

Первый заместитель директора-  
 Главный диспетчер  
 Филиала ОАО "СО ЕЭС"  
 "Региональное диспетчерское  
 управление энергосистемы  
 Астраханской области"  
 А.Н. Зорин  
 "22" 09 2015 г.

**Сводный график  
 вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала ОАО "СО ЕЭС" Астраханское РДУ  
 на октябрь 2015г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок ремонта			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под напряжением	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
<b>Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Ленинская - Колобовка (ВЛ 110кВ №296)	2	27	28	На ПС Кап. Яр включить В 110кВ №297	Тек.рем. ЛР-296Л-110, АГ-2ч	2	27	28			
ВЛ 110 кВ Ахтуба - Ленинская с отпайками (ВЛ 110кВ №298)	2	1	2	На ПС Кап. Яр включить В 110кВ №297	Ном.кап.рем.ЛР-298Л-110 на ПС Юбилейная, АГ-8ч. Тек.рем.ЛР-298Л-110 на ПС Западная, АГ-2ч.	2	1	2			
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Астрахань - Лиман	13	12	24		КР 1. Удлинение траверс опор. 2. Замена изоляторов и линейной арматуры. 3. Установка балластов на провод. АГ=02:00.	13	19	31			
ВЛ 220 кВ Тяговая-1 – Рассвет	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовпадением с ремонтом 2 СШ-220 кВ ПС 500 кВ Астрахань	КР: 1. Диагностическое обследование переходов через водные преграды. АГ=01:00.	5	1	5			
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	19	5	23	ПС 500 кВ Астрахань	1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Нефтепровод, ЛР 220 ВЛ Нефтепровод с заменой изоляции. 2. Текущий ремонт КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=12:00	19	5	23	19	5	23
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	2	8	9		КР: 1. Замена дефектных гасителей вибрации. АГ=01:00.	2	8	9	2	8	9
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовпадением с ремонтом ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Трубная, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимировка для текущего ремонт ШР 220 присоединений. АГ-2 ч	8	26	31			
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовпадением с ремонтом ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Харабали, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ на ПС 220 кВ Владимировка для текущего ремонт ШР 220 присоединений. АГ-2 ч	8	26	31			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	3	28	30	ПС 500 кВ Южная С вкл. ВЛ №300 срок изменен ВРДУ	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская (ф.В,С), ФП Кировская (ф.В,С), ВЧЗ 220 Кировская (ф.В,С) АГ= 04-00	5	26	30			
ВЛ 220кВ Южная-Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовпадением с ремонтом 2 СШ-220 кВ ПС 500 кВ Астрахань (данные работы запланированы в ноябре 2015г)	ТО: Верховой осмотр ВЛ. 1. Замена дефектных изоляторов. 2. Замена дефектных гасителей вибрации. 3. Монтаж 2-х цепных креплений провода. АГ=02:00.	12	19	30			
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	3	28	30	ПС 220 кВ Кировская С вкл. ВЛ №300 срок изменен ВРДУ	1.Текущий ремонт ТН ВЛ Южная 2. Демонтаж ВЧЗ ВЛ Южная (ф. А) АГ=04:00	5	26	30	2	26	27
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	1	28	28	ПС 220 кВ Красноармейская С вкл. ВЛ №300	1. Текущий ремонт КС-220 кВ ВЛ Южная – Кировская (ф. В,С), ВЧЗ-220 кВ ВЛ Южная – Кировская (ф. В,С) АГ=02:00	5	26	30	1	28	28
<b>ВЛ 110 кВ</b>											
Ремонты не планируются											
<b>ПС 500 кВ Трубная</b>											
АТ-1	20	1	17	Начало 28.09.15	1. Текущий ремонт ТР500-АТ1, АТ-1, ОПН 500-АТ1, ОПН220-АТ1, ОПН10-АТ1, ТР10-АТ1 2. Замена нулевых изоляторов, верховой осмотр порталов, снятие гнезд. 3. Профилактические испытания АТ-1, ОПН 500-АТ1, ОПН220-АТ1, ОПН10-АТ1, ТР10-АТ1 4. Подпитка в/вводов 5. Замена силикагеля АГ=12:00.	21	1	18	19	1	9
ВВ220-АТ-1	20	1	17	Начало 28.09.15	Средний ремонт ВВ220-АТ-1 АГ=ВЗ	21	1	18			
ВВ500-Р2	12	19	30		Текущий ремонт ЛР500-ВВ-Р2 АГ-2 ч	12	19	30			
Р2-500	12	19	30		Текущий ремонт ЛР500-ВВ-Р2 АГ-2 ч	12	19	30			

