

**Исполнение Плана мероприятий по устранению недостатков, выявленных по итогам работы комиссий по оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2016-2017 годов, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.11.2016 № 1236**

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения по приказу	Отчет о Выполнении	Примечание
1.	<b>АО «Дальневосточная генерирующая компания»</b>			
1.1.	Обеспечить готовность к участию в ОПРЧ Блока №5 «Приморская ГРЭС».	09.12.2016	09.12.2016	выполнено
1.2.	Обеспечить готовность к участию в ОПРЧ генерирующего оборудования «Майская».	02.12.2016	02.12.2016	выполнено
2.	<b>АО «Чукотэнерго»</b>			
2.1.	Выполнить замену аварийных опор ВЛ-110 кВ Чаун-Билибинского энергоузла.	31.12.2017		
2.2.	Обеспечить 100 % выполнение годового графика работ по расчистке и расширению просек воздушных линий электропередачи.	20.12.2016	20.12.2016	выполнено
3.	<b>АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»</b>			
3.1.	Обеспечить выполнение технического освидетельствования электрооборудования подстанций ГПП-8, ГПП-11, ГПП-25, ГПП-26, ГПП-48, ГПП-50, ГПП-59, ГПП-65.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
3.2.	Обеспечить окончание капитального ремонта котлоагрегата № 10 на ТЭЦ-2.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
4.	<b>ПАО «ТГК-1»</b>			
4.1.	Провести опробование работы газовых турбин энергоблока ПГУ-180 ст. № 1 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) на резервном виде топлива с представлением копий актов в Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.	28.02.2017	28.02.2017	выполнено
4.2.	Провести опробование работы газовых турбин энергоблока ПГУ-180 ст. № 2 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) на резервном виде топлива с представлением копий актов в Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.	30.09.2017		
5.	<b>ОАО «МРСК Урала»</b>			
5.1.	Обеспечить оформление лицензии на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов в соответствии с действующими требованиями Федерального Закона 99-ФЗ от 04.05.2011г.	30.11.2016	23.12.2016	выполнено
5.2.	Обеспечить выполнение работ по реконструкции и вводу в эксплуатацию участков ВЛ по титулу «Реконструкция В Л 110 кВ Першино-Атымья 1 цепь с отпайкой на ПС «Оус».	31.06.2017		

5.3.	Выполнить замену здания ТП-177 на КТПН.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
5.4.	Обеспечить выполнение «Комплексной программы устранения критического состояния зданий и сооружений ПО «Златоустовские электрические сети».	27.12.2016	13.12.2016	выполнено
6.	<b>ПАО «Ленэнерго»</b>			
6.1.	Обеспечить приведение Положения о производственном контроле ПАО «Ленэнерго» и всех филиалов Общества в соответствие с требованиями (НПА)	25.11.2016	13.12.2016	выполнено не в срок
6.2.	Обеспечить соблюдение требований нормативной документации (ГОСТ, инструкций заводов изготовителей и пр.) к хранению оборудования и материалов, входящих в состав аварийного запаса.	30.12.2016	18.10.2016	выполнено
7.	<b>ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>			
7.1.	Разработать мероприятия по повышению уровня защиты водозаборного устройства от льдошугообразования.	30.12.2016	30.12.2016	выполнено
7.2.	Завершить реализацию мероприятий по устранению замечаний комиссии Минэнерго России, выявленных при проведении выездной проверки в декабре 2013 года (п.п. 4.15.1.8 и 4.15.1.9 отчета).	31.12.2016	30.12.2016	выполнено
7.3.	Обеспечить проведение капитального ремонта элементов котла ТГМ-96Б ст. № 15 в объеме согласно рекомендациям, выданных ОАО «Фирма ОРГРЭС» при проведении экспертизы промышленной безопасности	при проведении текущего ремонта в 2017г.		
8.	<b>ОАО «Сетевая компания» Татарстан»</b>			
8.1.	Обеспечить реализацию инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 500 кВ ЗайГРЭС-Бугульма (Организация плавки гололеда)».	15.11.2017		
9.	<b>ПАО «Энел Россия»</b>			
9.1.	Провести техническое освидетельствование трансформаторов Т-6, Т-8 Среднеуральской ГРЭС.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
9.2.	Провести точную настройку системы ОПРЧ блоков 9 и 10 Среднеуральской ГРЭС. Согласовать акт испытаний системы ОПРЧ с АО «СО ЕЭС».	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
9.3.	При проведении среднего ремонта ТГ №6 Невинномысской ГРЭС выполнить замену вкладыша и корпуса заднего уплотнения генератора.	01.11.2017		
9.4.	Провести замену фронтных пакетов КПП на нитках 4в и 7а блоков 4, 7 Конаковской ГРЭС.	01.12.2017		
9.5.	Провести техническое освидетельствование трансформатора Т-4 Конаковской ГРЭС.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
9.6.	Разработать техническое решение по исключению ослабления прессоковки и выкрашивания отдельных элементов крайних пакетов сердечников статоров генераторов № 4,5,6 Конаковской ГРЭС.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено

