

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

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом графике			Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)		
	367	ЦЭС	ПС 110 кВ БТЗ	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ				2	1	2	2	1	2	ЗРР; Замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ. Под наведенным напряжением. А/Г 01:00	
	367	ЦЭС	ПС 110 кВ БТЗ	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ				2	1	2	2	1	2	ЗРР; Замер наведенного напряжения ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ. Под наведенным напряжением. А/Г 01:00	
	368	ЦЭС	ПС 110 кВ БТЗ	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ				2	1	2	2	1	2	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Койсуг-БТЗ. Под наведенным напряжением. А/Г 03:00	
	368	ЦЭС	ПС 110 кВ БТЗ	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ				2	1	2	2	1	2	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Койсуг-БТЗ. Под наведенным напряжением. А/Г 03:00	
да	329	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР; На ПС 220 кВ Койсуг отключить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23, на ПС 110 кВ БТ-1 включить МВ-110 ВЛ-110 Койсуг-БТ1-Р31-Р16-Р25-Р23 для надежного эл.снабжения г.Батайска в связи с выводом ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ. . А/Г 02:00	
	328	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-40 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00	
	328	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-БТЗ	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-40 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00	
да	322	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЭЗ-ГТПЗ-ГТП 1ц	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ЗРР; Для верхового осмотра, обрезки деревьев в пролетах опор № 1-15. . А/Г 02:00	
да	454	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Новиковская	КОМПАС ТМ				2	1	2	2	1	2	К; Плановая проверка КОМПАС 2.0. С включением на ночь. А/Г ВЗ	
да	280	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ ВдПТФ - Стройбаза-1	2	1	2	2	1	2	2	1	2	ТР; Верховой осмотр. . А/Г 02:00	
да	364	ЦЭС	ПС 110 кВ ГТП	МВ-110 ВЛ НЭЗ-ГТПЗ-ГТП 1ц				1	1	1	1	1	1	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ ГТПЗ-НЭЗ 1ц. . А/Г 02:00	
	353	ЦЭС	ПС 110 кВ ГТП	ЦАТС Алмаз				3	1	3	3	1	3	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 01:50	
да	347	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" НУВС - НГ8				3	1	3	3	1	3	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	351	ЦЭС	ЦЭС	ЦАТС Алмаз НУВС				3	1	3	3	1	3	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	352	ЦЭС	ЦЭС	ЦАТС Алмаз НчРРП				3	1	3	3	1	3	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	403	ЮВЭС	ПС 110 кВ Куберле2	1С-110 кВ				1	2	2	1	2	2	ЗРР; Опробование ОД-110 Т-1, КЗ-110 Т-1 (без разрыва транзита). С включением ремонтной перемычки. А/Г 01:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом графике			Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока
					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)		
	407	ЮВЭС	ПС 110 кВ НС1	КОМПАС ТМ				1	2	2	1	2	2	К; Регламентные работы на оборудовании ТМ "Компас". . А/Г 00:30	
	10181	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	ИМФ-ЗС ВЛ-110 Константиновская	2	2	3	2	2	3	2	2	3	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
	10180	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	ИМФ-ЗС ВЛ-110 Ш36	2	2	3	2	2	3	2	2	3	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
	10178	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	ИМФ-ЗС ВЛ-110 Ш37	2	2	3	2	2	3	2	2	3	К; Для проверки устройства в объеме "К".. . А/Г 01:00	
	10179	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	ИМФ-ЗС ВЛ-110 Ш47	2	2	3	2	2	3	2	2	3	К; Для проверки устройства в объеме "К".. . А/Г 01:00	
	10177	ЗЭС	ПС 110 кВ Ш14	Регистратор аварийных событий	2	2	3	2	2	3	2	2	3	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
да	147	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-НС1-НС2-НС3-А30	1	15	15	1	15	15	1	2	2	СР; Верховой осмотр А/Г 01:00	
	406	ЮВЭС	Ростовэнерго	АЧР "до 10 МВт"				1	3	3	1	3	3	П; Проверка АЧР на ПС Куберле 2 (отключаемая нагрузка 2,16 МВт). . А/Г 01:00	
	324	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-21 (выборочно). . А/Г 02:00	
	324	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4	2	6	7	2	6	7	2	6	7	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-21 (выборочно). . А/Г 02:00	
да	340	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ПРД АКА №2 ВОЛС Р19-Р8				5	6	10	5	6	10	К; Встречная заявка для проведения работ на ПС 110 кВ Р8. . А/Г 02:00	
да	338	ЦЭС	ПС 110 кВ Р8	ПРМ АКА №2 ВОЛС Р19-Р8				5	6	10	5	6	10	ЗРР; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
да	344	ЦЭС	ПС 110 кВ НГ8	КОМПАС ТМ				4	6	9	4	6	9	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	281	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 110 кВ Мартыновская-Обливная	1	7	7	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Мартыновская (Работы производить по ТК № 3-10).. . А/Г 02:00	
да	282	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Мартыновская	1	7	7	1	7	7	1	7	7	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Мартыновская (Работы производить по ТК № 3-07) А/Г 02:00	
	10183	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ИМФ-ЗР ВЛ-110 Г18	2	9	10	2	9	10	2	9	10	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
	10182	ЗЭС	ПС 110 кВ Г4	ИМФ-ЗС ВЛ-110 С3	2	9	10	2	9	10	2	9	10	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
да	356	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р22 – РЭ – Р16 – Р25 – Р23				2	9	10	2	9	10	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 01:50	
	348	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Р4 - Р2				2	9	10	2	9	10	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	283	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	МВ 110 ВЛ Стройбаза-1	5	13	17	5	13	17	5	13	17	ЗРР; Профилактический контроль РЗА. С переводом на ОВ. А/Г 01:00	
да	284	ВЭС	ПС 110 кВ Мартыновская	ЭВ 110 ВЛ Северный Портал	5	13	17	5	13	17	5	13	17	ЗРР; Профилактический контроль РЗА. С переводом на ОВ. А/Г 01:00	

Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом графике			Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
да	341	ЦЭС	ПС 110 кВ Р19	ПРД АКА №2 ВОЛС Р19-Р8				5	13	17	5	13	17	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
	332	ЦЭС	ПС 110 кВ Р22	ДФЗ КВЛ 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22 (Сириус-3-ДФЗ)				5	13	17	5	13	17	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
	333	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ДФЗ КВЛ 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22 (Сириус-3-ДФЗ)				5	13	17	5	13	17	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
да	339	ЦЭС	ПС 110 кВ Р8	ПРМ АКА №2 ВОЛС Р19-Р8				5	13	17	5	13	17	К; Встречная заявка для проведения работ на ПС 110 кВ Р19. . А/Г 02:00	
	215	ВЭС	ПС 110 кВ Цимлянская	КОМПАС ТМ				5	13	17	5	13	17	К; Плановая ревизия оборудования ТМ КОМПАС ТМ 1.1. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	404	ЮВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Пролетарская-Орловская	10	13	22	10	13	22	10	13	22	ТР; Замена изоляторов, расчистка трассы. Величина наведенного напряжения при заземлении в РУ составляет 260 В. Заземлять в обоих РУ.. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00	
	420	СЭС	ПС 110 кВ ГОК	КОМПАС ТМ	31	1	31	5	13	17	5	13	17	П; Ревизия Компас ТМ. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	436	ЗЭС	ПС 110 кВ Н16	Шкаф автоматики управления СЭВ 110 кВ (ШЭ2607-019)	5	13	17	5	13	17	5	13	17	К; Для проверки ШЭ2607 019 в объеме "К".. . А/Г 01:00	
да	345	ЦЭС	ПС 110 кВ Р3	КОМПАС ТМ 2.0				4	13	16	4	13	16	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	458	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т11	КОМПАС ТМ				2	14	15	2	14	15	К; Проверка КОМПАС 2.0. С включением на ночь. А/Г ВЗ	
	357	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р8 - Р19				2	14	15	2	14	15	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
	358	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р8 - Р28				2	14	15	2	14	15	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	354	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Р1- НчРРП - ВЭС				2	14	15	2	14	15	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	342	ЦЭС	ПС 110 кВ Р10	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	15	17	3	15	17	3	15	17	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5. Под наведенным напряжением. А/Г 02:00	
да	325	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-ГПП4-Р17-Р10-Р7-Р5	3	15	17	3	15	17	3	15	17	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-70 (выборочно). Под наведенным напряжением. А/Г 02:00	
да	455	ЮЗЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Койсуг - ЮЭС - ЮЗЭС				2	15	16	2	15	16	К; Плановая проверка РРЛ на участке ЮЭС-ЮЗЭС. . А/Г ВЗ	
	437	ЗЭС	ПС 110 кВ Н16	ТН 110 кВ 2с.	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ЗРР; Для проверки РЗА ТН 110 кВ в объеме "К".. . А/Г 01:00	
да	285	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 110 кВ Обливная-Комаровская	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Комаровская (Работы производить по ТК № 3-10).. . А/Г 02:00	
да	286	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Комаровская	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Комаровская (Работы производить по ТК № 3-07).. . А/Г 02:00	

