

УТВЕРЖДАЮ
 Первый заместитель директора-
 Главный диспетчер
 Филиала АО «СО ЕЭС»
 Астраханское РДУ

 А.А. Реуцкий

22 февраля 2024

**ГРАФИК
 вывода в ремонт оборудования субъектов электроэнергетики энергосистемы Астраханской области,
 находящегося в зоне диспетчерской ответственности Филиала АО "СО ЕЭС"
 "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Астраханской области"
 на март 2024 г.**

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭЛ, ПС, электростанция, оборудование)	Замеченный в годовой график срок ремонта			Замеченный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с указанием на ночь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ВЛ 220 кВ												
	ВЛ 220 кВ Георгиевская – Кировская с оттайкой на ПС Красноармейская	2	16	17	2	18	19	2	18	19	1. Замена дефектных изоляторов. 2. Ремонт провода АГ=04:00	После переключений на ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая и СШ 220 ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Черный Яр-Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Верховой осмотр вЛ. 2. Замена дефектных распорок. 3. Установка гирлянд грозотроса в проектное положение. 4. Снятие с опор пгнвых гнезд.	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр, ОР 220 ВЛ Черный Яр	ПС 500 кВ Астрахань
	ВЛ 220 кВ Черный Яр- Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Текущий ремонт и усиление подвесной изоляции ВЧЗ 220 Астрахань (ф. А,С) АГ=04:00	ПС 220 кВ Черный Яр
	ВЛ 220 кВ Нефтепровод-Астрахань	6	25	30	6	25	30	6	25	30	1. Верховой осмотр вЛ. 2. Замена дефектных изоляторов.	Поочередно с ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая
	ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	18	18.03	04.04	6	25	30	6	25	30	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань. 2. Текущий ремонт ВЧЗ-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С) 3. Диагностика КС-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С) АГ=04:00	ПС 220 кВ Нефтепровод Поочередно с ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Газовая	8	09	16	8	18	25	8	18	25	1. Верховой осмотр вЛ. 2. Замена дефектных изоляторов. 3. Снятие пгнвых гнезд. АГ=02:00.	Поочередно с ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань, 2С 220 ПС 220 кВ Нефтепровод
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Газовая	8	9	16	8	18	25	8	18	25	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=04:00	ПС 500 кВ Астрахань Поочередно с ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань, 2С 220 ПС 220 кВ Нефтепровод
ВЛ 110 кВ												
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Советская (ВЛ 110кВ 741)	4	4	7	4	4	7	4	4	7	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-741 (ф.В), ЛР 110 ВЛ 741, ОР 110 ВЛ 741. 2. Профиспытания КС 110 ВЛ 741 АГ=02:00	ПС 220 кВ Владимирова вкл ВЛ 110 кВ 297.
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ВЛ 110кВ 703)	4	18	21	4	18	21	4	18	21	1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 703, ЛР 110 ВЛ 703. 2. Профиспытания КС 110 ВЛ 703. 3. Комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ДЗ, ТЭНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), ШОН в объёме Контроль. АГ=02:00	ПС 220 кВ Владимирова вкл ВЛ 110 кВ 297.
	ВЛ 110 кВ Владимирова- Джелга с оттайками (ВЛ 110 кВ 704)	4	25	28	4	25	28	4	4	7	1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 704, ЛР 110 ВЛ 704. 2. Профиспытания КС 110 ВЛ 704 3. Комплект ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-Джелга с оттайками (ДЗ, ТЭНП, МФТО) (ЭПЗ-1636) техническое обслуживание Контроль. АГ=02:00	ПС 220 кВ Владимирова
ПС 500 кВ Трубиан												
	ОСШ 220	5	25	29	5	25	29	5	25	29	1. Текущий ремонт замена ОСИ ОР220-Волгаская-1 2. Техническое обслуживание РЗА АГ=04:00	
	2 СШ 220				3	23	25	3	20	22	Устранение дефекта ТВК узла крепления ошинок ШР2-220-АТ-1 фаза "А" в стороны ШР1-220-АТ-1 и ВВ220-АТ-1 АГ=04:00	
ПС 500 кВ Астрахань												
	ВЛ 220 кВ Черный Яр – Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр, ОР 220 ВЛ Черный Яр АГ=04:00	
	ВВ 220 ВЛ Черный Яр	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Черный Яр. 2. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Черный Яр 3. Профиспытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Черный Яр 4. Техническое обслуживание РЗА АГ=04:00	
