через ОСШ-110. □ С замыканием транзита ВЛ 110 кВ Ш.Быстринская-Б12-Б11 через ОСШ-110 кВ на ПС Б12. □ С разрывом транзита Б8-Б12.
да	752	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	1с. 110 кВ	1	12	12	1	12	12	1	12	12	ТР: Текущий ремонт ШР 110 Т1, СР1 110, ТТ1 110 СМВ, ТН1 110 1С, А/Г-02:00	с включением ремонтной переемычки □ Релейные указания: Без изменения уставок ЭПЗ- 1636 на ПС Зимовники и ПС Ремонтненская на 8 часов
да	1640	ЦЭС	ПС 110 кВ БТ1	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1- Р31-Р16-Р25-Р23	2	23	24	2	12	13	2	12	13	СР: СР: РОСШ 110 ВЛ Койсуг-БТ1-Р31-Р16- Р25-Р23, А/Г-03:00	под наведенным напряжением □ Оперативные указания: С заземлением ВЛ 110 кВ во всех РУ
	1679	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш6	ТН 110 кВ 1СШ	1	12	12	1	12	12	1	12	12	ЗРР: Для проверки цепей напряжения в объеме "В"., А/Г-01:00	Релейные указания: Питание цепей напряжения перевести от ТН 110 кВ 1 СШ Снять оперативный ток с ШОВ 110кВ
да	1706	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	ТН 110 кВ 2СШ	1	12	12	1	12	12	1	12	12	ТР: ТР: ТН 110 кВ 2 СШ и профиспытание, А/Г- 04:00	Релейные указания: Снять оперативный ток с ШСВ 110кВ цепи напряжения перевести от ТН 110кВ 1СШ ДЗШ фиксация нарушена
да	1708	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ Лесостепь	1	12	12	1	12	12	1	12	12	ИСП: Профиспытания и ТР МВ 110 кВ ВЛ Лесостепь, А/Г-01:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча		
			дней	(дата	(дата	дней	(дата	(дата	дней	(дата	(дата				
Объект	Оборудование	дней	начало	оконча	дней	начало	оконча	дней	начало	оконча	дней	начало	оконча		
да	1761	ЮВЭС	ПС 110 кВ Пролетарская	ПРМ АКПА 448 кГц ВЛ 110 кВ Сальская- Пролетарская				2	12	13	2	12	13	К: Проверка устройств РЗА (отключаемая нагрузка 2,9 МВт), А/Г-01:00	
да	747	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Заветинская-Советская	1	11	11	1	16	16	1	16	16	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Советская, А/Г- 02:00	
да	748	ВЭС	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 110 кВ Шебалинская- Заветинская	1	11	11	1	16	16	1	16	16	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Шебалинская, А/Г-02:00	
да	757	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	1сек. 110 кВ	4	16	19	4	16	19	4	16	19	ТР: Текущий ремонт РРП-110-1, ТН-110-1, РСВ- 110-1, КС-110-1, ШР-110-1, А/Г-02:00	
да	758	ВЭС	ПС 110 кВ Городская	ВЛ 110 кВ ВдТЭЦ2- Городская	4	16	19	4	16	19	4	16	19	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ВдТЭЦ2, А/Г- 02:00	
да	759	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	СЭВ 110	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 Котельниково, А/Г- 01:00	с включением ремонтной перемычки
	760	ВЭС	ПС 110 кВ Дубовская	СЭВ 110	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 Ремонтная тяговая, А/Г-01:00	с включением ремонтной перемычки
да	762	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОСШ 110 кВ	3	16	18	4	16	19	4	16	19	ТР: Текущий ремонт ОР 110 ВЛ Обливная, ОР 110 ВЛ Октябрьская, ОР 110 ВЛ Северный Портал, ОР 110 ОЭВ, А/Г-02:00	
да	824	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСМВ 110	12	16	27	12	16	27	12	16	27	СР: Средний ремонт ОСМВ 110, А/Г-ВЗ	
да	840	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	1СШ 110 кВ	3	16	18	4	16	19	4	16	19	ТР: Текущий ремонт ШР1 110 ВЛ Обливная, Октябрьская, Северный Портал, ШСЭВ, ОЭВ, А/Г-02:00	Оперативные указания: С переводом всех присоединений на 2СШ 110
да	841	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Мартыновская- Обливная	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР: Текущий ремонт ЛР, ОР 110 ВЛ Обливная, А/Г-02:00	
да	842	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Обливная	1	16	16	1	16	16	1	16	16	ТР: Текущий ремонт ЛР, ОР, ШР1 110 ВЛ Обливная, ЭВ 110 ВЛ Обливная, А/Г-02:00	
да	1639	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-Р41	2	12	13	2	16	17	2	16	17	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
да	1659	ЗЭС	ПС 110 кВ ШЗ5	СМВ 110 кВ	16	16	31	16	16	31	16	16	31	СР: СР: СМВ 110 кВ, А/Г-08:00	с включением ремонтной перемычки