Ведение РДУ	№ заяв ки	Пред прия тие	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
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
					дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)		
да	287	ВЭС	ПС 110 кВ Харьковская	1с. 110 кВ	1	15	15	1	15	15	1	15	15	ТР; Текущий ремонт ОД,КЗ 110 Т1 (Работы производить по ТК № 3-09). Текущий ремонт ТН1 110 (Работы производить по ТК № 3-12). Текущий ремонт Т1 (Работы производить по ТК № 4-07).. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00	
да	449	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Т10 тяговая	КВЛ 110 кВ Т10-Т10 тяговая-Самбек	1	25	25	1	20	20	1	16	16	ТР; КВЛ 110 кВ Т10-Т10 тяговая-Самбек в ремонт . ЛР 110 кВ ВЛ Самбек - текущий ремонт . . А/Г 01:00	
	10184	ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	ИМФ-ЗР ВЛ-110 БЗ	1	16	16	1	16	16	1	16	16	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
	10185	ЗЭС	ПС 110 кВ Г14	ИМФ-ЗР ВЛ-110 Г20	1	16	16	1	16	16	1	16	16	К; Для проверки устройства в объеме "К". . А/Г 01:00	
да	343	ЦЭС	ПС 110 кВ Р10	ВЛ 110 кВ Р40-Р10-Р24-Р5	4	20	23	4	20	23	4	20	23	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Р40-Р10-Р24-Р5. . А/Г 02:00	
да	323	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ НЭЗ-ГТПЗ-ГТП 2ц	2	14	15	2	14	15	2	20	21	ЗРР; Для верхового осмотра, обрезки деревьев в пролетах опор № 1-15. . А/Г 02:00	
да	349	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Р4 - Р23				5	20	24	5	20	24	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
	213	ВЭС	Зимовниковски й РЭС	АБПУ КОМПАС ТМ				5	20	24	5	20	24	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ КОМПАС ТМ 2.0 (ПС Дружба). С включением на ночь. А/Г ВЗ	
	214	ВЭС	Зимовниковски й РЭС	АБПУ КОМПАС ТМ				5	20	24	5	20	24	К; Плановая ревизия аппаратуры ТМ КОМПАС ТМ 2.0 (УС Дубовского РЭС). С включением на ночь. А/Г ВЗ	
	212	ВЭС	ПС 110 кВ Дубовская	КОМПАС ТМ				5	20	24	5	20	24	К; Плановая ревизия аппаратуры КОМПАС ТМ 2.0. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	288	ВЭС	ПС 110 кВ Жуковская	ОСМВ 110	5	20	24	5	20	24	5	20	24	ЗРР; Профилактический контроль РЗА. . А/Г 01:00	
	330	ЦЭС	ПС 110 кВ Р22	ПРМ АКА ВОЛС Р22-Р23				5	20	24	5	20	24	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
да	335	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ДЗШ-110				5	20	24	5	20	24	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
	331	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ПРМ АКА ВОЛС Р22-Р23				5	20	24	5	20	24	К; Встречная заявка для проведения работ на ПС 110 кВ Р22. . А/Г 02:00	
да	336	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	УРОВ-110				5	20	24	5	20	24	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
	222	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Жуковская - Ремонтная тяговая - Дубовская - Дубовский РЭС				5	20	24	5	20	24	К; Профилактика оборудования ВОЛС: оптический мультиплексор. оптический кабель. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	223	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Зимовниковский РЭС – Зимовники				5	20	24	5	20	24	К; Профилактика оборудования ВОЛС: оптический мультиплексор. оптический кабель. С включением на ночь. А/Г 01:00	
	220	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Зимовники - Дубовская				5	20	24	5	20	24	К; Профилактика оборудования ВЧ связи АВС-1, СПИ-244. С включением на ночь. А/Г 01:00	