	ОСШ 220	8	1	8	4	4	7	4	4	7	Средний ремонт ОР 220 ВЛ Черный Яр АГ=04:00	
	1 СШ 220	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	18.03	31.03	Текущие ремонты ШР 220 1 СШ ВЛ Лима, ШР 220 1 СШ ВЛ ПГУ, ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет, ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая, ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод, ШР 220 1 СШ ШСВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-2, ШР 220 1 СШ ОВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1, ШР 220 1 СШ АТ-1, ШР 220 1 СШ ВЛ Черный Яр. АГ=04:00	
	1 СШ 220	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	01.04	14.04	Текущие ремонты ШР 220 1 СШ ВЛ Лима, ШР 220 1 СШ ВЛ ПГУ, ШР 220 1 СШ ВЛ Рассвет, ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая, ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод, ШР 220 1 СШ ШСВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-2, ШР 220 1 СШ ОВВ, ШР 220 1 СШ ВЛ Баррикадная-1, ШР 220 1 СШ АТ-1, ШР 220 1 СШ ВЛ Черный Яр. АГ=04:00	Срок сокращен до 14.04.2024. С 15.04.2024 - 27.04.2024 не совмещается с плановым ремонтом 1с 220 кВ ПС 220 кВ Владимирова. На время переключений снижение надежности энергосистема Астраханской области (угроза выделения на изолированный район)
	ШСВВ 220	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	18.03	31.03	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР 220 1 СШ ШСВВ 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ШСВВ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00	
	ШСВВ 220	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	01.04	14.04	1. Текущий ремонт ШСВВ 220, ШР 220 1 СШ ШСВВ 2. Техническое обслуживание ТТ 220 ШСВВ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00	Срок сокращен до 14.04.2024. С 15.04.2024 - 27.04.2024 не совмещается с плановым ремонтом 1с 220 кВ ПС 220 кВ Владимирова. На время переключений снижение надежности энергосистема Астраханской области (угроза выделения на изолированный район)
	ТН 220 1 СШ	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	18.03	31.04	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 1 СШ. 2. Техническое обслуживание ТН 220 1 СШ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00	
	ТН 220 1 СШ	45	01.03	14.04	44	18.03	30.04	14	01.04	14.04	1. Текущий ремонт ШР 220 ТН 1 СШ. 2. Техническое обслуживание ТН 220 1 СШ 3. Профиспытания, отбор проб масла АГ=02:00	Срок сокращен до 14.04.2024. С 15.04.2024 - 27.04.2024 не совмещается с плановым ремонтом 1с 220 кВ ПС 220 кВ Владимирова. На время переключений снижение надежности энергосистема Астраханской области (угроза выделения на изолированный район)
	ВЛ 220 кВ Астрахань-Газовая	8	9	16	8	18	25	8	18	25	Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая, ОР 220 ВЛ Газовая АГ=04:00	
	ВВ 220 ВЛ Газовая	8	9	16	8	18	25	8	18	25	1. Средний ремонт ЛР 220 ВЛ Газовая 2. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Газовая, ШР 220 1 СШ ВЛ Газовая 3. Профиспытания, отбор проб масла ТТ 220 ВЛ Газовая	Поочередно с ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань, 2С 220 ПС 220 кВ Нефтепровод
	ОСШ 220	3	11	13	3	18	20	3	18	20	Средний ремонт ОР 220 ВЛ Газовая АГ=04:00	
	ВВ 220 ВЛ Нефтепровод	6	25	30	6	25	30	6	25	30	1. Текущий ремонт ВВ 220 ВЛ Нефтепровод 2. Текущий ремонт ШР 220 1 СШ ВЛ Нефтепровод 3. Техническое обслуживание ТТ 220 ВЛ Нефтепровода АГ=04:00	Поочередно с ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая
ПС 220 кВ Баррикадная												
	МВ 110 ВЛ 134	12	11	22	12	18	29	12	18	29	1. Средний ремонт МВ 110 ВЛ 134 2. Техническое обслуживание ТТ-110 ВЛ 134 АГ=ВЗ.	через ОВ
ПС 220 кВ Владимирова												
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Советская (ВЛ 110кВ 741)	4	4	7	4	4	7	4	4	7	Текущий ремонт ВЧЗ-110 кВ ВЛ-741 (ф.В), ЛР 110 ВЛ 741, ОР 110 ВЛ 741. 2. Профиспытания КС-110 кВ ВЛ 741 (ф. В) АГ=02:00	С вкл ВЛ 110 кВ 297.
	ОСШ 110 кВ	2	5	6	2	5	6	2	6	7	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 741 АГ=02:00	
	ЭВ 110 ВЛ 741	4	4	7	4	4	7	4	4	7	1. Текущий ремонт ЛР 110 ВЛ 741 2. Отбор проб масла ТТ 110 ВЛ 741 3. Профиспытания ТТ 110 ВЛ 741. АГ=02:00	С вкл ВЛ 110 кВ 297.