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
да	1709	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ С3	1	13	13	1	16	16	1	16	16	ИСП: Профиспытания и ТР МВ 110 кВ ВЛ С3, А/Г-01:00	
да	1747	СВЭС	ПС 110 кВ ГППИ	МВ-110кВ ВЛ ЗИВ	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ВПр: Проверка РЗА в объеме "В", А/Г-01:30	с переводом на ОВ
да	1765	ЮВЭС	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 110 кВ Орловская- Куберле2	2	16	17	2	16	17	2	16	17	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Куберле 2, РРП- 110-1., А/Г-03:00	
да	1766	ЮВЭС	ПС 110 кВ Орловская	Ремонтная перемычка 110 кВ	2	16	17	2	16	17	2	16	17	ТР: Текущий ремонт РРП-110-1., А/Г-03:00	
да	1767	ЮВЭС	ПС 110 кВ Орловская	1С-110 кВ	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Куберле 2, РРП- 110-1, СР-110-1, ТН-110-1, ШР-110 ТН-1 (с включением ремонтной перемычки после ввода ВЛ в работу).. А/Г-03:00	
	1768	ЮВЭС	ПС 110 кВ Орловская	ТН-110-1	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ТР: Текущий ремонт ТН-110-1, ШР-110 ТН-1., А/Г-02:00	
да	1769	ЮВЭС	ПС 110 кВ Орловская	СМВ-110	5	16	20	5	16	20	5	16	20	ТР: Текущий ремонт СМВ-110, СР-110-1, ТТ- 110-1, ТТ-110-2., А/Г-03:00	
	843	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОЭВ 110				1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ШР1 110 ОЭВ, ОЭВ 110, А/Г-02:00	
да	844	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Мартыновская- Октябрьская	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ЛР,ОР 110 ВЛ Октябрьская, А/Г-02:00	
да	845	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Октябрьская	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ТР: Текущий ремонт ЛР,ОР, ШР1 110 Октябрьская, ЭВ 110 ВЛ Октябрьская, А/Г- 02:00	
да	1581	ЗЭС	ПС 110 кВ Н13	2с. 110 кВ	1	7	7	1	17	17	1	17	17	ИСП: Профиспытания ТН 110 кВ 2с., А/Г-01:00	Релейные указания: вывести АВР 10кВ Оперативные указания: 1 и 2 с 10кВ включить от Т1
да	1644	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р4-АС15				2	17	18	2	17	18	ЗРР: Обрезка деревьев, верховой осмотр, А/Г- 02:00	
да	1664	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	1с. 110 кВ	1	17	17	1	17	17	1	17	17	ЗРР: Для проверки цепей напряжения в объеме "В". ТН-110 1С, А/Г-01:00	Выводятся из работы: ТН-110 1С
да	1667	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	1с. 110 кВ	4	17	20	4	17	20	4	17	20	СР: СР: ШР 110 кВ Т-1, ТР и профиспытание ТН 110 кВ 1с., А/Г-02:00	Оперативные указания: 1 и 2 с 10/35кВ включить от Т-2 Выводятся из работы: СМВ 110кВ

