

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор  
 Филиала АО "СО ЭЭС"  
 Астраханское РДУ  
 А.А. Чесноков  
 "24" 05 2017 г.

**Сводный график  
 вывода в ремонт ЛЭП и сетевого оборудования Филиала АО "СО ЭЭС" Астраханское РДУ  
 на июнь 2017 г.**

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Разрешенный срок			Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на ночь, с отключением, под	Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Заявленный в месячный			Выделенный в годовом		
	кол-во дней	начало	окончание			кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание
<b>Волгоградское РДУ</b>											
ВЛ 110 кВ Колобовка – Капустин Яр (ВЛ 110кВ №297)	1	27	27		Тек.рем. ЛР-297Л-110, РР2-110 на ПС Колобовка, АГ-2 ч.	1	27	27	1	27	27
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская - Сарепта-1 (ВЛ 110 кВ №21)	2	19	20	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		2	19	20	1	19	19
АТ-1 на ПС 500 кВ Волга	32	13	14.июл	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		32	13	14 июл	32	13	14 июл
ВЛ 110 кВ Волгоградская ГРЭС - Кировская - Строительная (ВЛ 110 кВ №22)	3	26	28	С вкл. ВЛ 110 кВ №300		3	26	28	3	26	28
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	3	13	15		Капитальный ремонт ЛР ВЛ-110 кВ №300 на ПС Райгород-2, АГ-1час	3	13	15	3	13	15
ВЛ 110 кВ Волгоградская ТЭЦ-3 – Райгород-2 (ВЛ 110 кВ №300)	12	22 мая	1		Капитальный ремонт линейного и обходного разъединителей ВЛ-300,Волгоградская ТЭЦ-3 АГ-4ч	12	22 мая	1	12	22 мая	2
<b>В-Д ПМЭС</b>											
<b>ВЛ 220 кВ</b>											
ВЛ 220 кВ Южная-Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Перенос с октября. Отказана ВРДУ.	1. Замена опор 2. Замена дефектных изоляторов, гасителей вибрации 3. Устранение негабаритов транспозиций 4. Установка балластов. АГ=06:00	10	19	28	-	-	-
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-		Текущий ремонт ТН ВЛ Южная АГ=02:00	5	19	23	-	-	-
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-		1.Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская, ВЧЗ 220 Кировская 2.ТО РЗА. АГ=04:00	10	19	28	-	-	-
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-		Текущий ремонт ЛР ВЛ Южная – Кировская, КС-220 кВ ВЛ Южная – Кировская, ВЧЗ-220 кВ ВЛ Южная – Кировская АГ=02:00	3	26	28	-	-	-
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод	14	13	26		1. Верховой осмотр ВЛ. 2. Замена дефектных изоляторов, гасителей вибрации. АГ=03:00.	14	13	26	14	13	26
ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод	5	19	23	ПС 220 кВ Черный Яр	Текущий ремонт ЛР-220 Нефтепровод, ОР-220 Нефтепровод АГ= 04:00ч	5	19	23	14	13	26
ВЛ 220 кВ Астрахань-Лиман	5	5	9	Без отключения ВЛ	Тепловизионный контроль АГ=01:00	5	5	9	-	-	-
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	12	1	2	Начало 22.05.17	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А,С) 2. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А) АГ=04:00	12	1	2	-	-	-
ВЛ 220 кВ Харабали-Владимировка	2	1	2	ПС 220 кВ Владимировка.	Под напряжением со стороны ПС 220 кВ Харабали, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ ПС 220 кВ Владимировка для среднего ремонта ШР 220 присоединений АГ=02:00	2	1	2	-	-	-
ВЛ 220 кВ Трубная – Владимировка №1	9	1	9	С вкл. ВЛ 110 кВ №297 ПС 220 кВ Владимировка.	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Трубная, в связи с выводом в ремонт 1с. 220 кВ ПС 220 кВ Владимировка для среднего ремонта ШР 220 присоединений АГ=02:00	9	1	9	-	-	-
ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	11	27	30	Окончание 07.07.17. ПС 220 кВ Нефтепровод	Под напряжением со стороны ПС 500 кВ Астрахань, в связи с выводом в ремонт 2С. 220 ПС 220 кВ Нефтепровод для текущего ремонта ШР 220 присоединений АГ=08:00	11	27	30	-	-	-