Ведение РДУ	№ заяв ки	Пред прият ие	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
					кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание	кол-во	начало	окончание		
			дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)	дней	(дата)	(дата)				
Объект	Оборудование														
	220	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Зимовники - Дубовская				5	20	24	5	20	24	К; Профилактика оборудования ВЧ связи АВС-1, СПИ-244. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	365	ЦЭС	ПС 110 кВ ГТП	МВ-110 ВЛ НЭЗ-ГТПЗ-ГТП 2ц				1	14	14	1	20	20	ТР; Текущий ремонт МВ-110 кВ ГТПЗ-НЭЗ 2ц. . А/Г 02:00	
	346	ЦЭС	ПС 110 кВ Р25	КОМПАС ТМ 1.1				5	20	24	5	20	24	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
	421	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" Промзона - Чертковская	31	1	31	5	20	24	5	20	24	П; Ревизия АКСТ-3. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	326	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-Р10-Р24-Р5	3	21	23	3	21	23	3	21	23	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-50 (выборочно). . А/Г 20:00	
да	457	ЮЗЭС	ПС 110 кВ Алексеевская	КОМПАС ТМ 1.1				2	21	22	2	21	22	К; Плановая проверка УКПМ-6. С включением на ночь. А/Г ВЗ	
да	476	СЭС	ПС 110 кВ Дегтевская	ВЛ 110 кВ Ал.Лозовская-Дегтевская-Колодезьянская	1	21	21	1	21	21	1	21	21	СР; СР ЛР-110кВ Колодези-Ал.Лозовская на ПС Дёгтевская. . А/Г 03:00	
да	313	ВЭС	ПС 110 кВ Обливная	МВ 110 ВЛ Дубенцовская	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Дубенцовская (Работы производить по ТК № 3-07).. . А/Г 02:00	
да	310	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	1с. 110 кВ	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт ШР 110 Т1 (Работы производить по ТК № 3-10). Текущий ремонт СР 1 110 (Работы производить по ТК № 3-10). Текущий ремонт ТН1 110 (Работы производить по ТК № 3-12).. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00	
да	311	ВЭС	ПС 110 кВ Хуторская	СМВ 110	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт СР 1 110 (Работы производить по ТК № 3-10). Текущий ремонт ТТ1 110 СМВ (Работы производить по ТК № 3-13).. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00	
да	312	ВЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Обливная-Дубенцовская	1	21	21	1	21	21	1	21	21	ТР; Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ Дубенцовская (Работы производить по ТК № 3-10).. . А/Г 02:00	
да	360	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р1 - Р4				2	21	22	2	21	22	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	361	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р4 - АС15				2	21	22	2	21	22	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	359	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" РЭ-ЦМРУС-Р1				2	21	22	2	21	22	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
	355	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Семикаракорский РЭС – ШЗ4				2	21	22	2	21	22	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	405	ЮВЭС	ПС 110 кВ Ганчуковская	1С-110 кВ				1	22	22	1	22	22	ЗРР; Опробование ОД-110 Т-1, КЗ-110 Т-1 (без разрыва транзита). С включением ремонтной перемычки. А/Г 01:00	
	146	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-Кугей тяговая	1	22	22	1	22	22	1	22	22	СР; Верховой осмотр. . А/Г 01:00	