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
			Объект	Оборудование											
да	1736	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	ВЛ 110 кВ Суровикино- Обливская1- ОбливскаяПТФ (ВЛ 110 кВ №61)	3	17	19	3	17	19	3	17	19	СР: СР ЛР,РРП-1-110 на ПС Обливская ПТФ., А/Г-02:00	Режимные указания: На ПС Б11 включить МВ- 110 ВЛ Чернышково для питания ПС Чернышково, ПС Обливская ПТФ. □ Релейные указания: Вывести АВР-110 ВЛ Чернышково ПС Б11, ЗМН СМВ-110 ПС Обливская ПТФ. □ Выводятся из работы: 1С 110, РП-110 ПС Обливская ПТФ
да	1737	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	1С-110	3	17	19	4	17	20	4	17	20	СР: СР ЛР-110 ВЛ Суровикино, ШР-110 Т1, СР- 1-110; ТР ТН-110 1С., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Суровикино- Обливская1-ОбливскаяПТФ (Л61). СМВ-110, Т1, ТН-110 1С ПС Обливская ПТФ.
	1738	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	ТН1 110 кВ	5	17	21	4	17	20	4	17	20	ТР: ТР ТН-110 1С, проверка вторичных цепей в объеме "В", А/Г-01:30	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Обливская ПТФ.
да	1739	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	СМВ-110 кВ	5	17	21	4	17	20	4	17	20	СР: СР СР-1-110; Проверка РЗА в объеме "В" ВЛ-110 Чернышково, ВЛ-110 Суровикино., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Обливская ПТФ.
да	1740	СВЭС	ПС 110 кВ Обливская ПТФ	Ремонтая перемычка 110	3	17	19	3	17	19	3	17	19	СР: СР РРП-1-110., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Суровикино- Обливская1-ОбливскаяПТФ (Л61).
да	1770	ЮВЭС	ПС 110 кВ Трубецкая	ПРМ АКА 396 кГц ВЛ 110 кВ Сальская - Трубецкая				2	17	18	2	17	18	К: Проверка устройств РЗА (отключаемая нагрузка 3,9 МВт), А/Г-01:00	
да	846	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ШСЭВ 110				1	18	18	1	18	18	ТР: Текущий ремонт ШР1 110 ШСЭВ, ШСЭВ, А/Г-02:00	
	1567	ЗЭС	ПС 110 кВ Г2	ТН110 кВ 1СШ	1	9	9	1	18	18	1	18	18	ИСП: Профиспытания ТН 110 кВ 1 СШ, А/Г- 01:00	Релейные указания: ДЗШ фиксация нарушена □ Оперативные указания: Снять оперативный ток с ШСВ 110кВ
да	1665	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	2с. 110 кВ	1	18	18	1	18	18	1	18	18	ЗРР: Для проверки цепей напряжения в объеме "В". ТН-110 2С, А/Г-01:00	Выводятся из работы: ТН-110 2С
да	1713	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Зерновая- Полячки-Манычская- Звонкая-БГ2				1	18	18	1	18	18	КР: для замены изоляторов, А/Г-01:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
			Объект	Оборудование											
да	1749	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	МВ-110кВ ВЛ Б12	1	18	18	2	18	19	2	18	19	СР: СР МВ-110 ВЛ Б12; ТР ТТ-110 ВЛ Б12, опробование АПВ., А/Г- 08:00	с переводом на ОВ□ Оперативные указания: С включением жесткой вилки□ Выводятся из работы: АВР-110 ВЛ Чернышково ПС Б11. ЗМН СМВ-110 ПС Обливская ПТФ.
да	1750	СВЭС	ПС 110 кВ Б11	АВР ВЛ 110 кВ Б11- Чернышково				2	18	19	2	18	19	ВПр: Вывести в резерв в связи с выводом в ремонт МВ-110 ВЛ Б12., А/Г-08:00	Релейные указания: Вывести ЗМН СМВ-110 ПС Обливская ПТФ.□ Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Б12 ПС Б11.
да	847	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ВЛ 110 кВ Северный Портал-Мартыновская	1	18	18	1	19	19	1	19	19	ТР: Текущий ремонт ЛР,ОР 110 ВЛ Северный Портал, А/Г-02:00	
да	848	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Северный Портал	1	18	18	1	19	19	1	19	19	ТР: Текущий ремонт ЛР,ОР, ШР1 110 Северный Портал, ЭВ 110 ВЛ Северный Портал, А/Г- 02:00	
да	1742	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ВЛ 110 кВ Б4-ГПП1	2	26	27	2	19	20	2	19	20	СР: СР ЛР,ОР-110 на ПС ГПП1., А/Г-02:00	Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Б4, ОСШ- 110 ПС ГПП1. Каналы ВЧ связи и ТМ с ПС Б-4, ПС Калитвенская, КС Каменск-Шахтинская.
да	1743	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ Б4	2	26	27	2	19	20	2	19	20	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б4, опробование АПВ., А/Г- 02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б4-ГПП1.
да	1744	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ОСШ-110	6	26	31	2	19	20	2	19	20	СР: СР ОР-110 ВЛ Б4, ЗИВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б4-ГПП1; ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ.
да	1751	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	ВЛ 110 кВ Б10-Б3 1ц	2	30	31	2	19	20	2	19	20	СР: СР ЛР-110 на ПС Б3., А/Г-02:00	Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ Б10 1ц ПС Б3.
да	1752	СВЭС	ПС 110 кВ Б3	МВ-110кВ ВЛ Б10 1ц	2	30	31	2	19	20	2	19	20	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б10 1ц., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Б10-Б3 1ц.
	1691	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	ТН-110-1С	1	20	20	1	20	20	1	20	20	ТР: Для текущего ремонта ТН-110кВ 1С., А/Г- 02:00	
да	849	ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	ВЛ 110 кВ ВдТЭЦ1- ЮЗР	4	23	26	4	23	26	4	23	26	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ ВдТЭЦ1, А/Г- 02:00	
да	850	ВЭС	ПС 110 кВ ЮЗР	2с. 110 кВ	4	23	26	4	23	26	4	23	26	ТР: Текущий ремонт РРП-110-2, ТН-110-2, РСВ- 110-2,КС-110-2, ШР-110-2, А/Г-02:00	
да	852	ВЭС	ПС 110 кВ Шебалинская	СЭВ 110	5	23	27	5	23	27	5	23	27	ЗРР: Проверка РЗА ВЛ 110 Заветинская, А/Г- 01:00	с включением ремонтной перемычки