<b>ВЛ 110 кВ</b>												
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №2 с отпайкой на Икряное (ВЛ 110 кВ 126)	3	1	2	Начало 31.05.17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126, КС ВЛ-110 кВ № 126 АГ=04:00.	3	1	2	3	1	2	
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	3	2	4		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 133, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 130 АГ=04:00.	3	2	4	3	2	4	
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	5	9		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 133, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 133, КС ВЛ-110 кВ № 133 АГ=04:00.	5	5	9	5	5	9	
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	2	15	16		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 134, КС ВЛ-110 кВ № 134 АГ=04:00.	2	15	16	2	15	16	
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озерная (ВЛ 110 кВ 138)	2	13	14		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 138, ОР-110 ВЛ 138, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 138, КС ВЛ-110 кВ № 138 АГ=04:00.	2	13	14	2	13	14	
ВЛ 110 кВ Лиман – Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	3	20	22	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт КС-110 ВЛ Зензели-2, ЛР-110 ВЛ Зензели-2, ОР-110 ВЛ Зензели-2 АГ=04:00ч.	3	21	23	3	21	23	
ВЛ 110 кВ Лиман – Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	2	19	20	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 136, ВЧЗ-110 ВЛ 136, КС-110 ВЛ 136 АГ=04:00ч.	2	21	22	2	21	22	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	20	22	ПС 220 кВ Рассвет срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 123, КС-110 кВ ВЛ 123 АГ=04:00.	3	19	21	3	19	21	
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	20	22	ПС 110 кВ Бузанская срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123, ВЧЗ 110 ВЛ 123, КС 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	3	19	21	2	19	20	
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	11	13	23	С вкл. ВЛ 110 кВ 781	1. Текущий ремонт ЛР-110 723, ВЧЗ 110 723 (ф. А,С), КС 110 723 (ф. А,С.) 2. Средний ремонт ОР-110 723 АГ=04:00ч	11	13	23	11	13	23	
<b>ПС 500 кВ Трубиная</b>												
АТ-2	30	1	25	Начало 27.05.17	1. Текущий ремонт АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ2, ОПН10-АТ2, ТН10-АТ2, ШР10-ТН-АТ2, ТР10-АТ2, ТР220-АТ-2, ТР500-АТ2, ОР220-АТ-2 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верхней осмотр порталов, снятие гнезд с порталов, подпитка вв/вводов. 3. Профилактические испытания АТ-2, ОПН220-АТ2, ОПН500-АТ4, ОПН10-АТ2. 4. Автоматика охлаждения АТ-2. Опробование. АГ=12:00.	30	1	25	29	1	19	
ВВ220-АТ-2	30	1	25	Начало 27.05.17	Текущий ремонт ВВ220-АТ-2, ТТ220-АТ-2, ТР220-АТ-2 АГ=12:00.	30	1	25	29	1	19	
Р1-500	12	13	25		1. Текущий ремонт Р1-500, ОПН500-Р1 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верхней осмотр порталов, снятие гнезд с порталов 3. Профилактические испытания Р1-500, ОПН500-Р1 АГ=12:00	12	13	24	11	13	23	
В500-Р1	12	13	24		1. Текущий ремонт Р1-500, ОПН500-Р1 2. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верхней осмотр порталов, снятие гнезд с порталов 3. Профилактические испытания Р1-500, ОПН500-Р1 АГ=12:00	12	13	24	11	13	23	
Р2-500	19	26	30	Окончание 14.07.17	1. Средний ремонт Р2-500 (ф. А) 2. Текущий ремонт Р2-500 (ф. В, С), В500-Р2, ЛР500-В-Р2 3. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верхней осмотр порталов, снятие гнезд с порталов. 4. Профилактические испытания Р2-500, ОПН500-Р2 АГ=ВЗ.	19	26	30	19	26	30	

B500-P2	19	26	30	Окончание 14.07.17	1. Средний ремонт P2-500 (ф.А) 2. Текущий ремонт P2-500 (ф. В, С), B500-P2, ЛР500-B-P2 3. Замена дефектных изоляторов подвесной изоляции, верховой осмотр порталов, снятие гнезд с порталов. 4. Профилактические испытания P2-500, ОПН500-P2 АГ=ВЗ.	19	26	30	19	26	30
<b>ПС 500 кВ Южная</b>											
ОВВ-220	5	19	23		1. Текущий ремонт ОВВ-220. 2. Профиспытания ТТ 220 ОВВ. 3.ТО РЗА АГ=04-00	5	19	23	5	19	23
ОСП-220	5	19	23		1. Текущий ремонт ТН ОСШ 2. Профиспытания ТН ОСШ. 3.ТО РЗА. АГ=04-00	5	19	23	5	19	23
ВЛ 220 кВ Южная – Кировская с отпайкой на ПС Красноармейская	-	-	-	Перенос с октября. Отказана ВРДУ	1.Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская, ОР 220 ВЛ Кировская, КС 220 Кировская, ВЧЗ 220 Кировская 2.ТО РЗА. АГ=04-00	10	19	28	-	-	-
ЭВ-220 ВЛ Кировская	-	-	-		1. Текущий ремонт ЛР 220 ВЛ Кировская 2. Профиспытания ТТ 220 ВЛ Кировская. АГ=04-00	10	19	28	-	-	-
ОСП-220	-	-	-		Текущий ремонт ОР 220 ВЛ Кировская АГ=04-00	10	19	28	-	-	-
P-500	12	26	30	Отказана ВРДУ	1. Текущий ремонт P-500, ОПН 500 P 500, ВВ P-500 2. Профиспытания P-500, ОПН 500 P 500 3. ТО УРЗА. АГ= 04-00	12	26	30	-	-	-
ВВ P-500	12	26	30		1. Текущий ремонт P-500, ОПН 500 P 500, ВВ P-500 2. Профиспытания P-500, ОПН 500 P 500 3. ТО УРЗА. АГ= 04-00	12	26	30	-	-	-
ТН-2 СШ-220	3	15	17		Текущий ремонт ОПН 220 2 СШ 220 АГ=02-00	3	15	17	3	15	17
<b>ПС 500 кВ Астрахань</b>											
СШ 500 кВ	26	13	30	Окончание 08.07.17	Текущий ремонт ОПН 500 СШ АГ=04:00ч	26	13	30	26	13	30
АТ-1	26	13	30	Окончание 08.07.17	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН 10 АТ-1, ТН 10 АТ-1, ТТ В 10 АТ-1, РБ 10 2. Проф. испытания, отбор масла 3.Проф.опробование защиты от потери охлаждения 4.Проф.контроль автоматики РПН АГ=06:00ч	26	13	30	26	13	30
ВВ 220 АТ-1	26	13	30	Окончание 08.07.17	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1 АГ=04:00ч	26	13	30	26	13	30
P-1	26	13	30	Окончание 08.07.17	1. Текущий ремонт P-1 2. Профиспытания P-1. 3. Проф.опробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00ч	26	13	30	26	13	30
В 500 P1	26	13	30	Окончание 08.07.17	1. Текущий ремонт P-1 2. Профиспытания P-1. АГ=08:00ч	26	13	30	26	13	30
<b>ПС 220 кВ Баррикадная</b>											
2 СШ. 110 кВ	33	1	16	Начало 15.05.17	Текущий и средний ремонты ШПР 2 110 присоединений. АГ=04:00.	33	1	16	33	1	16
ШСМВ-110	33	1	16	Начало 15.05.17	Текущий ремонт ШСМВ-110, ШПР-2-110 ШСМВ, ТТ-110 ШСМВ АГ=04:00.	33	1	16	33	1	16
ТН-2-110	33	1	16	Начало 15.05.17	1. Текущий ремонт ТН-2-110, РВ ТН-2-110 2. Средний ремонт ШПР ТН-2-110 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00.	33	1	16	33	1	16
ОСП-110	31	1	16	Начало 17.05.17	1. Текущий ремонт ОР-110 ВЛ 125, ОР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 138 2. Текущий ремонт ТН ОСШ-110 3. Проф.восстановление вторичных цепей АГ=04:00.	31	1	16	19	1	16