<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	3	28	30	С вкл. ВЛ №300	Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская (ф.В,С), ФП Кировская (ф.В,С), ВЧЗ 220 Кировская (ф.В,С) АГ= 04-00	5	26	30			
ЭВ-220 ВЛ Кировская	3	28	30		Текущий ремонт ЭВ-220 ВЛ Кировская, ТТ 220 ВЛ Кировская АГ= 04-00	5	26	30	3	26	28
ОСШ-220	3	28	30		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Кировская АГ= 04-00	5	26	30			
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань	19	5	23		1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Нефтепровод, ЛР 220 ВЛ Нефтепровод с заменой изоляции. 2. Текущий ремонт КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=12:00	19	5	23	19	5	23
ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	19	5	23		1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод, ТТ 220 ВЛ Нефтепровод, ШР 220 2 СШ ВЛ Нефтепровод 2. Проф. опробование основных, резервных защит и автоматики 3. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Нефтепровод с заменой ОСИ АГ=08:00	19	5	23	19	5	23
ОСШ 220	14	5	18		1. Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Нефтепровод с заменой изоляции. 2. Для безопасного проведения работ при производстве текущего ремонта ЛР 220 ВЛ Нефтепровод с заменой изоляции. 3. Для безопасного проведения работ при производстве текущего ремонта КС 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С), ВЧЗ 220 ВЛ Нефтепровод (ф. А, В, С) АГ=12:00	19	5	23	5	5	9
2 СШ-220 кВ	54	1	25	Начало 02.09.15	Текущий и средний ремонт ШР 220 2 СШ всех присоединений, АГ=08:00ч	54	1	25	54	1	25
ТН 220 2 СШ	54	1	25	Начало 02.09.15	1. Средний ремонт ШР 220 ТН 2 СШ 2. Текущий ремонт ТН 220 2 СШ АГ=04:00ч	54	1	25	54	1	25
ШСВВ 220	26	1	25	Начало 02.09.15	1. Средний ремонт ШСВВ 220 2. Текущий ремонт ТТ 220 ШСВВ, ШР 220 2 СШ ШСВВ 3. Проф. опробование защит и автоматики 4. Проф. восстановление ДЗ с блоком БРЭ 2801 АГ=ВЗ	26	1	25	26	1	25
ВВ 220 АТ-1	6	19	24	Через ОВ	Текущий ремонт ШР 220 2 СШ АТ-1 АГ=08:00ч	6	19	24	6	19	24
ВВ 220 ВЛ Лиман	5	12	16		1. Текущий ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Лиман 2. Проф. опробование автоматики ВВ 220 ВЛ Лиман АГ = 04:00	5	12	16	4	12	15
ВВ 220 ВЛ Рассвет	8	1	4	Начало 28.09.15 Через ОВ-220	1. Средний ремонт ШР 220 2 СШ ВЛ Рассвет 2. Текущий ремонт ШО ШР 220 2 СШ ВЛ Рассвет с заменой изоляции АГ = 04:00	8	1	4			
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
МВ-110 Т-1	3	26	28		Текущий ремонт МВ-110 Т-1, ТР-110 Т-1, ОР-110 Т-1 АГ=02:00	3	26	28			
ОСШ 110 кВ	3	26	28		Текущий ремонт ОР-110 Т-1 АГ=02:00	3	26	28			
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
1с. 220 кВ	-	-	-	<b>Отказана</b> в связи с несовместимостью с ремонтом ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	Текущий ремонт ШР 220 присоединений 1С АГ=02:00	8	26	31			
МВ 220 Трубная-1	-	-	-		Текущий ремонт ШР 220 ВЛ Трубная-1 АГ=02:00	1	27	27			
МВ 220 АТ-3	-	-	-		Текущий ремонт ШР 220 АТ-3 АГ=02:00	8	26	31			
МВ 220 Харабали	-	-	-		Текущий ремонт ШР 220 Харабали АГ=02:00	1	28	28			
СМВ 220	-	-	-		1. Текущий ремонт ШР 1 СМВ 220 2. Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	8	26	31			
ОМВ 220	3	29	31	по 03.11.15	1. Текущий ремонт ШР 1 ОМВ 220 2. Проф.опробование защит, автоматики 3. Текущий ремонт ОМВ 220, профиспытания ТТ ОМВ АГ=02:00	6	29	31			