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр нятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
			Объект	Оборудование											
да	853	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	2СШ 110 кВ	3	23	25	3	23	25	3	23	25	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Обливная, Октябрьская, Северный Портал, ШР2 110 ШСЭВ, ШР2 110 ОЭВ, А/Г-02:00	Оперативные указания: С переводом всех присоединений на 1СШ 110
да	854	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Обливная	1	23	23	1	23	23	1	23	23	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Обливная, А/Г-02:00	с переводом на ОВ
да	1645	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг- БОС-АС4-АС1				2	23	24	2	23	24	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	
да	1668	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш35	2с. 110 кВ	4	23	26	4	23	26	4	23	26	СР: СР: ШР 110 кВ Т-2, ТР и профиспытание ТН 110 кВ 2с., А/Г-02:00	Оперативные указания: 1 и 2 с 10/35 кВ включить от Т1□ Выводятся из работы: СМВ 110кВ
	1692	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	ТН-110-2С	1	23	23	1	23	23	1	23	23	ТР: Для текущего ремонта ТН-110кВ 2С., А/Г- 02:00	
да	1710	ЗЭС	ПС 110 кВ С2	МВ 110 кВ ВЛ С5	5	23	27	5	23	27	5	23	27	ЗРР: Для проверки РЗА в объеме "В", А/Г- 01:00	
да	1720	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ВЛ 110 кВ Чеботовская-НПС3	4	16	19	4	23	26	4	23	26	СР: СР ЛР,РРП-1-110 на ПС Чеботовская., А/Г- 02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПС3.□ Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ НПС3, РП- 110 ПС Чеботовская.
да	1721	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ЭВ-110кВ ВЛ НПС3	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР,ЛР-110 ВЛ НПС3; ТР ЭВ,ТТ-110 ВЛ НПС3, опробование АПВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Чеботовская- НПС3. 1С 110 ПС Чеботовская.
да	1722	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	Ремонтная перемычка 110	4	16	19	4	23	26	4	23	26	СР: СР РРП-1-110; ТР ТТ-110 РП., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Чеботовская- НПС3.
да	1723	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	1С-110	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР-110 ТН, Т1, ВЛ НПС3, СР-1-110., А/Г-02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПС3.□ Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ НПС3, Т1, СЭВ-110 ПС Чеботовская.
	1724	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ТН1 110кВ	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР-110 ТН; ТР ТН-110 1С., А/Г-02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПС3.□ Выводятся из работы: 1С110 ПС Чеботовская.
да	1725	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	СЭВ-110кВ	12	16	27	5	23	27	5	23	27	СР: СР СР-1-110, СР-2-110; ТР ТТ-110 СЭВ, СЭВ-110., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Чеботовская.
да	1726	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ВЛ 110 кВ Погорелово- Чеботовская	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ЛР-110 на ПС Чеботовская., А/Г-02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПС3.□ Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Погорелово ПС Чеботовская.



Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный 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)		
			Объект	Оборудование											
да	1727	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ЭВ-110кВ ВЛ Погорелово	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР, ЛР-110 ВЛ Погорелово; ТР ТТ-110 ВЛ Погорелово, опробование АПВ., А/Г-02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПСЗ. □ Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ Погорелово- Чеботовская. 2С 110 ПС Чеботовская.
да	1728	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	2С-110	5	16	20	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР-110 ВЛ Погорелово, СР-2-110., А/Г- 02:00	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПСЗ. □ Выводятся из работы: ЭВ-110 ВЛ Погорелово, СЭВ-110 ПС Чеботовская.
	1729	СВЭС	ПС 110 кВ Чеботовская	ТН2 110кВ	5	16	20	5	23	27	5	23	27	ТР: ТР ТН-110 2С., А/Г-01:30	Режимные указания: Включить СЭВ-110 ПС НПСЗ. □ Выводятся из работы: 2С110 ПС Чеботовская.
да	1730	СВЭС	ПС 110 кВ Б1	2СШ-110	2	23	24	2	23	24	2	23	24	СР: СР ШР-110 2СШ ТН, ВЛ Промзона; ТР РВС-110 2СШ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ТН-110 2СШ, МВ-110 ВЛ Промзона ПС Б1.
	1731	СВЭС	ПС 110 кВ Б1	ТН-110 кВ 2СШ	2	23	24	2	23	24	2	23	24	СР: СР ШР-110 ТН. Профиспытания ТН-110кВ 2СШ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 2СШ 110 ПС Б1.
да	1732	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	1С-110	5	23	27	5	23	27	5	23	27	СР: СР ЛР-110 ВЛ Б5, ШР-110 ТН, Т1, Т2, ВЛ Б12., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ-110 Б5-Б8. ТН-110 1С, МВ-110 ВЛ Б12, МВ-110 Т1, МВ- 110 Т2 ПС Б8.
	1733	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	ТН-110 1С	5	23	27	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР-110 ТН; ТР ТН. Профиспытания ТН-110кВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б8.
да	1734	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	МВ-110кВ ВЛ Б12	5	23	27	5	23	27	5	23	27	СР: СР ШР-110 ВЛ Б12., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б8.
да	1735	СВЭС	ПС 110 кВ Б8	ВЛ 110 кВ Б5-Б8	2	23	24	2	23	24	2	23	24	СР: СР ЛР-110 на ПС Б8., А/Г-02:00	Выводятся из работы: 1С 110 ПС Б8. Резервные каналы ВЧ связи и ТМ с ПС Б-11, ПС Б-6 и Ташинский РЭС
да	1772	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ВЛ 110 кВ Куберле2- Харьковская	2	23	24	2	23	24	2	23	24	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Харьковская, РРП- 110-2., А/Г-03:00	
да	1773	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	Ремонтная перемычка 110 кВ	2	23	24	2	23	24	2	23	24	ТР: Текущий ремонт РРП-110-2., А/Г-02:00	
да	1774	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	2С-110 кВ	5	23	27	5	23	27	5	23	27	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 Харьковская, РРП- 110-2, СР-110-2, ТН-110-2 (с включением ремонтной перемычки после ввода ВЛ в работу), А/Г-03:00	
	1775	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	ТН-110-2	5	23	27	5	23	27	5	23	27	ТР: Текущий ремонт ТН-110-2., А/Г-02:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
да	1776	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	СМВ-110	5	23	27	5	23	27	5	23	27	ТР: Текущий ремонт СМВ-110, СР-110-2, ТТ-110-1, ТТ-110-2., А/Г-03:00	
	855	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ОЭВ 110				1	24	24	1	24	24	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ОЭВ, А/Г-01:00	
да	856	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Октябрьская	1	24	24	1	24	24	1	24	24	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Октябрьская, А/Г-02:00	с переводом на ОВ
да	859	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	1с. 110 кВ	1	24	24	1	24	24	1	24	24	ТР: Текущий ремонт ОД, КЗ 110 Т1,Т1, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
да	1693	СЭС	ПС 110 кВ Кашарская	СШ-110кВ-2С	2	24	25	2	24	25	2	24	25	БВР: Для среднего ремонта ШР-110кВ Т-2., А/Г-02:00	Режимные указания: с включением ВЛ 110 кВ Кашарская-Маяк через ОСМВ-110 от 1С-110 кВ
	1714	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ А20-А1 1ц				1	24	24	1	24	24	СР: Для замены грозозащитного троса, А/Г-01:00	
да	857	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ШСЭВ 110				1	25	25	1	25	25	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ШСЭВ, А/Г-02:00	
да	858	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Северный Портал	1	25	25	1	25	25	1	25	25	ТР: Текущий ремонт ШР2 110 ВЛ Северный Портал, А/Г-02:00	с переводом на ОВ
да	1641	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р20-РТЭЦ2- Р38-Р35-Р9-А25-А20 1ц	2	25	26	2	25	26	2	25	26	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: С заземлением во всех РУ 110 кВ
да	1741	СВЭС	ПС 110 кВ Б1	ШСМВ-110кВ	7	25	31	7	25	31	7	25	31	СР: СР ШСМВ-110; Опробование АПВ. Профиспытания ШСМВ-110кВ., А/Г-08:00	Оперативные указания: С включением жесткой вилки. Режимные указания: С включением жесткой вилки.
да	1778	ЮЗЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Синявская- Хапры	1	12	12	1	25	25	1	25	25	ТР: Верховой осмотр ВЛ., А/Г-01:00	под наведенным напряжением Оперативные указания: Заземлить: на ПС Хапры; ПС Синявская; на месте работ.
да	1783	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Алексеевская	СМВ 110 кВ	1	24	24	2	25	26	2	25	26	ТР: Текущий ремонт МВ, А/Г-ВЗ	с включением ремонтной перемычки
	1788	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Т25				1	26	26	1	26	26	К: Проверка РЗА, А/Г-02:00	
	1789	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	АПВ МВ 110 кВ Т25				1	26	26	1	26	26	К: Проверка автоматики выключателя, А/Г-02:00	
да	1790	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т25	1	17	17	1	26	26	1	26	26	ТР: Вывести в резерв для проверки РЗА, А/Г-02:00	
да	1779	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	МВ 110 кВ ВЛ Т10	1	18	18	1	27	27	1	27	27	ТР: В резерв для проверки РЗА, А/Г-02:00	