9.7.	Разработать техническое решение по определению периодичности контроля бандажных колец роторов генераторов Конаковской ГРЭС.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
9.8.	Разработать техническое решение по контролю состояния лопаточного аппарата турбин Конаковской ГРЭС методами неразрушающего контроля.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
9.9.	Разработать план по дегазации основных трансформаторов Конаковской ГРЭС.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
9.10.	Провести мероприятия по приведению мощности блока №5 Рефтинской ГРЭС до номинальной величины 300 МВт.	31.08.2017		
9.11.	Провести аттестационные испытания блока №5 Рефтинской ГРЭС, в том числе со сбросом нагрузки.	31.12.2017		
9.12.	Представить в Минэнерго России информацию о проведении замены ресурсных элементов паровых турбин № 6,7,8,9,10 Невинномысской ГРЭС.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
9.13.	Представить в Минэнерго России отчет балансировки и обоснования допустимости фактического уровня вибрации подшипников генератора газовой турбины ст.№15 Невинномысской ГРЭС.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
9.14.	Представить в Минэнерго России информацию по выводу из эксплуатации паровых турбин ст.№ 1,2,5 Среднеуральской ГРЭС.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
10.	<b>АО «Монди Сыктывкарский лесопромышленный комплекс»</b>			
10.1.	Выполнить задание по изменению параметров настройки (уставок) комплектов защит ОВВ-110 ТЭЦ Монди СЛПК для возможности перевода ВВ ВЛ-170, ВВ ВЛ-171 на ОВВ-110 с использованием комплектов защит ОВВ-110.	25.12.2016	17.02.2017	Выполнен не в срок
10.2.	Выявить причины и устранить дефекты СОТИАССО: - недостоверность формирования положения РПН-1Т; - недостоверность телесигнализации положения выключателя ШСВ-110. Положение ЗН ВВ ТГ-5У - поступает значение 2 («включено») вместо 1 («отключено»).	30.12.2016	29.05.2017	Запланировано выполнение на 30.06.2017. Письмо № 32/1180 от 01.02.2017. Выполнено. Письмо об исполнении от 29.05.2017 №32/5385
10.3.	Обеспечить согласование порядка организации взаимодействия с АО «СО ЕЭС» Коми РДУ по устранению нарушений в работе средств СОТИАССО ТЭЦ Монди СЛПК.	30.11.2016	30.11.2016	Выполнено. Письмо об исполнении от 01.12.2016 №32/11740
11.	<b>ГУП РК «Крымэнерго»</b>			
11.1.	Обеспечить включение в инвестиционную программу в приоритетном порядке мероприятий по восстановлению БСК-1 и БСК-2 на ПС 330 кВ Симферопольская с параметрами в пределах проектных решений (30 Мвар).	26.12.2016	26.12.2016	выполнено
12.	<b>ОАО «Фортум»</b>			

12.1.	Разработать и представить в Филиал АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ план мероприятий, по повышению надежности работы оборудования ДКС-1 и ДКС-2 Челябинской ГРЭС.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
12.2.	Обеспечить готовность к участию в ОПРЧ энергоблоков № 1,3,4 Тюменской ТЭЦ-2, энергоблоков № 1,3 Няганской ГРЭС, энергоблока №2 Челябинской ГРЭС и турбоагрегатов № 1,3,4 Челябинской ТЭЦ-2 с проведением контрольных испытаний.	30.12.2016	выполнено не в полном объеме	Выполнено не в полном объеме. По результатам проведенных 17.10.2016 и 18.10.2016 испытаний энергоблока № 1 и № 3 Тюменской ТЭЦ-2 признаны неготовыми к участию в ОПРЧ из-за неоптимальной (применительно к работе энергоблока в режиме ОПРЧ) настройки систем автоматического регулирования котла, в частности, алгоритмов автоматического регулирования расходов топлива и воздуха, а также ограничения работы алгоритмов автоматического управления ввиду регулировочного диапазона энергоблока. Срок завершения работ - 31.10.2017
12.3.	Представить в Филиал АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ информацию по параметрам и характеристикам оборудования филиала ОАО «Фортум» «Энергосистема «Урал» - Аргаяшской ТЭЦ, Челябинской ТЭЦ-1, Челябинской ТЭЦ-2, Челябинской ТЭЦ-3, Челябинской ГРЭС в части раздела 7.1 «Параметры и характеристики оборудования станций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше» в объеме приложения № 48 приказа Минэнерго России от 23.07.2012 №340, в том числе информацию о маховых моментах и постоянных инерции генерирующего оборудования Филиала ОАО «Фортум» «Энергосистема «Урал».	31.12.2016	31.12.2016	Выполнено
13.	<b>ПАО «МРСК Центра»</b>			
13.1.	Обеспечить особый контроль выполнения плана-графика мероприятий по реализации функций группового отключения нагрузки по ГВО Воронежского РЭС.	21.03.2017	21.03.2017	выполнено
13.2.	Обеспечить выполнение действующих требований к организации и осуществлению плавок гололеда на проводах и грозозащитных тросах за время не более 60 минут по ВЛ 110 кВ Поньри-Глазуновка, ВЛ 110 кВ Возы-Глазуновка с отпайкой на ПС Жуковка и ВЛ 110 кВ Ржава-Солнцево с отпайкой на ПС Возрождение.	В соответствии с утвержденным планом на 2017		
14.	<b>ОАО «ТГК-2»</b>			
14.1.	Выполнить замену ВЧ и контрольных кабелей на ОРУ-110кВ Ярославской ТЭЦ-3.	30.05.2017	15.06.2017	выполнено
14.2.	Выполнить защиту от механических воздействий подземных кабельных каналов на ОРУ-110 кВ Ярославской ТЭЦ-2. Упорядочить раскладку силовых кабелей.	21.07.2017	15.06.2017	выполнено
14.3.	Обеспечить окончание работ по замене направляющих лопаток 2 ступени ГТУ Новгородской ТЭЦ.	27.11.2016	26.11.2016	выполнено