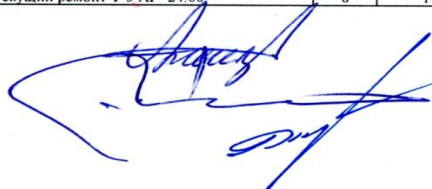
ТН 1 220	-	-	-	Отказана в связи с несоответствием с ремонтом ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	1. Текущий ремонт ТН 1 220, ШР 220 ТН 1 2. Проф.опробование защит, автоматики АГ=02:00	8	26	31			
МВ 110 Т-1	10	5	14		1. Текущий ремонт МВ 110 Т-1, ТР 110 Т-1 2. Отбор проб масла на сокращенный хим., Хром анализ БАК, РПН, в/в ввода 110кВ 3. Проф.опробование защит, автоматики АГ=2 ч АГ= 02:00	10	5	14			
ОСШ 110 кВ	5	5	9		Текущий ремонт ОР 110 Т-1 АГ=2 ч	5	5	9			
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
АТ-1	5	29	31	Окончание 02.11.15	1. Текущий ремонт АТ-1, ТР 10 кВ АТ-1, ТН 10 кВ АТ-1, ОПН 10 кВ АТ-1, ОПН 110 кВ АТ-1, ОПН 220 кВ АТ-1 2. Проф. Испытания 3. Отбор проб масла на хим., Хром анализ Бак, РПН АТ-1. АГ=02:00	5	29	31	5	29	31
ВДТ-1	5	29	31	Окончание 02.11.15	1. Текущий ремонт ТР 10 кВ АТ-1, ВДТ-1. 2. Проф. Испытания. 3. Отбор проб масла на хим. Анализ Бак, РПН ВДТ-1. АГ=02:00	5	29	31	5	29	31
ВЭ 220 кВ АТ-1	5	29	31	Окончание 02.11.15	Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	5	29	31			
ВЭ 110 кВ АТ-1	5	29	31	Окончание 02.11.15	Установка резиновых пробок в оголовник верхнего фланца ВЭ АГ=02:00	5	29	31			
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											
РП-220	2	8	9		Текущий ремонт ТТ 220 РП-220 АГ=02:00	2	8	9			
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
ВВ 110 723	16	19	31	по 03.11.15 через ОВ	1. Средний ремонт ВВ 110 723, текущий ремонт ТТ 110 723 2. Тех.обс. РЗА в объеме "В". АГ= ВЗ	16	19	31			
ВВ 110 781	9	1	9	через ОВ	1. Текущий ремонт ВВ 110 781, ТТ 110 781 2. Тех.обс. РЗА в объеме "В". АГ= 04:00	9	1	9			
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											
2С. 220	15	5	19		1. Средний ремонт ШР-2-220 СЭВ 2. Замена разъединителя ШР-220 АТ-2 АГ=ВЗ.	15	5	19	15	5	19
ТН-2-220 кВ	15	5	19		Проф.восстановление вторичных цепей АГ=08:00.	15	5	19	15	5	19
АТ-2	15	5	19		1. Средний ремонт РР-2-220, ТР-110 АТ-2, ОР-110 АТ-2 2. Текущий ремонт АТ-2, ТР-220 АТ-2, ТР-10 АТ-2, ТР-10 ТН АТ-2, ОПН-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, РВ-110 2С, ОПН-10 АТ-2, ТН-10 кВ АТ-2 3. Проф.восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=08:00.	15	5	19	15	5	19
МВ-110 АТ-2	15	5	19		Средний ремонт ТР-110 АТ-2 АГ=8 ч	15	5	19	15	5	19
МВ-220 АТ-2	15	5	19		1. Замена разъединителя ШР-220 АТ-2 2. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ТР-220 АТ-2 АГ=ВЗ.	15	5	19	15	5	19
ВДТ-2	15	5	19		Текущий ремонт ТР-10 АТ-2, ВДТ-2. АГ=08:00.	15	5	19	15	5	19
ОСШ 110	15	5	19		1. Средний ремонт ОР-110 АТ-2 2. Проф.восстановление вторичных цепей ТН ОСШ-110 АГ=08:00	15	5	19	15	5	19
СЭВ-220	15	5	19		1. Средний ремонт ШР-2-220 СЭВ 2. Текущий ремонт СЭВ-220 3. Проф.восстановление резервных защит, автоматики, вторичных цепей ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань АГ=08:00.	15	5	19	15	5	19
<b>Южный филиал ООО "Газпром энерго"</b>											
<b>ПС 110 кВ ПХ</b>											
1 секция 110 кВ	5	5	9		Текущий ремонт ОД-110 кВ Т-1, КЗ-110 кВ Т-1, Т-1. АГ=02:00	5	5	9			
2 секция 110 кВ	5	12	16		Текущий ремонт ОД-110 кВ Т-2, КЗ-110 кВ Т-2, Т-2. АГ=02:00	5	12	16			
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»</b>											
<b>ПС 110 кВ Тамбовка</b>											
ВЛ 110 кВ 411 (ВЛ 110 кВ Харабали-Тамбовка)	1	9	9		1. Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ 411 а/г 4 ч. 2. Текущий ремонт ВЧЗ,КС-110 ВЛ 411 ф. В,С а/г 2 ч	1	9	9	1	9	9
1С-110 кВ, РП-110	1	9	9		Средний ремонт РП-1-110 а/г 4 ч	1	9	9	1	9	9
ВЛ 110 кВ 412 (ВЛ 110 кВ Тамбовка-Вольное)	1	12	12		1. Средний ремонт ЛР-110 кВ ВЛ 412 а/г 4 ч 2. Текущий ремонт ВЧЗ,КС-110 ВЛ 412 ф. В,С а/г 2 ч	1	12	12	1	12	12

