

Утверждаю
 Первый заместитель директора -
 главный диспетчер
 Филиала АО «СО ЕЭС»
 Амурское РДУ
 п/п _____ Б.А. Васильев
 « 25 » _____ 10 _____ 2017 год

Сводный график ремонта ЛЭП и электросетевого оборудования по операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Амурское РДУ на ноябрь 2017 года

Наименование объекта диспетчеризации	Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Аварийная готовность (час, сутки)	Вид ремонта	Примечания:	Примечания:
	Начало	Окончание	Кол-во (дней)	Начало	Окончание	Кол-во (дней)	Начало	Окончание	Кол-во (дней)				
(электростанция, оборудование)												выполняемые работы, аварийная готовность и т.п.	текущее состояние объекта, мероприятия по ремонту, выполненные в предыдущий период и т.п..
Объект: Амурский ЦЭС													
ВЛ 220 кВ Февральская – Этеркан	20.11.17	24.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	20.11.17	24.11.17	5 дн	05:00	ТР	Выправка металлических опор оп. 63(2 гр.вправо,1гр.вперед), 73(2,5 гр. в линию)	Потеря ПА нет.
ВЛ 220 кВ Амурская - Белогорск/т с оттайками	07.11.17	13.11.17	7 дн	07.11.17	13.11.17	7 дн	06.11.17	12.11.17	7 дн	06:00	КР	Вырубка ОСД № 9-10(1 шт),39-40(2 шт),90-91(1 шт),195-196(2 шт),264-265(1 шт); Замена поврежденных изоляторов оп. 108 (1),110(1),114(2),116(2),117(1); Замена поврежденных изоляторов оп 108 (3),109(3),110(3),111(3),113(2),114(3),116(3),117(3)118(3),120(3); Выправка ж/б опор №173(276(3,3л/4,5),277(6/5л,1),278(4л),279(4,5л/1,5); Ремонт ж/б опор оп.№ 206;	1. Потеря реализации УВ «ОГ Зейской ГЭС» от АОПО ВЛ 220 кВ, установленных на Райчихинской ГРЭС. 2. Потеря реализации УВ «ОНА1», «ОНА2» на ПС 220 кВ Белогорск от ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС
ВЛ 220 кВ Амурская - Короли/т с оттайкой на ПС Белогорск	14.11.17	18.11.17	5 дн	14.11.17	18.11.17	5 дн	13.11.17	17.11.17	5 дн	06:00	КР	Замена фундамента оп № 279(4 шт). Выправка ж/б опор №394(3,3),397(4/5,4), 412(5/4,1),415(3,5/1,4),419(4,5/3,1)	Потеря ПА нет.
ВЛ 220 кВ Амурская - Шимановск/т с оттайкой на ПС Ледяная/т				28.10.17	02.11.17	6 дн	28.10.17	02.11.17	6 дн	06:00	ТР	Выправка ж/б опор оп.№ 72, 73,76,93,6	Потеря ПА нет.
ВЛ 220 кВ Белогорск/т - Завитая с оттайкой на ПС Хвойная	26.11.17	03.12.17	8 дн	26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	06:00	КР	Замена поврежденных изоляторов оп.411(2); Выправка ж/б опор оп.№ 41,135,136; № 332(3,1/4),336(4,2/1,5),343(3,8),345(3,6),413(4,5),414(3,9),419(3); Установка ГВУ на провод 411; Ремонт провода пр.оп387-388; Замена сварных соединений шлейфов на спиральные оп. № 133,173; Замена дефектной силовой арматуры оп № 411; Проверка состояния болтовых и контактных соединений оп.№ 213-248; Верховой осмотр ВЛ (с проверкой провода в поддерживающих зажимах, с проверкой состояния ГЗТ в поддерживающих зажимах, с выборочной проверкой состояния прессыемых зажимов, с проверкой антикоррозионного состояния металлических опор), проверка соединительных прессыемых зажимов и бандажей опоры №№ 68,70,75,77,80,85,87,90,95,97,100,102,309,315,320,325,327,330,335,337,340,345,347,350,355,357,360	Потеря реализации УВ ОНА2 на ПС 220 кВ Хвойная от ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС. Потеря реализации УВ «ОГ Зейской ГЭС» от АОПО ВЛ 220 кВ, установленных на Райчихинской ГРЭС.
ВЛ 220 кВ Короли/т - Завитая с оттайкой на ПС Хвойная	01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	06:00	ТР	Выправка ж/б опор оп.№ 38,47	Потеря ПА нет.
ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с оттайкой на ПС Уландочка				03.11.17	19.11.17	17 дн	01.11.17	17.11.17	17 дн	06:00	КР	Вырубка ОСД 162-163(10), 169-170(4), 193-194(4), 194-195(6), 202-203(1), 214-215(1), 217-218(10), 218-219(1), 222-223(1), 248-249(4), 274-275(1), 314-315(2), 331-332(1), 352-353(4), 358-359(3), 415-416(4), 439-440(2), 492-493(1), 581-582(1), 609-610(2), 619-620(4), 625-626(2), 631-632(3), 632-633(4), 648-649(3), 649-650(3), 686-687(1); Замена полимерной изоляции на стекляную 509 (42), 510 (42), 725(14); Выправка ж/б опор 515(4*поперек,2*вдоль), 516(5*поперек,3*вдоль), 517(3*поперек,4*вдоль), 534(5*поперек,2*вдоль), 545(4,5*поперек,4*вдоль), 546(5,5*вдоль), 548(4*поперек,2*вдоль), 551(3*вдоль), 555(3*поперек,3*вдоль), 562(3*вдоль,7,5*поперек); Установка ГВУ на провод оп.610(6), 691(6), 766(4),798(1),837(1); Установка ГВУ на ГЗТ оп.610(2), 638(1), 654(1), 691(2), 710(1), 787(1),838(1); Ремонт ГЗТ оп22-23, 30-31, 75-76, 168-169, 404-405, 438-439, 767-768; Ремонт провода оп404-405; Установка разрядных рогов оп 27,219,245,251,354,752,768,797; Регулировка искровых промежутков опор оп 515, 517, 539, 541, 566, 570, 590, 592, 596, 606, 607, 647, 650, 654, 658, 661, 664, 710, 712, 724, 743, 769, 791; Проверка состояния болтовых и контактных соединений оп.№ 700-836; Верховой осмотр ВЛ (с проверкой провода в поддерживающих зажимах, с проверкой состояния ГЗТ в поддерживающих зажимах, с выборочной проверкой состояния прессыемых зажимов, с проверкой антикоррозионного состояния металлических опор), проверка соединительных прессыемых зажимов и бандажей опоры №№ 44,42,45,47,49,50,52,55,57,58,59,60,62,65,67.	В ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейской ГЭС потеря ТИ, ТС с ПС 220 кВ Февральская, потеря автоматической фиксации состояния ВЛ 220 кВ, прилегающих к ПС Февральская. В ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЦСПА СЭС Востока односторонняя потеря ПОЗ10 "Разрыв связи 220 кВ транзита Призейская – Тунгала – Февральская (РАДВ ФОЛ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала с ПС 220 кВ Февральская). В РАДВ ПС 500 кВ Амурская потеря ТИ ВЛ 220 кВ Февральская – Этеркан в КТР 41.
ВЛ 220 кВ Дикпун - Тутуал	01.11.17	02.11.17	2 дн	01.11.17	02.11.17	2 дн	06.11.17	07.11.17	2 дн	02:00	ТР	Установка ГВУ на провод, оп. №89(6),103(6). Замена сварных соединений шлейфов на спиральные оп. №89(3), 103(3), 122(3) согласно графика от 28.03.2013. Верховой осмотр ВЛ (с проверкой провода в поддерживающих зажимах, с проверкой состояния ГЗТ в поддерживающих зажимах, с выборочной проверкой состояния прессыемых зажимов, с проверкой антикоррозионного состояния металлических опор), Проверка соединительных прессыемых зажимов и бандажей опоры №№ 44,42,45,47,49,50,52,55,57,58,59,60,62,65,67.	Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа электростанций Южно-Якутского энергорайона составом: Нерюнгринская ГРЭС - три Блока; Потеря ПА нет.