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, а также включение на почас. с отказом, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ШСМВ 110	3	13	15	3	13	15	3	13	15	1. Текущий ремонт ШСМВ 110, профиспытания. 2. Отбор проб масла ТТ ШСМВ 110, профиспытания. 3. Комплекс ступенчатых защит ШСМВ 110 (ТЭНП, МФТО, МФТЗ), Комплекс автоматики ШСМВ 110 (ТАПВ, АУВ), ревизия внутренних контактов ТТ ШСМВ 110, ревизия внутренних контактов электромагнитной блокировки разъединителей техническое обслуживание в объеме контроль. АГ=02.00ч	С вкл ВЛ 110 кВ 297.
	МВ 110 ВЛ 703	4	18	21	4	18	21	4	18	21	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 703, ЛР 110 ВЛ 703 2. Техническое обслуживание комплекта автоматики МВ 110 ВЛ 703 (ТАПВ, АУВ), ревизия внутренних контактов ТТ 110 ВЛ 703, ревизия внутренних контактов электромагнитной блокировки разъединителей техническое обслуживание в объеме контроль. АГ=02.00ч	С вкл ВЛ 110 кВ 297.
	ОСШ 110 кВ	2	19	20	2	19	20	2	19	20	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 703 АГ=02.00ч	
	ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ВЛ 110кВ 703)	4	18	21	4	18	21	4	18	21	1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 703, ЛР 110 ВЛ 703. 2. Профиспытания КС 110 ВЛ 703. 3. Техническое обслуживание комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-Покровка (ДЗ, ТЭНП, МФТО) (ЭПЗ-1636), ШОН в объеме Контроль. АГ=02.00ч	С вкл ВЛ 110 кВ 297.
	МВ 110 ВЛ 704	4	25	28	4	25	28	4	4	7	1. Текущий ремонт МВ 110 ВЛ 704, ЛР 110 ВЛ 704 2. Отбор проб масла ТТ 110 ВЛ 704. 3. Техническое обслуживание комплекта автоматики МВ 110 ВЛ 704 (ТАПВ, АУВ), ревизия внутренних контактов ТТ 110 ВЛ 704, ревизия внутренних контактов электромагнитной блокировки разъединителей в объеме Контроль АГ=02.00ч	Не совмещается с плановым капитальным ремонтом ВЛ 110 кВ Бузаская – Сетовка (ВЛ 110 кВ 419)
	ВЛ 110 кВ Владимирова- Двела с оттайками (ВЛ 110 кВ 704)	4	25	28	4	25	28	4	4	7	1. Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 704, ЛР 110 ВЛ 704. 2. Профиспытания КС 110 ВЛ 704 3. Техническое обслуживание комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Владимирова-Двела с оттайками (ДЗ, ТЭНП, МФТО) (ЭПЗ-1636) в объеме Контроль. АГ=02.00ч	
	ОСШ 110 кВ	2	26	27	2	26	27	2	4	5	Текущий ремонт ОР 110 ВЛ 704 АГ=02.00ч	
ПС 220 кВ Газовая												
	1 ТН 2 Сек. 110 кВ	3	4	6	2	4	5	2	4	5	1. Техническое обслуживание ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ 2. Профиспытания ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=03.00ч	Поочередно с СВЭ 220 кВ. ВЛ 110 кВ Курч-Клинт - Газовая с оттайкой на ПС ПХ (ВЛ 110 кВ 454) и ВЛ 110 кВ Газовая - ГПП-1 (ВЛ 110 кВ 457) перевести на 1 Сек. 110 кВ
	2 Сек. 110 кВ	3	4	6	2	4	5	2	4	5	Вынужденный простой в связи с выводом в ремонт ТН 2 Сек. 110 кВ, для технического обслуживания и профиспытания ОПН ТН 2 Сек. 110 кВ АГ=03.00ч	
	3 СВЭ 220 кВ	3	11	13	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт СВЭ 220 кВ АГ=02.00ч	