МВ 110 ВЛ 126	3	1	2	Начало 31.05.17	Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 126, ТТ-110 ВЛ 126, ЛР-110 ВЛ 126, ШР-2-110 ВЛ 126 АГ=04:00.	3	1	2	3	1	2
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Оранжевое №2 с отпайкой на Икрыное (ВЛ 110 кВ 126)	3	1	2	Начало 31.05.17	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 126, ОР-110 ВЛ 126, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 126, КС ВЛ-110 кВ № 126 АГ=04:00.	3	1	2	3	1	2
МВ 110 ВЛ 130	3	2	4		Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 130, ЛР-110 ВЛ 130, ШР-2-110 ВЛ 130 АГ=04:00.	3	2	4	3	2	4
ВЛ 110 кВ Баррикадная –Окрасочная (ВЛ 110 кВ 130)	3	2	4		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 130, ОР-110 ВЛ 130, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 130 АГ=04:00.	3	2	4	3	2	4
МВ 110 ВЛ 133	5	5	9		1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 133, ЛР-110 ВЛ 133, ШР-2-110 ВЛ 133 2. Проф.восстановление защит, автоматики, вторичных цепей АГ=04:00.	5	5	9	5	5	9
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 133)	5	5	9		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 133, ОР-110 ВЛ 133, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 133, КС ВЛ-110 кВ № 133 АГ=04:00.	5	5	9	5	5	9
МВ 110 ВЛ 134	2	15	16		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 134, ШР-2-110 ВЛ 134. АГ=04:00.	2	15	16	2	15	16
ВЛ 110 кВ ЦРП – Баррикадная №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 134)	2	15	16		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 134, ОР-110 ВЛ 134, КС ВЛ-110 кВ № 134 АГ=04:00.	2	15	16	2	15	16
МВ 110 ВЛ 138	2	13	14		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 138, ШР-2-110 ВЛ 138 АГ=04:00.	2	13	14	2	13	14
ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озерная (ВЛ 110 кВ 138)	2	13	14		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 138, ОР-110 ВЛ 138, ВЧЗ ВЛ-110 кВ № 138, КС ВЛ-110 кВ № 138 АГ=04:00.	2	13	14	2	13	14
МВ 110 АТ-2	12	1	2	Начало 22.05.17	1. Средний ремонт МВ 110 АТ-2. 2. Текущий ремонт ШР-2-110 АТ-2 АГ=ВЗ.	12	1	2	-	-	-
ВЛ 220 кВ Астрахань – Баррикадная II цепь	12	1	2	Начало 22.05.17	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А.С), КС ВЛ-220 Астрахань 2 (ф.А.С) 2. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-220 кВ Астрахань 2 (ф.А) АГ=04:00	12	1	2	-	-	-
АТ-2	12	1	2	Начало 22.05.17	1. Средний ремонт ОД-220 АТ-2, КЗ-220 АТ-2 2. Текущий ремонт АТ-2, РВ-220 АТ-2, РВ-110 АТ-2, ОПН-10 АТ-2 3. Проф.контроль резервных защит, автоматики вторичных цепей АГ=08:00	12	1	2	-	-	-
2 С 220 кВ	12	1	2	Начало 22.05.17	1. Текущий ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2, ТН-2-220 2. Проф.восстановление вторичных цепей ТН-2-220 АГ=04:00	12	1	2	-	-	-
<b>ПС 220 кВ Владимировка</b>											
1с. 220 кВ	9	1	9	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	Средний ремонт ШР 220 присоединений АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9
МВ 220 Трубная-1	9	1	9		Средний ремонт ШР 220 ВЛ Трубная-1 АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9
МВ 220 АТ-3	9	1	9		Средний ремонт ШР 220 АТ-3 АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9
МВ 220 Харабали	9	1	9	ВЛ с 03.06.17 через ОВ	Средний ремонт ШР 220 Харабали АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9
СМВ 220	9	1	9		Средний ремонт ШР 1 СМВ 220 АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9
ОМВ 220	2	1	2		1. Средний ремонт ШР 1 ОМВ 220 2. Проф.восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=02:00ч.	2	1	2	2	1	2
ТН 1 220	9	1	9		1. Текущий ремонт ТН 1 220 2. Средний ремонт ШР 220 ТН 1 3. Проф.контроль вторичных цепей АГ=02:00ч.	9	1	9	9	1	9