ВЛ 220 кВ Магдагачи - Ульруччи/т с оттайкой на ПС Талдан/т				03.11.17	15.11.17	13 дн	10.11.17	22.11.17	13 дн	06:00	ТР	Выправка ж/б опор опоры № 11,12,13,14,129,159,175,183,193,195. Верховой осмотр ВЛ (с проверкой провода в поддерживающих зажимах, с проверкой состояния ГЗТ в поддерживающих зажимах, с выборочной проверкой состояния прессыемых зажимов, с проверкой антикоррозионного состояния металлических опор), опоры №№ 96-193	Потеря ПА нет. Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа электростанций Южно-Якутского энергорайона составом: Нерюнгринская ГРЭС - три Блока;
ВЛ 220 кВ Призейская - Тутуал				27.11.17	01.12.17	5 дн	27.11.17	01.12.17	5 дн	02:00	ТР	Установка шплинта и гаек на опорах № 1,9,253,246,248,256,257. (Устране предписания Ростехнадзор)	Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа электростанций Южно-Якутского энергорайона составом: Нерюнгринская ГРЭС - три Блока; Потеря ПА нет

КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында I цель с отпайкой на ПС НПС-19				24.11.17	26.11.17	3 дн	23.11.17	25.11.17	3 дн	ВЗ	КР	Устранение негабарита методом установки подставной опоры, опоры №176-177	Потерь ПА нет
КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында I цель с отпайкой на ПС НПС-19				30.11.17	01.12.17	2 дн	29.11.17	30.11.17	2 дн	ВЗ	КР	Устранение негабарита методом установки подставной опоры, опоры №176-177	Потерь ПА нет
КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында II цель с отпайкой на ПС НПС-19				27.11.17	29.11.17	3 дн	26.11.17	28.11.17	3 дн	ВЗ	КР	Устранение негабарита методом установки подставной опоры, опоры №176-177	Потерь ПА нет
ВЛ 220 кВ Архара - Ядрин/г с отпайкой на ПС Тарманчук/г				13.11.17	17.11.17	5 дн	06.11.17	10.11.17	5 дн	06:00	ТР	Выправка ж/б опор оп.№ 116, 154.	Потерь ПА нет
Объект: АЭС ДРСК													
ВЛ 110 кВ Ивановка - Полевая	20.11.17	27.11.17	8 дн	20.11.17	27.11.17	8 дн	20.11.17	27.11.17	8 дн	03:00	ТР	Замена опор, верховой осмотр	Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа Благовещенской ТЭЦ составом оборудования ТГ №1,2,3(4). Потерь ПА нет
ВЛ 110 кВ Тамбовка - Михайловка				09.11.17	09.11.17	1 дн	09.11.17	09.11.17	1 дн	03:00	ЗРР	Установка ПЗУ	Потерь ПА нет. Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа Райчихинской ГРЭС ТГ № 6,7.
ВЛ 110 кВ Волково - Ивановка	01.11.17	01.11.17	1 дн	01.11.17	01.11.17	1 дн	06.11.17	06.11.17	1 дн	03:00	ТР	Снятие птичьих гнезд	Для обеспечения нормативного резерва мощности в ремонтной схеме необходима работа Благовещенской ТЭЦ составом оборудования ТГ №1,2,3(4). Потерь ПА нет
Объект: Зейская ГЭС													
ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Светлая I цель с отпайкой на ПС Энергия				22.09.17	24.11.17	64 дн	22.09.17	24.11.17	64 дн	ВЗ	РЕК	Реконструкция.Замена В-201, ШР-201, ОР-201, ТТ В-201, ЛР-201.	Потерь ПА нет. В работе каналы ПА по УПАКС ВОЛС ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Светлая I цель.
В-201				22.09.17	24.11.17	64 дн	22.09.17	24.11.17	64 дн	ВЗ	РЕК	Реконструкция. Замена В-201, ШР-201, ОР-201, ТТ В-201, ЛР-201.	
ОВ-2				07.11.17	08.11.17	2 дн	08.11.17	09.11.17	2 дн	08:00	ЗРР	Перевод ГА-1 на ОВ-2 при отключении 1С-220для реконструкции ячейки № 11 ОРУ-220 кВ (монтаж спусков к ШР-201)	
1С-220				07.11.17	08.11.17	2 дн	08.11.17	09.11.17	2 дн	ВЗ	БВР	Реконструкция ячейки № 11 ОРУ-220 кВ (монтаж спусков к ШР-201)	
1С - 500				01.11.17	17.11.17	17 дн	01.11.17	17.11.17	17 дн	ВЗ	РЕК	Замена ошиновки 1С-500. Техническое обслуживание ШР1-П4.	