	7 ВЭ ВЛ 220 кВ Астрахань	8	09	16	8	18	25	8	18	25	Текущий ремонт ВЭ ВЛ 220 кВ Астрахань АГ=02.00.	Поочередно с ВЛ 220 кВ Нефтепровод - Астрахань, 2С 220 ПС 220 кВ Нефтепровод
ПС 220 кВ Лиман												
Ремонт не планируется												
ПС 220 кВ Нефтепровод												
	ВЛ 220 кВ Нефтепровод – Астрахань	18	18.03	04.04	6	25	30	6	25	30	1. Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань 2. Текущий ремонт В43-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С) 3. Диагностика КС-220 ВЛ Астрахань (Ф.А,В,С) АГ=04.00ч.	Поочередно с ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая
	2С. 220	18	18.03	04.04	6	25	30	6	25	30	Средний ремонт ЛР-220 ВЛ Астрахань АГ=04.00ч.	Поочередно с ВЛ 220 кВ Астрахань - Газовая
	ТН-2-220 кВ	18	18.03	04.04	6	25	30	6	25	30	1. Диагностика ТН-2-220 кВ 2. Отбор проб масла АГ=04.00ч.	
	СЭВ-220	18	18.03	04.04	6	25	30	6	25	30	1. Техобслуживание ТТ-2-220 СЭВ, СЭВ-220 2. Отбор проб масла ТТ-2-220 СЭВ АГ=04.00ч.	
	МВ-220 АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт МВ-220 АТ-2, ТТ-220 АТ-2 2. Отбор проб масла ТТ-220 АТ-2 АГ=04.00ч.	
	АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт АТ-2, ВДТ-2 2. ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2, 3. Диагностика АТ-2, ВДТ-2, ОПН-220 АТ-2, ОПН-110 АТ-2, ОПН-110 2С, ОПН-10 АТ-2 4. Отбор проб масла АТ-2, ВДТ-2 АГ=04.00ч.	
	МВ-110 АТ-2	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	18	18.03	04.04	1. Текущий ремонт МВ-110 АТ-2 АГ=04.00ч.	
ПС 220 кВ Рассвет												
Ремонт не планируется												
ПС 220 кВ Харабали												
Ремонт не планируется												
ПС 220 кВ Черный Яр												
	ВВ 220 Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Текущий ремонт ВВ 220 Астрахань. 2. Перестройка уставок комплекта автоматики. АГ=04-00	
	ВЛ 220 кВ Черный Яр- Астрахань	8	1	8	7	1	7	7	1	7	1. Текущий ремонт и усиление подвесной изоляции В43 220 Астрахань (ф. А,С) АГ=04-00	
ПС 220 кВ Zubkova												
Ремонт не планируется												
ПС 110 кВ Бузаская												
	2СШ 110 кВ	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	Текущие ремонты ШР 110 присоединений АГ=03.00ч	
	ШСМВ-110	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ШСМВ 2. Техническое обслуживание ШСМВ-110 3. Техническое обслуживание РЗА АГ=03.00ч	
	ТН-2-110	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	37	25.03	30.04	1. Текущий ремонт ШР-110 ТН-2 2. Техническое обслуживание ОПН-110 ТН-2 АГ=03.00ч	
	МВ 110 ПГУ	3	25	27	4	25	28	4	25	28	1. Текущий ремонт ШР-2-110 ПГУ 2. Техническое обслуживание МВ 110 ПГУ АГ=03.00ч	через ОБ
	МВ 110 ВЛ 123	2	28	29	2	28	29	2	28	29	Текущий ремонт ШР-2-110 ВЛ 123 АГ=03.00ч	через ОБ
ПС 110 кВ Верхний Баскуччак												
Ремонт не планируется												
Филиала НАО "Россети Юг"- "Астрахань-энерго"												
ВЛ 110 кВ												
	ВЛ 110 кВ Бузаская – Сетовка (ВЛ 110 кВ 419)	16	21.апр	05.апр	16	21	05.апр	16	21	05.апр	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
	ВЛ 110 кВ Барыкалаева-Обская (ВЛ 110 кВ 138)	15	1	15	15	1	15	15	1	15	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