Ве де ни е РД У	№ заяв ки	Предпр иятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенн ый в годовом графике			Заявленн ый в месячный график			Разрешен ный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока ремонта, с включением на ночь, и т.д.
					кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча	кол-во	начало	оконча		
					дней	(дата	(дата	дней	(дата	(дата	дней	(дата	(дата		
Объект	Оборудование														
	1786	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ЭПЗ-1636 ВЛ-110 Т10				1	27	27	1	27	27	К: Проверка РЗА, А/Г-02:00	
	1787	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	АПВ МВ 110 кВ Т10				1	27	27	1	27	27	К: Проверка автоматики выключателя, А/Г-02:00	
да	860	ВЭС	ПС 110 кВ Водозабор	2сек. 110 кВ	4	30	2	4	30	2	4	30	2	ТР: Текущий ремонт РРП-110-2, ТН-110-2, РСВ-110-2, КС-110-2, ШР-110-2, А/Г-02:00	
да	861	ВЭС	ПС 110 кВ Водозабор	ВЛ 110 кВ Водозабор-Добровольская	4	30	2	4	30	2	4	30	2	ТР: Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ Добровольская, А/Г-02:00	
да	1643	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р1-Р37-Р41	2	30	31	2	30	31	2	30	31	ЗРР: Обрезка деревьев, А/Г-02:00	
да	1648	ЦЭС	ПС 110 кВ БГ6	СМВ-110 кВ	5	30	3	5	30	3	5	30	3	ЗРР: Проверка РЗА, А/Г-02:00	с включением ремонтной перемычки
да	1745	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ	2	30	31	2	30	31	2	30	31	СР: СР ЛР, ОР-110 на ПС ГПП1., А/Г-02:00	Выводятся из работы: МВ-110 ВЛ ЗИВ, ОСШ-110 ПС ГПП1. Каналы ВЧ связи и ТМ с ПС ЗИВ.
да	1746	СВЭС	ПС 110 кВ ГПП1	МВ-110кВ ВЛ ЗИВ	2	30	31	2	30	31	2	30	31	СР: СР ЛР-110 ВЛ ЗИВ., А/Г-02:00	Выводятся из работы: ВЛ 110 кВ ГПП1-ЗИВ.
да	1780	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	ШСМВ 110 кВ	1	19	19	1	30	30	1	30	30	ТР: Вывести резерв для проверки РЗА, А/Г-02:00	Режимные указания: с отдельной работой СШ
да	1781	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	Делительные защиты ШСМВ 110 кВ	1	19	19	1	30	30	1	30	30	К: Проверка РЗА, А/Г-02:00	
да	1785	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	АПВ ШСМВ 110 кВ				1	30	30	1	30	30	К: Проверка автоматики выключателя, А/Г-02:00	
да	753	ВЭС	ПС 110 кВ Дубенцовская	СШ 110 кВ	1	12	12	1	31	31	1	31	31	СР: Средний ремонт ЛР 110 ВЛ Обливная, А/Г-02:00	
да	754	ВЭС	ПС 110 кВ Дубенцовская	ВЛ 110 кВ Обливная-Дубенцовская	1	12	12	1	31	31	1	31	31	СР: Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Обливная, А/Г-02:00	