15.	<b>ПАО «ТГК-14»</b>			
15.1.	Обеспечить выполнение капитального ремонта котлоагрегата № 13 Читинской ТЭЦ-1.	30.12.2016	02.11.2016	06.12.2016 № АЛ-3110 выполнено
15.2.	Обеспечить выполнение реконструкции золоотвала Читинской ТЭЦ-1.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
15.3.	Обеспечить восстановление работы в автоматическом режиме регуляторов тепловой нагрузки котлоагрегатов №№ 1, 2, 6, 8, 9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1.	30.12.2016	30.12.2016	Выполнено частично, продолжаются работы на КА № 6,9
15.4.	Обеспечить включение в работу регуляторов по основному и вспомогательному оборудованию Улан-Удэнской ТЭЦ-1 в проектном объеме (поэтапно).	01.09.2017	06.12.2016	В процессе выполнения, проект включен в инвестиционную программу на 2017
15.5.	Обеспечить устранение повреждения кровли котельного цеха по ряду В-Г Улан-Удэнской ТЭЦ-2.	01.10.2017	06.12.2016	В процессе выполнения, включен в инвестиционную программу на 2017
15.6.	Провести техническое перевооружение золоотвала Тимлюйской ТЭЦ и разработать проектно-сметную документацию.	30.11.2016	30.11.2016	Проектная документация разработана, реализация проекта запланирована в 2017-2020 гг.
16.	<b>АО «ОТЭК»</b>			
16.1.	Провести осмотр линий консервации пароперегревателей на котлоагрегатах ТП-230 ТЭЦ г. Северска.	30.12.2016	22.12.2016	выполнено
17.	<b>ПАО «Юнипро»</b>			
17.1.	Филиалу «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» обеспечить соблюдение требований промышленной безопасности, а именно:	24.11.2016	24.11.2016	Выполнено
	- провести экспертизу промышленной безопасности сосудам, работающим под давлением ПСВ -200-7-15 рег. №№ 1504, 1497, установленных на пиковой водогрейной котельной;			
	- провести экспертизу экспертиза промышленной безопасности сосудам, работающим под давлением ВВТО рег. №№ 56783, 76697, 76696, 76785, установленных на пиковой водогрейной котельной;			
	- провести экспертизу промышленной безопасности трубопроводам горячей воды замкнутого контура, рег. №№ 1504, 1497, смонтированные в пиковой водогрейной котельной;			
	- провести экспертизу промышленной безопасности трубопровода питательной воды блока №3, рег. №1203;			
	- провести экспертизу промышленной безопасности трубопровода горячей воды ст. №400 (магистраль тепловой сети №4);			
	- провести экспертизу промышленной безопасности трубопровода горячей воды ст. №300 (магистраль тепловой сети №3);			
	- провести экспертизу промышленной безопасности участку трубопровода горячей воды ст. №200 (магистраль тепловой сети №2) между секциями №№ 10-12 и от секции №13 до ул. Савушкина;			