	ВЛ 110 кВ Лиман- Камышово (ВЛ 110 кВ 136)	12	18	29	12	18	29	12	18	29	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	
	ВЛ 110 кВ Владимирова- Советская (ВЛ 110 кВ 741)	19	10.06	28.06	5	11	15	-	-	-	Капитальный ремонт ВЛ, а/г=6ч	Перенесено на июль, согласно годовому графику ремонтов на 2024 год.
ПС 110 кВ Ахтуба												
	ВЛ 110 кВ Владимирова – Двела с оттайками (ВЛ 110 кВ 704)	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт В43, КС, ЛР-110 ВЛ-110 704, а/г=1ч	
	2С-110 кВ	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ-110 750, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	1	5	5	1	5	5	1	5	5	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ-110 704, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Кочевая – Батайска с оттайками (ВЛ 110 кВ 750)	1	27	27	1	27	27	1	27	27	Текущий ремонт В43, КС, ЛР-110 ВЛ-110 750, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Ватажана												
	ВЛ 110 кВ Черный Яр – Стетина с оттайками (ВЛ 110 кВ 781)	3	5	7	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт В43, КС, ЛР-110 ВЛ 781, а/г=1ч	
	1С 110кВ	3	5	7	3	5	7	3	5	7	Текущий ремонт ЛР-110 ВЛ 781, а/г=1ч	
	1С 110кВ	2	25	26	2	25	26	2	25	26	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч	
	Т-1	2	25	26	2	25	26	2	25	26	Текущий ремонт ТР-110 Т-1, а/г=1ч	
ПС 110 кВ Городская												
	ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с оттайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Восточная-1, а/г=3ч	
	ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с оттайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Восточная-1, а/г=3ч	
	ОСШ-110 кВ	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт ТН-ОСШ, а/г=1ч	
	ОСШ-110 кВ	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Средний ремонт ОР-110 ВЛ Восточная-1, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ Восточная-1	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ Восточная-1, а/г=3ч	
	В-110 ВЛ Восточная-1	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Средний ремонт МВ-110 ВЛ Восточная-1, а/г=3ч	
ПС 110 кВ Царевская												
	ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с оттайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт В43, КС, ЛР-110 Восточная-1, а/г=1ч	
	ВЛ 110 кВ Городская – Царевская с оттайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ Восточная-1)	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт ТН-110 ВЛ Восточная-1 ф.В, а/г=1ч	
	В-110 Т-1	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Т-1, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 ТН-1, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Т-1, а/г=1ч	
	1С-110 кВ	5	25	29	4	25	29	4	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Восточная-1, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ Восточная-1	5	18	22	5	18	22	5	18	22	Текущий ремонт ЛР-110 Восточная-1, а/г=1ч	
	В-110 ВЛ Восточная-1	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-110 Восточная-1, а/г=1ч	