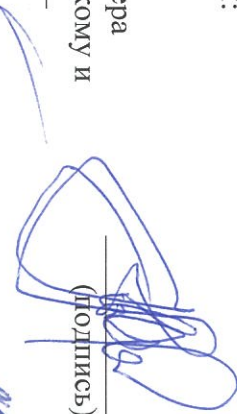
Ведение РДУ	№ заявки	Предприятие	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)		Выделенный в годовом графике			Заявленный в месячный график			Разрешенный срок ремонта			Вид ремонта, А/Г	Примечания: причина отказа или переноса срока
					кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)	кол-во дней	начало (дата)	окончание (дата)		
	146	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-Кугей тяговая	1	22	22	1	22	22	1	22	22	СР; Верховой омотр. . А/Г 01:00	
	471	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-Кугей тяговая				1	22	22	1	22	22	ТР; Верховой осмотр. . А/Г 01:00	
	471	ЮЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Койсуг-Кугей тяговая				1	22	22	1	22	22	ТР; Верховой осмотр. . А/Г 01:00	
да	479	СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	СШ-110кВ 1С	1	22	22	1	22	22	1	22	22	ТР; ТР ОДКЗ-110кВ Т-1. С включением ремонтной перемычки. А/Г 02:00	
	482	СЭС	ПС 110 кВ Каргинская	ТН-110 кВ 1С	1	22	22	1	22	22	1	22	22	ЗРР; Проверка цепей РЗА в объеме "К". . А/Г 02:00	
	337	ЦЭС	ПС 110 кВ Р22	ПРМ АКА ВОЛС Р22-Р23				5	27	31	5	27	31	К; Встречная заявка для проведения работ на ПС 110 кВ Р23. . А/Г 02:00	
	334	ЦЭС	ПС 110 кВ Р23	ПРД АКА ВОЛС Р22-Р23				5	27	31	5	27	31	К; Проверка РЗА. . А/Г 02:00	
да	456	ЮЗЭС	ЮЗЭС	ЦППС КОМПАС ТМ				5	27	31	5	27	31	К; Плановая проверка ЦППС.. С включением на ночь. А/Г ВЗ	
	350	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВЧ" ЦЭС - Р12				5	27	31	5	27	31	К; Плановая ревизия. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	261	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ВЭС - ЦГЭС				5	27	31	5	27	31	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	262	ВЭС	Ростовэнерго	Канал связи "КЛС" ЦГЭС - ВдТЭЦ2				5	27	31	5	27	31	К; Измерения КЛС постоянным током. Каналам связи предоставляется замена.. С включением на ночь. А/Г 01:00	
	422	СЭС	Ростовэнерго	Канал связи "РРЛ" Чертковский РЭС - Вешенская1	31	1	31	5	27	31	5	27	31	П; Ревизия РРЛ Pasolink на участке Чертковский РЭС - ПС Сохрановская - ПС Артамоновская.. С включением на ночь. А/Г 01:00	
да	362	ЦЭС	Ростовэнерго	Канал связи "ВОЛС" Р1 - Р27 - Р3 - Р12 - Р5				2	28	29	2	28	29	К; Плановые измерения. С включением на ночь. А/Г 00:15	
да	370	ЦЭС	ПС 110 кВ Р24	ВЛ 110 кВ Р40-Р24-Р5				3	29	31	3	29	31	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ Р40-Р24-Р5. . А/Г 03:00	
да	369	ЦЭС	ПС 110 кВ Р5	ВЛ 110 кВ Р40-Р24-Р5				3	29	31	3	29	31	ТР; Текущий ремонт ЛР-110 кВ ВЛ Р40-Р24-Р5. . А/Г 03:00	
да	327	ЦЭС	Ростовэнерго	ВЛ 110 кВ Р40-Р24-Р5	3	29	31	3	29	31	3	29	31	ЗРР; Обрезка деревьев в пролетах опор № 1-49 (выборочно). . А/Г 02:00	

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



Д.А. Мещеряков

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

1. Кто поручил подготовить документ: Д.А. Мешеряков – Первый заместитель директора – Главный инженер филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
2. Проект документа подготовлен: «28» февраля 2017 г.
3. Название документа: График ремонтов оборудования электрических сетей, находящегося в ведении или управления диспетчера РЭ, на март месяц 2017 года.
4. Документу присвоен № 187/31/570 от «28» 02 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) « » 2017 г. И. Г. Кулешов
 - Начальник диспетчерской службы _____ (подпись) « » 2017 г. Н. П. Горбанев
 - Начальник Управления технического обслуживания и ремонтов _____ (подпись) « » 2017 г. А. С. Реут
 - Начальник отдела электрических режимов _____ (подпись) « » 2017 г. В. В. Копылов
 - Начальник службы релейной защиты и автоматики _____ (подпись) « » 2017 г. Д. В. Морозов
7. Лист подготовки и согласования оформил: К.А. Набока, тел. 20-52