	<p>- провести техническое освидетельствование уполномоченной специализированной организацией трубопровода горячей воды ст. №200 (магистраль тепловой сети №2);</p> <p>- провести экспертизу промышленной безопасности трубопроводам горячей воды стационарные № 0730, 0740, 0870, 0850, 0800, 0700, 0851, 0890, 0891, 0820, 0871, 0790, 0791, 0620, 0621, 0650, 0770, 0830, 0900, 0872, 0873, 0840, 0780, 0781, 0741, 0742, 0851, 0873, 0701, 0702, 0842, 0703, 0810, 0782, 0892, 0893, 0894, 0843, 0750, 0811, 0831, 0743, 0812, 0693, 0704, 0705, 0670, 0711, 0901, 0751, 0897, 0910, 0818, 0911, 0880, 0899, 08991, 08992, 0881, 08993, 0857, 0845, 0846, 0847, 08994, 08995;</p> <p>- поставить на учет вышеуказанные трубопроводы горячей воды с температурой более 115 градусов Цельсия (°С), расположенные за пределами зданий на опасных производственных объектах, номинальным диаметром более 100 мм.</p>			
17.2.	Выполнить оценку технического состояния и ресурса паровой турбины №2 филиала «Сургутская ГРЭС-2» с целью продления срока службы турбоагрегата.	24.04.2017		выполнено
17.3.	Выполнить экспертизу промышленной безопасности паропровода ОП энергоблока №1 филиала «Шатурская ГРЭС».	20.07.2017		
17.4.	Определить критерии безопасности в части предельно допустимых значений пропуск пара через каждую сопловую коробку (клапан) и нижний предел электрической нагрузки энергоблоков, гарантирующие отсутствие недопустимых механических воздействий и рисков длительной надежной эксплуатации турбоагрегатов в режиме работы с заклиниванием в полностью или частично открытом положении РК ЦВД;	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
17.5.	Выполнить капитальный ремонт мельничной дробилки № 2А (МД-2А) филиала «Берёзовская ГРЭС».	30.07.2017		
17.6.	Завершить средний ремонт энергоблока №6 филиала «Сургутская ГРЭС-2».	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
17.7.	Выполнить текущий ремонт пожарного насоса №2 (ПЖН-2) филиала «Берёзовская ГРЭС».	30.01.2017	30.01.2017	выполнено
18.	<b>ПАО «ОГК-2»</b>			
18.1.	Провести контрольные испытания готовности к участию в ОПРЧ Новочеркасская ГРЭС, Блок № 5.	14.02.2017	10.02.2017	выполнено
18.2.	Выполнить мероприятия по замене поверхностей нагрева котла №7, при проведении капитального ремонта энергоблока № 7 Красноярской ГРЭС-2.	04.06.2017		Выполнено не в полном объеме. Прогнозируемый срок выполнения мероприятия – 16.07.2017
19.	<b>ПАО «Северсталь»</b>			

19.1.	Разработать порядок работы с персоналом ТЭЦ-ПВС и ТЭЦ-ЭС-2 на основании «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации», утвержденных приказом Минтопэнерго России от 19 февраля 2000 года № 49	31.01.2017	31.01.2017	выполнено. Письмо об исполнении от 15.03.2017 №105-04-17-0194
20.	<b>ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»</b>			
20.1.	Провести ремонт ТГ-5 в соответствии с согласованным с Филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ графиком.	12.12.2016	28.02.2017	выполнено не в срок
21.	<b>ООО «Щекинская ГРЭС»</b>			
21.1.	Провести экспертизу промышленной безопасности котлов ст. №№ 14, 15, 16, 17.	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
21.2.	Провести экспертизу промышленной безопасности технических устройств по результатам инцидентов на ОПО ООО «Щекинская ГРЭС».	31.12.2016	31.12.2016	выполнено
22.	<b>ПАО «Якутскэнерго»</b>			
22.1.	Разработать (актуализировать) и представить в Минэнерго России согласованную с органами исполнительной власти Республики Саха (Якутия) многолетнюю программу по повышению надежности работы электросетевого комплекса ПАО «Якутскэнерго», включающую в себя в том числе мероприятия по реконструкции (ремонту) ВЛ на деревянных опорах.	20.01.2017	24.01.2017	выполнено не в срок
23.	<b>ПАО «МРСК Сибири»</b>			
23.1.	На основании проведенного обследования ВЛ 6 - 110 кВ устранить выявленные нарушения в соответствии с разработанным планом-графиком.	30.08.2017		
23.2.	В соответствии с разработанными графиками устранить дефекты на ВЛ 6 110 кВ филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС».	30.12.2016	30.12.2016	выполнено
23.3.	Выполнить реконструкцию ВЛ-110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпайкой на 11С Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ	20.12.2016	01.12.2016	выполнено
23.4.	Произвести замену КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 кВ Ф. 10-5-ЖГ, Ф. 10-5-6- ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы.	20.12.2017		
23.5.	Выполнить мероприятия по выносу ВЛ-110 кВ Заисkitимская - Оросительная 1,2 цепь с отпайками на ПС Водозабор, с территории «Березовской школы - интерната»	15.09.2017		
23.6.	Реализовать мероприятия по оснащению средствами телемеханики и связи, обеспечивающими возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребления ПС 110 кВ Береговая, ПС 110 кВ Карьерная, ПС 110 кВ Мысковская, ПС 110 кВ Томская, ПС 35 кВ Нагорная, ПС 35 кВ Строительная.	30.08.2017		