ОСШ-220				02.11.17	03.11.17	2 дн	02.11.17	03.11.17	2 дн	08:00	БВР	Реконструкция ячейки № 11 ОРУ-220 кВ (монтаж спусков к ОР-201)	
ОСШ-220				07.11.17	08.11.17	2 дн	08.11.17	09.11.17	2 дн	08:00	ЗРР	Перевод ГА-1 на ОВ-2 при отключении 1С-220 для реконструкции ячейки № 11 ОРУ-220 кВ (монтаж спусков к ШР-201)	
ТН-1С-500				01.11.17	17.11.17	17 дн	01.11.17	17.11.17	17 дн	ВЗ	РЕК	Замена Р-ТН-1С-500. Техническое обслуживание ТН-1С-500.	
ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Магдагачи				07.11.17	08.11.17	2 дн	08.11.17	09.11.17	2 дн	08:00	ЗРР	Отключение 1С-220 для реконструкции ячейки № 11 ОРУ 220 кВ (монтаж спусков к ШР-201)	Потерь ПА нет.
Объект: ПС 220 кВ Тунгала													
Р1-220 кВ				08.11.17	10.11.17	3 дн	08.11.17	10.11.17	3 дн	06:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт Т-2)	
В-220 Т-2				08.11.17	10.11.17	3 дн	08.11.17	10.11.17	3 дн	06:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт Т-2)	
Объект: ПС 220 кВ Хвойная													
ВЛ 220 кВ Белогорск/г - Завитая с отпайкой на ПС Хвойная				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ТР	Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Белогорск/г	Потеря реализации УВ ОНА2 на ПС 220 кВ Хвойная от ЛАПНУ Зейской ГЭС, ЛАПНУ Бурейский ГЭС. Потеря реализации УВ «ОГ Зейской ГЭС» от АОПО ВЛ 220 кВ, установленных на Райчихинской ГРЭС.
ВЛ 220 кВ Короли/г - Завитая с отпайкой на ПС Хвойная				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ТР	Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Короли/г	Потерь ПА нет.
АТ-1				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 1С-220 кВ)	
АТ-2				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 2С-220 кВ)	

В-110 АТ-2				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 2С-220 кВ)	
В-110 АТ-1				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 1С-220 кВ)	
РП-220 кВ				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	БВР	БВР (Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Короли/г)	
РП-220 кВ				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	БВР	БВР (Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Белогорск/г)	
2С-220 кВ				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	БВР	БВР (Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Белогорск/г)	
1С-220 кВ				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	БВР	БВР (Изменение схемы подвески ВЧЗ-220 ВЛ Короли/г)	
ТН-220 2С				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 2С-220 кВ)	
ТН-220 1С				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 1С-220 кВ)	
СВ-220				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 1С-220 кВ)	
СВ-220				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 2С-220 кВ)	
В-220 АТ-2				26.11.17	03.12.17	8 дн	28.11.17	05.12.17	8 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 2С-220 кВ)	
В-220 АТ-1				01.11.17	03.11.17	3 дн	01.11.17	03.11.17	3 дн	03:00	ВПр	ВПр (вывод в ремонт 1С-220 кВ)	
Объект: Чуйманская ТЭЦ													
В-114				07.11.17	07.11.17	1 дн	07.11.17	07.11.17	1 дн	01:00	ТР	Сезонная доливка масла	
В-115	08.11.17	08.11.17	1 дн	08.11.17	08.11.17	1 дн	08.11.17	08.11.17	1 дн	01:00	ТР	Сезонная доливка масла,	
В-102				01.11.17	30.11.17	30 дн	01.11.17	30.11.17	30 дн	ВЗ	ВПр	Замена ТТ ВЛ-102, монтаж вторичных цепей и блоков релейной защиты, согласно проекта на технологическое присоединение (увеличение перетока мощности) ВЛ 110 кВ Чуйманская ТЭЦ-Малый Нимнур и ВЛ 110 кВ Чуйманская ТЭЦ-Хатыми к шинам открытого распределительного устройства 110 кВ Чуйманской ТЭЦ.	
ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Чуйманская ТЭЦ с отпайками (Л-114)				07.11.17	07.11.17	1 дн	07.11.17	07.11.17	1 дн	01:00	ВПр	Сезонная доливка масла В-114	Потерь ПА нет
ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Чуйманская ТЭЦ с отпайками (Л-115)				08.11.17	08.11.17	1 дн	08.11.17	08.11.17	1 дн	01:00	ВПр	Сезонная доливка масла В-115	Потерь ПА нет

Начальник СЭР	п/п	Т.А Иванова
Начальник ОДС	п/п	Е.А. Болотов
Начальник СЭРБир	п/п	Н.В. Серая
Начальник СРЗА	п/п	Б.А. Ищенко