АТ-3	11	13	23	С вкл. ВЛ 110 кВ №297	1. Средний ремонт ОП 110 АТ-3 2. Текущий ремонт АТ-3, ТР 35 АТ-3, ОПН 220 АТ-3, ОПН 110 АТ-3, РВС 35 АТ-3, ВДТ-35 кВ АТ-3, МВ 35 ВДТ АТ-3, ТР 35 ВДТ АТ-3, ШР ТН 35 АТ-3, РВС 35 3. Проф.испытания АТ-3, ОПН 220 АТ-3, ОПН 110 АТ-3, РВС 35 АТ-3, ВДТ-35 кВ АТ-3, РВС 35 4. Отбор масла на хим., Хроманализ Бак, РПН в/в ввода 220,110 АТ-3 5. Проф.контроль комплекта основных защит. 6. Проф.опробование защиты от потери охлаждения АГ=04:00ч.	11	13	23	11	13	23
МВ 110 АТ-3	11	13	23		Текущий ремонт МВ 110 АТ-3 АГ=02:00ч.	11	13	23	11	13	23
ОСШ 110 кВ	11	13	23		Средний ремонт ОП 110 АТ-3 АГ=04:00ч.	11	13	23	11	13	23
<b>ПС 220 кВ Газовая</b>											
Ремонты не планируются.											
<b>ПС 220 кВ Лиман</b>											
1СШ 110кВ	47	1	30	29.05.17 - 14.07.17	1.Средний ремонт ШР-1-110 ШСМВ, ШР-1-110 ВЛ 140, ШР-1-110 ОМВ 2.Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 127, ШР-1-110 ВЛ 128, ШР-1-110 ВЛ 136, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-2, ШР-1-110 Т-1, ШР-1-110 Т-1, ШР-110 ТН-1, ШР-1-110 АТ-1 АГ=04:00ч.	47	1	30	47	1	30
ШСМВ-110	47	1	30	29.05.17 - 14.07.17	1. Текущий ремонт ШСМВ-110, замена вводов(2шт на фА). Профиспытания 2. Средний ремонт ШР-1-110 ШСМВ 3. Перестройка уставок по письму АРДУ Р11-61-П-19-277 21.02.17 АГ=ВЗ.	47	1	30	47	1	30
ТН-1-110	47	1	30	29.05.17 - 14.07.17	1. Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, ТН-1-110, РВС-110 ТН-1. Профиспытания 2. Проф.контроль вторичных цепей АГ=04:00ч.	47	1	30	47	1	30
ОСШ 110кВ	31	7	30	Окончание 07.07.17	Текущий ремонт ОП-110 ОМВ, ОП-110 Т-1, ОП-110 Т-2, ОП-110 ВЛ Зензели-1, ОП-110 ВЛ Зензели-2, ОП-110 ВЛ 136 АГ=04:00ч.	31	7	30	31	7	30
МВ-110 ВЛ 140	5	1	5	ВЛ через ОВ	1. Средний ремонт ШР-1-110 ВЛ 140 2. Проф. восстановление защит, автоматики и вторичных цепей АГ=04:00ч.	5	1	5	5	1	5
МВ-110 ВЛ Зензели-1	5	5	9		Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Зензели-1, ТТ-110 ВЛ Зензели-1, ШР-1-110 ВЛ Зензели-1, ЛР-110 ВЛ Зензели-1. Проф. испытания АГ=04:00ч.	5	5	9	5	5	9
МВ-110 ВЛ Зензели-2	5	19	23		Текущий ремонт МВ-110 ВЛ Зензели-2, ТТ-110 ВЛ Зензели-2, ШР-1-110 ВЛ Зензели-2, ЛР-110 ВЛ Зензели-2. Проф. испытания АГ=04:00ч.	5	19	23	5	19	23
ВЛ 110 кВ Лиман – Зензели с отпайкой на ПС А-НПС-5А	3	20	22	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт КС-110 ВЛ Зензели-2, ЛР-110 ВЛ Зензели-2, ОП-110 ВЛ Зензели-2 АГ=04:00ч.	3	21	23	3	21	23
МВ-110 ВЛ 136	4	19	22		1. Замена ввода МВ-110(ф В). Профиспытания 2. Текущий ремонт ШР-1-110 ВЛ 136 АГ=ВЗ.	4	19	22	4	19	22
ВЛ 110 кВ Лиман – Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	2	19	20	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт ОП-110 ВЛ 136, ВЧЗ-110 ВЛ 136, КС-110 ВЛ 136 АГ=04:00ч.	2	21	22	2	21	22
МВ-110 Т-1	3	26	28		1. Текущий ремонт ТР-110 Т-1, ШР-1-110 Т-1, ОП-110 Т-1, ТТ-110 Т-1 2. Профиспытания ТТ-110 Т-1 3. Проф.контроль автоматики РПН Т-1. АГ=04:00ч.	3	26	28	3	26	28
ОМВ-110	2	29	30		1. Текущий ремонт ОП-110 ОМВ 2. Средний ремонт ШР-1-110 ОМВ АГ=04:00ч.	2	29	30	2	29	30
<b>ПС 220 кВ Нефтепровод</b>											