23.7.	Выполнить замену на ПС 110 кВ КФЗ-2 выключателей 110 кВ МВ-110 Кузнецкая-1 и МВ-110 Кузнецкая-2 на выключатели с отключающей способностью токов КЗ не менее 31,5 кА.	31.12.2017		
24.	<b>ПАО «МРСК Волги»</b>			
24.1.	Разработать план мероприятий, направленных на восстановление электроснабжения потребителей, имеющих технологическое присоединение к шинам 6 (10) кВ однострансформаторных подстанций 110 кВ ПАО «МРСК Волги», в случае невозможности обеспечения электроснабжения потребителей по резервным схемам (при повреждении трансформатора или питающей ВЛ-110 кВ).	15.12.2016	15.12.2016	выполнено
25.	<b>АО «Янтарьэнерго»</b>			
25.1.	Разработать инструкцию для оперативного персонала АО «Янтарьэнерго» по применению ГВО.	30.12.2016	28.12.2016	выполнено
25.2.	Разработать (актуализировать) перечень средств диспетчерской связи и порядок их использования (с учетом записывающих устройств), внести дополнение в Инструкцию о порядке ведения оперативных переговоров и передачи оперативных сообщений оперативным персоналом АО «Янтарьэнерго».	07.12.2016	07.12.2016	выполнено
25.3.	Согласовывать с центральным управлением Ростехнадзора многолетний график технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений.	30.12.2016	29.12.2016	выполнено
25.4.	Выполнить в рамках ремонтной программы ремонт поверхностей турбинных камер, отсасывающих труб гидроагрегатов № 2, 4 на Правдинской ГЭС-3.	01.12.2017		
26.	<b>ПАО «Квадра»</b>			
26.1.	Издать распорядительный документ, регламентирующий порядок дефектации основного и вспомогательного оборудования в процессе производства ремонтных работ.	30.11.2016	28.11.2016	выполнено
26.2.	Внести изменения в техническую политику ПАО «Квадра» в части организации ремонтов вспомогательного оборудования по техническому состоянию.	30.12.2016	30.12.2016	выполнено
27.	<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири</b>			



27.1.	Выполнить проектно-исследовательские работы на разработку схемы плавки гололеда на грозотросе и замену троса на участке ЛЭП, подлежащему плавке по КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1, № 2 в части разработки схемы плавки гололеда на грозотросах указанных КВЛ	30.12.2016		Не выполнено. В соответствии с результатами предпроектного обследования необходима замена грозотросов и организация плавки гололеда на грозотросах КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – Новокузнецкая № 1 и 2. На совместном совещании 09.03.2017 с участием АО «СО ЕЭС», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Россети» принято решение провести в срок до 31.05.2017 дополнительную оценку возможности организации плавки гололеда на грозотросах КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС – Новокузнецкая №1 и 2, на всем протяжении КВЛ.
27.2.	Разработать график реализации мероприятий по устранению замечаний и вводу в работу ВЧ- канала передачи команд РЗ, выполненного на оборудовании ПРМ/ПРД ETL 58/70 кГц (№2) КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
28.	<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири</b>			
28.1.	Обеспечить ввод в работу устройств ПА в соответствии с проектными решениями по титулу «Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ» (1 пусковой комплекс).	31.12.2016	21.12.2016	выполнено
29.	<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги</b>			
29.1.	Выполнить замену блоков выходных реле типа Э256х в терминалах БЭ2704 на ПС 220 кВ Заречная.	22.11.2016	22.11.2016	выполнено
30.	<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга</b>			
30.1.	Ввести в работу на ПС 500 кВ Тихорецк ПРМ АКА 76 кГц ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №2 и ПРД АКА 92 кГц ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС - Тихорецк №2.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
30.2.	Завершить работы по реконструкции ПС 110 кВ Северный Портал и обеспечить ввод в работу оборудования по проектной схеме.	31.12.2016		Не выполнено. По информации собственника, на ПС 110 кВ Северный портал завершено устройство лавинозащитной стены. Смонтирован каркас здания ПС. Частично выполнена отделка помещений. Завершено устройство фундаментов под силовые трансформаторы. Трансформаторы смонтированы на фундаменты. Прогнозируемый срок выполнения мероприятия – 30.06.2018
30.3.	Завершить работы в соответствии с проектными решениями по ПА по титулу «Оптимизация технологической схемы Краснодарской ТЭЦ» в части установки на ПС 220 кВ Яблоновская АОПО ВЛ 110 кВ Яблоновская - Набережная 1, 2 цепь.	31.12.2016	26.12.2016	выполнено