Исполняющий обязанности Первого заместителя директора-  
Главного инженера филиала ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"



Д.С. Ширинян

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

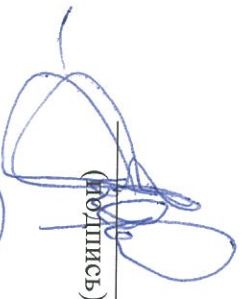
1. Кто поручил подготовить документ: Д.С. Ширинян – Исполняющий обязанности  
Первого заместителя директора – Главного  
инженера филиала ПАО «МРСК Юга» -  
«Ростовэнерго»
2. Проект документа подготовлен: «29» апреля 2016 г.
3. Название документа: График ремонтно обслуживания электрических сетей,  
находящегося в ведении или управления диспетчера РЭ,  
на май месяц 2016 года.

4. Документу присвоен № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.

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

6. План ремонтов согласован:

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



(Подпись)

И. Г. Кулшов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
2016 г.

Начальник диспетчерской службы



(Подпись)

Н.П. Горбанев  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
2016 г.

Заместитель начальника управления -  
начальник службы эксплуатации



(Подпись)

Ю.Г. Залесский  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
2016 г.

Начальник отдела электрических режимов



(Подпись)

В.В. Копылов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
2016 г.

Начальник службы релейной защиты и  
автоматики



(Подпись)

Д.В. Морозов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_  
2016 г.

7. Лист подготовки и согласования оформил: К.А. Набока, тел. 20-52