СЭВ-220	12	13	24		Текущий ремонт СЭВ-220, ШР-1-220 СЭВ АГ=08:00.	12	13	24	12	13	24
1С. 220	12	13	24		Текущий ремонт ШР-1-220 СЭВ, ШР-220 АТ-1 АГ=08:00.	12	13	24	12	13	24
ТН-1-220 кВ	12	13	24		1. Текущий ремонт ТН-1-220 кВ 2. Проф.контроль вторичных цепей. АГ=04:00.	12	13	24	12	13	24
АТ-1	12	13	24		1. Текущий ремонт АТ-1, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1, РР-1-220, ТР-10 АТ-1, ТР-10 ТН АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВ-110 АТ-1, РВ-110 1С, ОПН-10 АТ-1 2. Проф.контроль основных защит. 3. Профопробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00.	12	13	24	12	13	24
МВ-220 АТ-1	12	13	24		1. Замена МВ-220 АТ-1 2. Текущий ремонт ТР-220 АТ-1, ШР-220 АТ-1 АГ=ВЗ.	12	13	24	12	13	24
МВ-110 АТ-1	12	13	24		Текущий ремонт ТР-110 АТ-1 АГ=08:00.	12	13	24	12	13	24
ОСШ 110	5	13	17		Текущий ремонт ОР-110 АТ-1 АГ=04:00	5	13	17	5	13	17
2С. 220	11	27	30	Окончание 07.07.17	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ, ШР-220 АТ-2 АГ=08:00.	11	27	30	12	27	30
АТ-2	11	27	30	Окончание 07.07.17	1. Средний ремонт ТР-220 АТ-2 2. Текущий ремонт АТ-2, РР-2-220, ТР-110 АТ-2, ОР-110 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 3. Проф.контроль основных защит. 4. Профопробование защиты от потери охлаждения АГ=08:00.	11	27	30	12	27	30
МВ-220 АТ-2	11	27	30	Окончание 07.07.17	1. Средний ремонт ТР-220 АТ-2 2. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2, ШР-220 АТ-2 АГ=08:00.	11	27	30	12	27	30
МВ-110 АТ-2	11	27	30	Окончание 07.07.17	1. Средний ремонт МВ-110 АТ-2 2. Текущий ремонт ТР-110 АТ-2 АГ=08:00.	11	27	30	12	27	30
ОСШ 110	11	27	30	Окончание 07.07.17	Текущий ремонт ОР-110 АТ-2 АГ=08:00	11	27	30	12	27	30
СЭВ-220	11	27	30	Окончание 07.07.17	Текущий ремонт ШР-2-220 СЭВ АГ=08:00.	11	27	30	12	27	30
<b>ПС 220 кВ Рассвет</b>											
1СШ-110кВ	33	19	30	Окончание 21.07.17	Средний и текущий ремонт ШР 1 110 присоединений. АГ=08:00.	33	19	30	33	19	30
ШСМВ-110	33	19	30	Окончание 21.07.17	Текущий ремонт ШСМВ-110, ТТ ШСМВ-110, ШР-1 110 ШСМВ АГ=04:00.	33	19	30	33	19	30
ТН-1-110	33	19	30	Окончание 21.07.17	1. Текущий ремонт ШР ТН 1 110, ТН-1-110, РВ ТН 1 110 2. Проф.контроль вторичных цепей. АГ=04:00.	33	19	30	33	19	30
МВ 110 АТ-2	2	22	23	АТ-2 через ОВ	Текущий ремонт ШР-1 110 АТ-2 АГ=04:00.	2	22	23	2	22	23
МВ 110 АТ-1	2	26	27		Текущий ремонт ШР-1 110 АТ-1 АГ=04:00.	2	26	27	2	26	27
МВ 110 ВЛ 123	3	20	22	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	1. Средний ремонт ШР-1 110 ВЛ 123 2. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, МВ 110 ВЛ 123, ТТ МВ 110 ВЛ 123 АГ=08:00.	3	19	21	3	19	21
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	20	22		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123, ВЧЗ-110 кВ ВЛ 123, КС-110 кВ ВЛ 123 АГ=04:00.	3	19	21	3	19	21
ОСШ 110	3	20	22		Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 123 АГ=04:00.	3	19	21	3	19	21
МВ 110 ВЛ Заводская-1	7	28	30	Окончание 04.07.17	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ Заводская-1, ШР-1 110 ВЛ Заводская-1, ЛР 110 ВЛ Заводская-1 2. Замена вводов В-110 ВЛ Заводская-1 АГ=ВЗ.	7	28	30	3	28	30
ОСШ 110	3	28	30		Текущий ремонт ОР 110 ВЛ Заводская-1 АГ=04:00	3	28	30	3	28	30
<b>ПС 220 кВ Харабали</b>											