2С-110 кВ, РП-110	1	12	12		Средний ремонт РП-2-110 а/г 4 ч	1	12	12	1	12	12
<b>ПС 110 кВ Береговая</b>											
1С-110 кВ	1	30	30		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г- 2 ч.	1	30	30	1	30	30
2С-110 кВ	1	29	29		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г- 2 ч.	1	29	29	1	29	29
<b>ПС 110 кВ Кири-Кили</b>											
В-110 Т-1	3	5	7		Текущий ремонт ТТ-110 Т-1, отбор проб масла на время заявки	3	5	7	1	7	7
В-110 Т-2	3	7	9		Текущий ремонт ТТ-110 Т-2, отбор проб масла. а/г- на время заявки	3	7	9	1	6	6
<b>ПС 110 кВ Капустин Яр</b>											
<b>ВЛ поочередно ч/з ОВ</b>											
2СШ-110	19	5	23		Текущий ремонт ШПР присоединений. а/г- 4 часа	19	5	23	22	5	26
ШСВ-110	3	5	7		Текущий ремонт ШСВ-110 а/г- на время заявки	3	5	7	5	5	9
ШПР-110 Т-1, В-110 Т-1	1	8	8		Текущий ремонт ШПР-2-110 Т-1 а/г- 4 часа	1	8	8	2	7	8
ШПР-110 ВЛ 701, В-110 ВЛ 701	1	9	9		Текущий ремонт ШПР-2-110 ВЛ 701 а/г- 4 часа	1	9	9	4	9	12
2СШ-110, В-110 ВЛ 742	1	12	12		Текущий ремонт ШПР-2-110 ВЛ 742 а/г- 4 часа	1	12	12	2	13	14
ШСВ-110, 2СШ-110	1	13	13		Текущий ремонт ШПР-2-110 ШСВ а/г- 4 часа	1	13	13	2	15	16
2СШ-110, В-110 Т-2	1	14	14		Текущий ремонт ШПР-2-110 Т-2 а/г- 4 часа	1	14	14	3	19	20
ОВ-110,ОР ОВ-110, ШПР-110 ОВ, 2СШ-110	1	20	20		Текущий ремонт ШПР-2-110 ОВ а/г- 4 часа	1	20	20	2	20	21
В-110 ВЛ 297, ЛР-110 ВЛ 297,2СШ-110кВ	1	21	21		Текущий ремонт ШПР-2-110 ВЛ 297 а/г- 4 часа	1	21	21	2	22	23
2СШ-110, ТН-110	1	22	22		Текущий ремонт ШПР-110 ТН-2 а/г- 4 часа	1	22	22	3	24	26
РВ -110 ТН-2, ШПР-110	1	23	23		Текущий ремонт РВ -110 ТН-2 а/г- 2 часа	1	23	23	3	24	26
ТН-2-110, ШПР-110	1	23	23		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г- 2 часа	1	23	23	3	24	26
В-110 Т-2, ТР-110, ШПР-110	1	14	14		Текущий ремонт В-110 Т-2 а/г- 4 ч	1	14	14	2	15	16
<b>ПС 110 кВ Ахтуба</b>											
ВЛ 110 кВ 750 (ВЛ 110 кВ Кочевая-Батаевка с отпайками), 2 С-110 кВ	2	19	20		1.Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 750 а/г 4 ч. 2. Текущий ремонт Вч3-110 ВЛ 750 ф. А,В,С а/г 2 ч	2	19	20	2	19	20
ВЛ 110 кВ 704 (ВЛ 110 кВ Владимировка- Джелга с отпайками),1С-110 кВ	2	15	16		1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 704 а/г 4 ч 2. Текущий ремонтВч3-110 ВЛ 704 ф.А,В а/г 2 ч.	2	15	16	2	15	16
1 С-110 кВ	2	15	16		1. Средний ремонт РП-1-110 а/г 4 ч 2. Средний ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г 2 ч	2	15	16	2	15	16
2 С-110 кВ	2	19	20		Средний ремонт РП-2-110 а/г 4 ч	2	19	20	2	19	20
<b>ПС 110 кВ Пироговка</b>											