30.4.	Завершить реконструкцию ДЗШ 110 кВ на ПС 220 кВ Кирилловская в части токовых цепей присоединений Т5, Т6 Мобильных ГТЭС.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
30.5.	Ввести в работу СТК-2 на ПС 220 кВ Кирилловская.	31.03.2017	31.03.2017	Выполнено. Письмо от АО СО "ЕЭС" № О2-612 2-19-1497
30.6.	Выполнить задания филиалов АО «СО ЕЭС» по повышению надежности и эффективности работы устройств РЗА (задания, параметры настройки устройств РЗА, алгоритмы функционирования): - на ВЧ каналы ПА для передачи ФО АТ в ЛАДВ ПС 500 кВ Тихорецк.	30.12.2016	30.12.2016	выполнено
31.	<b>Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада</b>			
31.1.	Ввести в работу 1 АТ на ПС 220 кВ Савино.	20.12.2016	20.12.2016	выполнено
31.2.	Выполнить задания филиалов АО «СО ЕЭС» по повышению надежности и эффективности работы устройств РЗА (задания, параметры настройки устройств РЗА, алгоритмы функционирования): - на изменение уставок резервных защит ВЛ 110 кВ Антропшинская-1 (ВЛ 110 кВ Гатчинская - Ленинградская картонная фабрика) на ПС 330 кВ Гатчинская.	30.11.2016	30.11.2016	выполнено
31.3.	Выполнить задания филиалов АО «СО ЕЭС» по повышению надежности и эффективности работы устройств РЗА (задания, параметры настройки устройств РЗА, алгоритмы функционирования) на корректировку алгоритма и изменение параметров настройки комплекта №1 защит и сетевой автоматики В Л 220 кВ Ухта - Синдор на ПС 220 кВ Синдор.	31.12.2016	21.12.2016	выполнено
31.4.	Представить актуальные исполнительные схемы и карты положения накладок устройств противоаварийной автоматики ПС 330 кВ Колпино: ФОЛ КВЛ 330 кВ Восточная - Колпино 1, 2 цепь, ФОЛ ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино 1, 2 цепь (ФОЛ, АР Л); ПРМ/ПРД ЕТЛ 524/528 кГц КВЛ 330 кВ Восточная - Колпино 1 цепь, ПРМ/ПРД ЕТЛ 444/452 кГц ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино 1 цепь, ПРД/ПРМ ПКУ по ВОКС ПС 330 кВ Колпино - ПС 750 кВ Ленинградская, ПС 330 кВ Восточная.	30.12.2016	30.12.2016	выполнено
32.	<b>АО «Тюменьэнерго»</b>			
32.1.	Обеспечить ввод в эксплуатацию объекта ИПР «Реконструкция ПС 110/10 кВ Молчаново (установка трансформатора 1х6.3 МВА, элегазовых выключателей, разъединителей, замена существующего КРУН-10 и установка 2-й секции КРУН-10)».	31.12.2016	26.12.2016	выполнено
32.2.	Обеспечить ввод в эксплуатацию объекта ИПР «Реконструкция ПС-110кВ Кулаково Тюменского ТПО (замена трансформатора 1х6.3 МВА на 1х16 МВА и установка трансформатора 1х16 МВА, замена КРУН-10 на КРУН с вакуумными выключателями, установка ОПН с ДТУ, замена разъединителей, установка элегазовых баковых выключателей)».	31.12.2016		Не выполнено. По информации собственника, договор на выполнение работ заключен в сентябре 2016 г. Выполнен снос ограждения, ведется забивка свай под оборудование. Поставлено основное оборудование. Прогнозируемый срок - 31.08.2017

33.	АО «Концерн Росэнергоатом»			
33.1.	Завершить выполнение работ по устранению отказа дизель-генератора 3GX-01 СБ-3 энергоблока № 3 Ростовской АЭС в соответствии с графиком.	До останова бл. № 2 на ППР		
33.2.	Предоставить информацию о выполнении работ по устранению отказа дизель-генератора 3GX-01 СБ-3 энергоблока № 3 Ростовской АЭС в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	По окончании работ		
33.3.	Направить информацию о выполнении работ по устранению отказа дизель-генератора 3GX-01 СБ-3 энергоблока № 3 Ростовской АЭС в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	В течение недели после завершения ремонта		
33.4.	Обеспечить работу энергоблока № 3 Ростовской АЭС в период ОЗП 2016 – 2017 гг. в соответствии с заданной нагрузкой на основе Решения от 03.10.2016 № РСТАЭСЗР-706К(3,4)-2016 «О допустимости эксплуатации башенной испарительной градирни (БИГ) энергоблока № 3 Ростовской АЭС с демонтированными оросителями и опорами до ППР-2017».	На время ОЗП		
33.5.	Обеспечить выполнение в ОЗП 2016 – 2017 гг. мероприятий по недопущению ограничений заявленных диапазонов регулирования реактивной мощности, согласованных с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра (Калининская АЭС; Курская АЭС; Смоленская АЭС).	На время ОЗП		
33.6.	Выполнить мероприятия по замене АРВ ТГ5-8 Кольской АЭС в соответствии с планом-графиком замены АРВ ТГ второй очереди Кольской АЭС.	ТГ5; 6 – 28.04.2017;	24.04.2017	Выполнено. Письмо о исполнении №9/04/1838 от 26.04.2017
		ТГ7; 8 – 26.08.2017	24.04.2017	
33.7.	Предоставить информацию о выполнении работ по замене АРВ ТГ5-8 Кольской АЭС в соответствии с планом-графиком замены АРВ ТГ второй очереди Кольской АЭС в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России..	15.09.2017		
33.8.	Направить информацию о выполнении работ по замене АРВ ТГ5-8 Кольской АЭС в соответствии с планом-графиком замены АРВ ТГ второй очереди Кольской АЭС в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	30.09.2017		
33.9.	Предоставить информацию о выполнении технического обслуживания РЗА в соответствии с «Планом по техническому обслуживанию устройств РЗА, включенных в годовой график ТО на 2016 год», согласованным с Филиалом АО «СО ЕЭС» «РДУ Свердловской и Курганской областей» в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
33.10.	Направить информацию о выполнении технического обслуживания РЗА Белоярской АЭС в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	15.12.2017		