МВ 110 Т-2	5	1	2	Начало 29.05.17	1. Текущий ремонт Т-2 2. Текущий ремонт 30Н Т-2 3. Текущий ремонт ОПН-10,110 Т2 4. Автоматика РПН,(восстановление) АГ=01:00 ч	5	1	2	-	-	-
1СШ-110 кВ	16	1	16	ВЛ 110 кВ 410 перевести на 2СШ-110 кВ ПС 220 кВ Харабали	Текущий ремонт ШР1-110 присоединений 1СШ-110 кВ АГ=06:00 ч	16	1	16	16	1	16
ТН1-110	16	1	16		1.Текущий ремонт ШР110 ТН1, ТН1-110 2.Контроль вторичных цепей 3. Проверка средств измерений АГ=04:00 ч	16	1	16	16	1	16
ШСМВ 110	16	1	16		Текущий ремонт ШР1-110 ШСМВ АГ=02:00 ч	16	1	16	16	1	16
ОМВ 110	1	1	1		Текущий ремонт ШР1-110 ОМВ АГ=02:00 ч	1	1	1	1	1	1
МВ 110 ВЛ 411	2	5	6	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ411 АГ=03:00 ч	2	5	6	2	5	6
МВ 110 ВЛ 470	2	6	7	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ470 АГ=03:00 ч	2	6	7	2	6	7
МВ 110 ВЛ 410	2	7	8	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР1-110 ВЛ410 АГ=03:00 ч	2	7	8	2	7	8
МВ 110 Т2	1	15	15		Текущий ремонт ШР1-110 Т2 АГ=01:00 ч	1	15	15	1	15	15
В 110 Т1	1	2	2		Текущий ремонт ШР1-110 Т1 АГ=01:00 ч	1	2	2	1	2	2
МВ 110 АТ3	2	13	14	АТ-3 через ОВ	Текущий ремонт ШР1-110 АТ3 АГ=03:00 ч	2	13	14	2	13	14
2СШ-110кВ	5	26	30	Окончание 12.07.17	1.Текущий ремонт ШР2-110 присоединений 2СШ-110 кВ 2.Контроль вторичных цепей АГ=04:00 ч	5	26	30	17	26	30
ТН2-110	5	26	30	Окончание 12.07.17	1.Текущий ремонт ТН2-110, ШР110 ТН2 2.Контроль вторичных цепей 3. Проверка средств измерений АГ=04:00 ч	5	26	30	17	26	30
ШСМВ 110	5	26	30	Окончание 12.07.17	Текущий ремонт ШР2-110 ШСМВ АГ=04:00 ч	5	26	30	17	26	30
ОМВ 110	1	26	26		Текущий ремонт ШР2-110 ОМВ АГ=01:00 ч	1	26	26	1	26	26
МВ 110 ВЛ 411	2	27	28	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР2-110 ВЛ411 АГ=03:00 ч	2	27	28	2	27	28
МВ 110 ВЛ 470	2	28	29	ВЛ через ОВ	Текущий ремонт ШР2-110 ВЛ470 АГ=03:00 ч	2	28	29	2	28	29
МВ 110 Т2	1	30	30		Текущий ремонт ШР2-110 Т2 АГ=01:00 ч	1	30	30	1	30	30
<b>ПС 220 кВ Черный Яр</b>											
АТ-1	19	1	9	Начало 22.05.17	1. Текущий ремонт АТ-1, ОПН-220 АТ-1, РВС-110 АТ-1, ОПН-10 АТ-1, ОР-220 АТ-1, ТР-10 АТ-1, Р-1, ТР-220 АТ-1, ТР-110 АТ-1 2. Проф.восстановление автоматики РПН. 3. Проф.опробование защиты от потери охлаждения 4. Перестройка уставок по письму В-Д ПМЭС М1П1 2 1388 от 06.09.16 АГ=04:00ч	19	1	9	22	1	12
ВВ 220 АТ-1	19	1	9	Начало 22.05.17	Текущий ремонт ВВ 220 АТ-1, ТТ 220 АТ-1, ТР-220 АТ-1 АГ=04:00ч	19	1	9	22	1	12
ОСШ 220кВ	12	1	9	Начало 29.05.17	Текущий ремонт ОР-220 АТ-1, ТН-ОСШ-220 АГ=04:00ч	12	1	9	22	1	12
ОВ 220кВ	12	1	9	Начало 29.05.17	1. Восстановить цепи ручного включения В через схему АПВ с КС 2. Подключение к колонке синхронизации АГ=04:00ч	12	1	9	-	-	-
ВВ 110 АТ-1	19	1	9	Начало 22.05.17	Текущий ремонт ВВ 110 АТ-1, ТТ 110 АТ-1, ТР-110 АТ-1 АГ=04:00ч	19	1	9	22	1	12
ВВ 110 723	11	13	23		Текущий ремонт ВВ 110 723, ТТ 110 723, ЛР-110 723 АГ=04:00	11	13	23	11	13	23
ОСШ 110 кВ	11	13	23		Средний ремонт ОР-110 723 АГ=04:00	11	13	23	11	13	23
ВЛ 110 кВ Чёрный Яр – Никольская с отпайками (ВЛ 110 кВ 723)	11	13	23	С вкл. ВЛ 110 кВ 781	1. Текущий ремонт ЛР-110 723, ВЧЗ 110 723 (ф А,С), КС 110 723 (ф А,С.) 2. Средний ремонт ОР-110 723 АГ=04:00ч	11	13	23	11	13	23
В 220 Нефтепровод	5	19	23		1. Текущий ремонт ЛР-220 Нефтепровод 2. Подключение к колонке синхронизации АГ= 04:00ч	5	19	23	14	13	26