ВЛ 110 кВ 708 (ВЛ 110 кВ Пироговка-Удачное), РП-110, 2С-110 кВ	2	13	14	с выводом в ремонт РП-110	1. Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 708 2. Текущий ремонт ВЧЗ, КС-110 ВЛ 708 ф. В а/г- 4 часа	2	13	14	2	13	14
	2	13	14		Средний ремонт РП-2-110 а/г- 4 часа	2	13	14	2	13	14
<b>ПС 110 кВ Стройиндустрия</b>											
ВЛ 110 кВ 122 (ВЛ 110 кВ Рассвет-Лесная с отпайками)	5	5	9		Текущий ремонт ЛР, ВЧЗ-110 ВЛ 122 а/г- 4 часа	5	5	9	5	5	9
<b>ПС 110 кВ ЦРП</b>											
В-35 ВЛ Царевская-1	1	2	2		Текущий ремонт, отбор проб масла, измерения ТТ-35 ВЛ Царевская-1. а/г 2 часа	1	2	2	1	2	2
<b>ПС 110 кВ Кочевая</b>											
1С-110 кВ	1	27	27		Опробование ОД-110 Т-1 а/г-2 ч	1	27	27	1	27	27
<b>ПС 110 кВ Батаевка</b>											
2С-110 кВ	1	26	26		Опробование ОД-110 Т-2 а/г-2 ч.	1	26	26	1	26	26
<b>ПС 110 кВ Водозабор-1</b>											
1С-110 кВ	1	28	28		Опробование ОД-110 Т-1 а/г-2 ч	1	28	28	1	28	28
<b>ПС 110 кВ Удачное</b>											
ВЛ 110 кВ 708 (ВЛ 110 кВ Пироговка-Удачное) ,СВ-110, РП-110, ТН-1-110	2	21	22		1. Текущий ремонт ЛР, ВЧЗ, КС-110 ВЛ 708, ТТ-110 ВЛ 708 ф. А,С а/г- 4 часа	2	21	22	2	21	22
	2	21	22		Текущий ремонт СР-1-110 а/г- 4 часа	2	21	22	2	21	22
	2	21	22		Текущий ремонт РП-1-110 а/г- 4 часа	2	21	22	2	21	22
	2	21	22		Текущий ремонт СВ-110 а/г- 4 часа	2	21	22	2	21	22
	2	21	22		Текущий ремонт ТТ-110 СВ а/г- 2 часа	2	21	22	2	21	22
	2	21	22		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-1-110 а/г- 2 часа	2	21	22	2	21	22
ВЛ-110 кВ 409 (ВЛ 110 кВ Удачное-Сасыколи), РП-2-110, СВ-110, ТН-2-110	2	21	22		Текущий ремонт ЛР, ВЧЗ, КС-110 ВЛ 409, ТТ-110 ВЛ 409 ф. А,С а/г- 4 часа	2	21	22	2	21	22
	2	23	24		Текущий ремонт СР-2-110 а/г- 4 часа	2	23	24	2	23	24
	2	23	24		Текущий ремонт РП-2-110 а/г- 4 часа	2	23	24	2	23	24
	2	23	24		Текущий ремонт, отбор проб масла ТН-2-110 а/г- 2 часа	2	23	24	2	23	24
1С-110 кВ	2	23	24		Средний ремонт, опробование ОД-110 Т-1 а/г 2ч	2	23	24	2	23	24
<b>ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"</b>											
<b>Т Э Ц - 2</b>											
МВ-110 БЛ-4	12	3	14		Реконструкция с заменой МВ ММО-110 на ЭВ ВГТЗ-110 АГ- время заявки	12	3	14			
МВ-110 БЛ-3	2	1	2		Текущий ремонт МВ-110 БЛ-3 АГ- время заявки	2	1	2			
<b>ПГУ-110</b>											
Ремонт не запланирован											
<b>ПГУ-235</b>											
Т-2	5	4	8		Текущий ремонт Т-2 АГ=ВЗ	5	4	8	5	4	8
Т-3	8	1	8		Текущий ремонт Т-3 АГ=24:00	8	1	8	8	1	8

Начальник службы электрических режимов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

Заместитель главного диспетчера



А.А. Железнов

В.В. Бурятинский

Р.Б. Шугаинов