№	Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта, с включением на лопь, с отключением, под напряжением
		кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание	кол-во дней	начало	окончание		
	ТН-1-110	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ШР-1 110 ТН-1, а/т=1ч	
	ТН-1-110	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт ТН-1-110, а/т=1ч	
	ПС 110 кВ Ленино											
	ВЛ 110 кВ Косика – Ленино с оттайкой на ПС Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	3	10.июн	12.июн	3	11	13	-	-	-	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ 728, а/т=3ч	Перенесено на июль, согласно годовому графику ремонтов на 2024 год.
	2С-110 кВ	3	10.июн	12.июн	3	11	13	-	-	-	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ 728, а/т=3ч.	
	ПС 110 кВ Ныкольская											
	2С-110 кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	опробывание ОД-110 Т-2, а/т=1ч	
	ПС 110 кВ Озёрная											
	ВЛ 110 кВ Баррикадная – Озёрная (ВЛ 110 кВ 138)	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ-138, а/т=3ч.	
	СВ-110	1	14	14	1	14	14	1	14	14	Текущий ремонт ТТ-110 СМВ (Ф.А.В.С.), а/т=1ч	
	1С-110 кВ	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Текущий ремонт ТН-1-110, а/т=1ч	
	1С-110 кВ	1	13	13	1	13	13	1	13	13	Замена ОСИ ЛР-110 ВЛ-138, а/т=3ч.	
	ПС 110 кВ Ситовка											
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Ситовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	01.апр	03.апр	3	3	5	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 419, а/т=3ч	Перенесено на апрель, согласно годовому графику ремонтов на 2024 год.
	ВЛ 110 кВ Бузанская – Ситовка (ВЛ 110 кВ 419)	3	01.апр	03.апр	3	3	5	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ф.С ВЛ 419, а/т=1ч	
	1С-110 кВ	3	01.апр	03.апр	3	3	5	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 419, а/т=3ч	
	ПС 110 кВ Солнечная											
	ВЛ 110 кВ Косика – Ленино с оттайкой на ПС Солнечная (ВЛ 110 кВ 728)	1	10.июн	10.июн	1	11	11	-	-	-	Средний ремонт ЛР-110 ВЛ 728, а/т=3ч	Перенесено на июль, согласно годовому графику ремонтов на 2024 год.
	Т-1	1	10.июн	10.июн	1	11	11	-	-	-	Текущий ремонт ВЧЗ, КС ВЛ 110 728, а/т=1ч	
	ПС 110 кВ Старина-2											
	1С-110 кВ	1	19	19	1	19	19	1	1	1	Текущий ремонт, опробывание ОД-110 Т-1, а/т=1ч	С вкл ВЛ 110 кВ 300.
	1С-110 кВ	1	19	19	1	19	19	1	1	1	опробывание ОД-110 Т-1, а/т=1ч	
	ПС 110 кВ Удачное											
	1С-110 кВ	1	29	29	1	29	29	1	29	29	опробывание ОД-110 Т-1, а/т=1ч	
	ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго"											
	Астраханская ТЭЦ-2											
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – ЦРП №1 (ВЛ 110 кВ 171)	5	18	22	5	18	22	5	18	22	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов а/т=4ч	
	ЭВ-110 ВЛ-171	5	18	22	5	18	22	5	18	22	ТР ЭВ, ТР ШР-4, проходных и опорных изоляторов а/т=4ч	
	Т-4	31	1	31	31	1	31	19	13	31	ТР Т-4, ТР, проходных и опорных изоляторов а/т=4ч	
	ЭВ-110 ВЛ-4	31	1	31	31	1	31	19	13	31	ТР ЭВ, ТР а/т=4ч	
	4 сек. II СШ 110 кВ	31	1	31	31	1	31	21	13	31	ТР ШР-4 а/т=4ч	
	ТН-4-110	31	1	31	31	1	31	21	13	31	ТР ТН, ШР а/т=4ч	
	ОСШ-2 110 кВ	5	25	29	5	25	29	17	13	29	ТР ЭВ, ШР-4, ОР а/т=4ч	
	ОПСЭВ-2-110	5	25	29	5	25	29	17	13	29	ТР ЭВ, ШР-4, ОР а/т=4ч	
	ВЛ 110 кВ Астраханская ТЭЦ-2 – Царевская с оттайкой на ПС Восточная (ВЛ 110 кВ 101)	5	11	15	5	11	15	5	11	15	ТР ЛР, проходных и опорных изоляторов а/т=4ч	
	ЭВ-110 ВЛ-101	5	11	15	5	11	15	5	11	15	ТР ЭВ, ТР, ШР-4, проходных и опорных изоляторов а/т=4ч	
	Астраханская ПГУ-235											
	Т-4	21	15	04.апр	21	15	04.апр	-	-	-	Текущий ремонт	Согласовано с ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго" по телефону (Бобьярь О.В.)
	Астраханская ПГУ-110											
	КВЛ 110 кВ Астраханская ГРЭС – ЦРП №1 с оттайкой на ПС Трикотажная (КВЛ 110 кВ 131)	2	25	26	2	25	26	2	25	26	ТР ЛР-110 КВЛ-131 а/т=2ч	
	В-110 КВЛ-131	2	25	26	2	25	26	2	25	26	ТР ЛР-110 КВЛ-131 а/т=2ч	
	НР АО «КТК-Р»											
	Ремонт не планируется											
	АО «РЖД-ТРАНСЭНЕРГО структурное подразделение ПРИВОЛЖСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ											
	Астраханская дистанция электроснабжения											
	Ремонт не планируется											
	Южная Филиал ООО "Газпром энерго"											
	ПС 110 кВ ГТН-1											
	ГТ	5	25	29	5	25	29	5	25	29	Текущий ремонт трансформатора ГТ, АГ=4ч	

Начальник Службы электрических режимов

М.Г. Кулинова

Начальник Оперативно-диспетчерской службы

В.В. Бурятский

Начальник Службы релейной защиты и автоматики

С.В. Кватов