ВЛ 220 кВ Чёрный Яр – Нефтепровод	5	19	23		Текущий ремонт ЛР-220 Нефтепровод, ОР-220 Нефтепровод АГ= 04:00ч	5	19	23	14	13	26
ОСШ 220 кВ	5	19	23		Текущий ремонт ОР-220 Нефтепровод. АГ= 04:00ч	5	19	23	14	13	26
<b>ПС 110 кВ Бузанская</b>											
ВЛ 110 кВ Бузанская – Рассвет (ВЛ 110 кВ 123)	3	20	22	срок изменен в связи с проведением режимного дня 21.06.17г	Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, ОР 110 ВЛ 123, ВЧЗ 110 ВЛ 123, КС 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	3	19	21	2	19	20
МВ 110 ВЛ 123	3	20	22		Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 123, МВ 110 ВЛ 123, ТТ МВ-110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	3	19	21	2	19	20
ОСШ 110	2	20	21		Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 123 АГ=03:00ч	2	19	20	2	19	20
<b>ПС 110 кВ Верхний Баскунчак</b>											
МВ-110 Т-1	12	26	30	Окончание 07.07.17	1. Текущий ремонт МВ-110 Т-1 2. Проф. испытания ТТ 110 3. Проф.опробование автоматики АГ=03:00ч	12	26	30	12	26	30
ОСШ 110	3	28	30		Текущий ремонт ОР-110 Т-1 АГ=03:00ч	3	28	30	3	28	30
ОМВ 110	3	28	30		Проф. контроль защит, автоматики и вторичных цепей АГ=03:00ч	3	28	30	-	-	-
<b>Южный Филиал ООО "Газпром энерго" ГПП-3</b>											
ВЛ 110кВ Газовая-ГПП-3 №2, КРУЭ-110 кВ №2, 2Т	3	5	7		Текущий ремонт: КРУЭ-110 кВ №2, тр-ра 2Т АГ=2 ч.	3	5	7	5	29 мая	02 июня
<b>Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» Управление высоковольтных сетей</b>											
ВЛ 110 кВ Владимировка-Джелга с от-пайками (ВЛ 110 кВ 704)	10	19	30	С вкл ВЛ 110 кВ 750	Капитальный ремонт а/г= 3 ч.	10	19	30	10	19	30
<b>ПС 110/6кВ Ветлянка</b>											
ВЛ 110 кВ Никольская-Цаган-Аман с отпайкой на Ветлянка (ВЛ 110 кВ 724 )	2	8	9	С вкл ВЛ 110 кВ №300.	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 724 а/г= 1 ч	2	1	2	2	1	2
ВЛ-110 ВЛ 724	2	1	2	без отключения ВЛ	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф. А.В ВЛ 724 а/г= 1 ч. Текущий ремонт ТР-110 Т-1 а/г= 1 ч	3	7	9	3	7	9
<b>ПС 110/6 кВ Дальняя</b>											
2С-110 кВ	2	5	6		Текущий ремонт ТН-110 а/г= 1 ч	2	5	6	2	5	6
2С-110 кВ, РП-110	2	5	6		Текущий ремонт РП-110 а/г= 1 ч	2	5	6	2	5	6
<b>ПС 110/10 кВ Мумра</b>											
ВЛ 110 кВ ЦРП-Баррикадная №1 с отпайками(ВЛ 110 кВ 133)	1	6	6		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 133 а/г= 3 ч	1	6	6	1	6	6
ВЛ 110 кВ ЦРП-Баррикадная №2 с отпайками(ВЛ 110 кВ 134)	1	15	15		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 134 а/г= 3 ч	1	15	15	1	15	15
<b>ПС 110/35/10 кВ Яндыки</b>											
ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №2 с отпайками (ВЛ 110 кВ 128)	1	6	6		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 128 а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
	1	6	6		Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.В, С ВЛ-110 128 а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
ВЛ 110 кВ Лиман-Оранжевая №1 с отпайками (ВЛ 110 кВ 127)	1	7	7		Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 127 а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
	1	7	7		Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.В, С ВЛ-110 127 а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
<b>ПС 110/10/6 кВ Городская</b>											
ТН-2-110	1	1	1		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г= 1 ч	1	1	1	1	1	1
<b>ПС 110/10кВ Кири-Кили</b>											
ОВ-110	1	5	5		Текущий ремонт ТТ-110 ОВ а/г= 1 ч	1	5	5	1	5	5
<b>ПС 110/10/6 кВ Северная</b>											
ТН-1-110	1	7	7		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
<b>ПС 110/35/6кВ Трикотажная</b>											
В-35 ВЛ Центральная-1	5	26	30		Текущий ремонт МВ-35 ВЛ Центральная-1	5	26	30	5	26	30
В-35 Т-1	5	26	30		Текущий ремонт МВ-35 Т-1 а/г= 1 ч	5	26	30	5	26	30
1С-35	5	26	30		Текущий ремонт ТН-1-35 а/г= 1 ч	5	26	30	5	26	30
1С-110	5	26	30		Текущий ремонт ТН-1-110 а/г= 1 ч	5	26	30	5	26	30
<b>ПС 110/10/6кВ Царевская</b>											
1С-110	1	20	20		Текущий ремонт СВ-110 а/г= 1 ч	1	20	20	1	20	20
СВ-110	1	20	20		Текущий ремонт СВ-110 а/г= 1 ч	1	20	20	1	20	20
ТН-2-110	1	2	2		Текущий ремонт ТН-2-110 а/г= 1 ч	1	2	2	1	2	2
В-110 ВЛ 101	2	13	14		1. Текущий ремонт В-110 ВЛ 101, а/г= 1 ч. 2. Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ 101 а/г= 1 ч	2	13	14	2	12	13
ВЛ 110 кВ Северная - Царевская (ВЛ 110 кВ 104)	2	8	9		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ-110 104 ф.В а/г= 1 ч	2	8	9	2	8	9
ВЛ 110 кВ Восточная-1 (ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с отпайкой на Восточная)	2	15	16		Текущий ремонт ТН-110 ВЛ-110 Восточная-1 ф.В а/г= 1 ч	2	14	15	2	14	15