34.	<b>АО «Назаровская ГРЭС»</b>			
34.1.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.2017	15.01.2017	выполнено
35.	<b>АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»</b>			
35.1.	Пересмотреть периодичность проведения осмотра аккумуляторной батареи (А№1), определенную графиком, с установлением периодичности: не реже 1 раза в сутки - дежурным персоналом, не реже 2 раз в месяц - специально назначенным работником.	25.11.2016	25.11.2016	выполнено
35.2.	Внести в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности заключение ЭПБ на ПВД № 6 турбины ст. № 2 филиала «Абаканская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».	20.12.2016	20.12.2016	выполнено
35.3.	Обеспечить выполнение мероприятий по результатам проверок филиала «Абаканская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», проводимой Минэнерго России	Согласно плану мероприятий		в стадии выполнения
35.4.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.2017	15.01.2017	выполнено
36.	<b>АО «Красноярская ТЭЦ-1»</b>			
36.1.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.2017	15.01.2017	выполнено
37.	<b>ПАО «Т Плюс»</b>			
37.1.	Актуализировать план организационно-технических мероприятий, направленных на повышение надежности и снижение аварийности на энергообъектах компании.	30.12.2016.	29.12.2016	выполнено
37.2.	Обеспечить завершение строительства второй нитки подводящего газопровода Ду 400 и включение его в работу на ТЭЦ Академическая.	31.03.2017		выполнено
37.3.	Организовать процесс пересмотра и подписания всеми сторонами «Регламента взаимодействия персонала АО «Уралсевергаз», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Югорск», АО «ГАЗЭКС» ПАО «Екатеринбурггаз», АО «СЛ-Трейдиг», Управления диспетчеризации и режимов ПАО «Т Плюс», Филиала «Свердловский ПАО «Т Плюс» и Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ».	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
37.4.	Провести контрольные испытания генерирующего оборудования для подтверждения готовности к участию в ОПРЧ Ново-Свердловская ТЭЦ.	25.11.2016	24.11.2016	выполнено

37.5.	Провести контрольные испытания генерирующего оборудования для подтверждения готовности к участию в ОПРЧ Сызранская ТЭЦ.	28.11.2016	28-30.11.2016	выполнено не в срок
37.6.	Подтвердить готовность к участию в ОПРЧ по результатам испытаний в региональных филиалах АО «СО ЕЭС» Ново-Свердловская ТЭЦ.	14.12.2016	14.12.2016	выполнено
37.7.	Подтвердить готовность к участию в ОПРЧ по результатам испытаний в региональных филиалах АО «СО ЕЭС» Сызранская ТЭЦ.	14.12.2016	14.12.2016	выполнено
37.8.	По итогам проведенных испытаний на Нижнетуринской ГРЭС, Каргалинской ТЭЦ, Сакмарской ТЭЦ, Пермской ТЭЦ-9 обеспечить согласование отчетов по результатам испытаний с региональными филиалами АО «СО ЕЭС».	14.12.2016		выполнено
37.9.	Обеспечить исполнение плана мероприятий по приведению настроек систем регулирования газовых турбин ГТЭ-160 производства Siemens в соответствии с решениями, принятыми по Калининградской ТЭЦ-2 Владимирская ТЭЦ-2.	31.07.2017		
37.10.	Обеспечить исполнение плана мероприятий по приведению настроек систем регулирования газовых турбин ГТЭ-160 производства Siemens в соответствии с решениями, принятыми по Калининградской ТЭЦ-2 Ижевская ТЭЦ-1.	31.05.2017	15.05.2017	Письмо об исполнении от 07.06.2017 №143-03505
37.11.	Обеспечить исполнение плана мероприятий по приведению настроек систем регулирования газовых турбин ГТЭ-160 производства Siemens в соответствии с решениями, принятыми по Калининградской ТЭЦ-2 Кировская ТЭЦ-3.	30.06.2017		
37.12.	Обеспечить исполнение плана мероприятий по приведению настроек систем регулирования газовых турбин ГТЭ-160 производства Siemens в соответствии с решениями, принятыми по Калининградской ТЭЦ-2 Пермская ТЭЦ-9.	30.06.2017		
37.13.	Выполнить АКЗ части элементов каркаса градирни ст.№1 Кировской ТЭЦ-5.	30.09.2017		
37.14.	Установить запорную арматуру на вводе водородопровода в главный корпус Саратовской ТЭЦ-2.	31.07.2017		
37.15.	Для определения содержания антиокислительной присадки АГИДОЛ-1 в трансформаторном масле на Саратовской ТЭЦ-2 приобрести прибор, необходимый для замера содержания присадки.	30.09.2017		