ПС 110/35/10кВ ЦРП											
В-110 ВЛ Судостроительная-2	2	22	23		Текущий ремонт ТТ-110 ВЛ Судостроительная-2, Текущий ремонт В-110 ВЛ Судостроительная-2, Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ судостроительная-2 а/г= 2 ч	2	22	23	2	22	23
ПС 110/10кВ Старица-2											
1С-110 кВ	1	2	2	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	Текущий ремонт РП-1-110 а/г= 1 ч	1	2	2	1	2	2
ВЛ 110 кВ Солодники-Старица-2 с от-пайками (ВЛ 110 кВ 721)	1	5	5		Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 721 а/г= 3 ч	1	5	5	1	5	5
РП-110, 2С-110 кВ	1	5	5		Текущий ремонт ВчЗ, КС ф.А,В ВЛ 110 721 а/г= 1 ч	1	5	5	1	5	5
	1	5	5		Средний ремонт РП-2-110 а/г= 3 ч	1	5	5	1	5	5
ПС 110/10кВ Солодники											
С-110 кВ	1	6	6	С вкл. ВЛ 110 кВ №300	Текущий ремонт ТН-1-110 а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
1С-110 кВ	1	6	6		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 320 а/г= 1 ч	1	6	6	1	6	6
В-110 ВЛ 721	1	7	7		Текущий ремонт, отбор проб масла ТТ-110 ВЛ 721 а/г= 1 ч	1	7	7	1	7	7
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
Астраханская ТЭЦ-2											
Т-1	21	3	30		Капитальный ремонт, АГ - время заявки	21	3	30	21	3	30
ЭВ-110 БЛ-1	21	3	30		Капитальный ремонт, АГ - время заявки	21	3	30	21	3	30
ВЛ-110 кВ №173	5	5	9		Текущий ремонт, проходных изоляторов, ремонт опорных изоляторов АГ - 03:00ч	5	5	9	5	5	9
ЭВ-110 ВЛ-173	5	5	9		Текущий ремонт ЭВ-110 ВЛ №173, АГ - 03:00ч	5	5	9	5	5	9
ВЛ-110 кВ №453	3	12	14		Текущий ремонт, проходных изоляторов, опорных изоляторов АГ - 03:00ч	3	12	14	3	12	14
ЭВ-110 ВЛ-453	3	12	14		Текущий ремонт ЭВ-110 ВЛ №453, АГ - 03:00ч	3	12	14	3	12	14
РТСН-110	9	22	30		Текущий ремонт РТСН-110, АГ -03:00ч	9	22	30	9	22	30
ЭВ-110 РТСН	9	22	30		Текущий ремонт ЭВ-110 РТСН, АГ - 03:00ч	9	22	30	9	22	30
1 секция 1 СШ 110	8	21	28		Текущий ремонт 1 СШ 110, АГ-03:00ч	8	21	28	-	-	-
СЭВ-1-3-110	8	21	28		Текущий ремонт СЭВ-1-3-110, АГ- 03:00ч	8	21	28	-	-	-
ТН-1-110	8	21	28		Текущий ремонт ЭВ-110 РТСН, АГ - 03:00ч	8	21	28	-	-	-
Астраханская ГРЭС											
ШСВ-110	2	6	7		Текущий ремонт ШСВ-110. АГ- 03:00 ч	2	6	7	2	6	7
ТН-1-110	2	6	7		Текущий ремонт ТН-1-110. АГ- 03:00ч.	2	6	7	2	6	7
ТН-2-110	2	8	9		Текущий ремонт ТН-2-110. АГ- 03:00ч	2	8	9	2	8	9
1 СШ-110	2	6	7		Текущий ремонт ШР-1-110 ТН-2. АГ- 03:00ч	2	6	7	2	6	7
2 СШ-110	2	8	9		Текущий ремонт ШР-2-110 ТН-2. АГ- 03:00ч.	2	8	9	2	8	9
Астраханская ПГУ-235											
ремонтны не планируются											

Начальник службы электрических режимов

А.А. Железнов

Начальник оперативно-диспетчерской службы

В.В. Бурятинский