37.16.	Выполнить специальные испытания для оценки электромагнитной обстановки (ЭМО) на Саратовской ТЭЦ-2.	31.10.2017		
37.17.	На турбогенераторах ТГ-7, ТГ-8, ПГУ-1,2 Пермской ТЭЦ-6 выполнить изменение уставок частотной делительной автоматики в соответствии с согласованными Пермским РДУ значениями.	30.12.2016	26.12.2016	выполнено
37.18.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 1.	30.12.2016.	30.12.2016	выполнено
37.19.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 2.	25.12.2016.	25.12.2016.	выполнено
37.20.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 3.	15.12.2016	23.11.2016	выполнено
37.21.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 5.	25.12.2016.	25.12.2016.	выполнено
37.22.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 6.	25.12.2016.	25.10.2016	выполнено
37.23.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодействия на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 8.	25.12.2016.	25.12.2016.	выполнено
37.24.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуринской ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ, ВЛ 110 кВ В.Тура – Нижнетуринская ГРЭС.	30.12.2016	14.12.2016	выполнено
37.25.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуринской ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Красноуральск – Нижнетуринская ГРЭС.	05.12.2016	05.12.2016	выполнено
37.26.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуринской ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ, ВЛ 110 кВ НТГРЭС – Уральская 1.	12.12.2016	08.12.2016	выполнено
37.27.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуринской ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ, ВЛ 110 кВ НТГРЭС – Уральская 2.	19.12.2016	19.12.2016	выполнено

37.28.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуринской ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ, ВЛ 220 кВ Нижнетурильская ГРЭС – Сосьва.	28.11.2016	28.11.2016	выполнено
37.29.	Выполнить мероприятия по продлению ресурса котлоагрегата ст.№9 Березниковской ТЭЦ-4.	30.12.2016	12.12.2016	выполнено
37.30.	В период текущего ремонта котлоагрегата ст. № 11 Саратовской ТЭЦ-2 выполнить эксплуатационный контроль металла барабана.	30.12.2016	27.12.2016	выполнено
37.31.	В капитальные ремонты турбоагрегатов ст. № 1 и ст. № 2 Кировской ТЭЦ-5 выполнить эксплуатационный контроль металла корпусных элементов турбины. Срок исполнения – в соответствии с перспективным графиком ремонта, ТА ст.№1	2019		
37.32.	В капитальные ремонты турбоагрегатов ст. № 1 и ст. № 2 Кировской ТЭЦ-5 выполнить эксплуатационный контроль металла корпусных элементов турбины. Срок исполнения – в соответствии с перспективным графиком ремонта, ТА ст. №2	2020		
37.33.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Нижнетуринской ГРЭС – трансформатора АТГ-10.	15.12.2016	15.12.2016	выполнено
37.34.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Владимирской ТЭЦ-2 – генераторов ТГ 03, ТГ 04, трансформаторов 3Т, 4Т, 5Т.	28.12.2016	12.12.2016	выполнено
37.35.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Ивановской ТЭЦ-2 – генераторов ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3, ТГ-4, ТГ-5, трансформаторов Т-4, Т-5.	28.12.2016	05.12.2016	выполнено
37.36.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Ивановской ТЭЦ-3 – генераторов ТГ 02, ТГ 03, трансформаторов 1Т, 2Т, 3Т, 4Т.	21.12.2016	06.12.2016	выполнено
37.37.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Сосногорской ТЭЦ – генераторов ТГ-4, трансформаторов Т-3, Т-7.	23.12.2016	17-21.11.2016	выполнено
37.38.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Безьянской ТЭЦ – трансформатора С1Т.	10.12.2016	28.11.2016	выполнено
37.39.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№3 Сакмарской ТЭЦ.	21.07.2017		
37.40.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: турбоагрегата ПТ-140 ст.№8 Новогорьковской ТЭЦ.	02.03.2017	02.03.2017	выполнено
37.41.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: котлоагрегата ТП-87 ст.№3 Ивановской ТЭЦ-3.	10.09.2017		

37.42.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: котлоагрегаты ст. №№ 1, 2 Самарской ГРЭС.	31.09.2017		
37.43.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: котлоагрегат ст. № 6 Саратовской ТЭЦ-2.	30.10.2017		
37.44.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: турбоагрегат ст. № 4 Тольяттинской ТЭЦ.	10.08.2017		
37.45.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: турбоагрегат ст. № 2, котлоагрегаты 2А, 2Б Ульяновской ТЭЦ-2.	23.06.2017		
37.46.	Выполнить мероприятия по продлению ресурса сосудов ЗПВД-5, ЗПВД-6, ЗПВД-7 турбины ст. №3 Кировской ТЭЦ-5.	30.07.2017		
37.47.	На котлоагрегатах Кировской ТЭЦ-3 ст.№ 8,10 выполнить 100% контроль гибов водоопускных труб. По результатам контроля произвести замену забракованных гибов.	31.08.2017		
37.48.	Рассмотреть на техническом совете ПАО «Т Плюс» вопрос оснащения и сигнализациями и блокировками установок топливоприготовления Ижевской ТЭЦ-2 и Кировской ТЭЦ-5 с учетом характеристик сжигаемого топлива.	30.12.2016	29.12.2016	выполнено
37.49.	Выполнить замену ЩПТ и аккумуляторной батареи АБ-1 Сакмарской ТЭЦ.	31.10.2017		
37.50.	Выполнить замену ЩПТ и аккумуляторной батареи АБ-1 Сакмарской ТЭЦ. Срок исполнения АБ-1.	31.10.2018		
37.51.	Произвести чистку трубных пучков ПНД-3 турбоагрегатов ст. № 1 Новокуйбышевской ТЭЦ-1.	02.12.2016	29.11.2016	выполнено
37.52.	В соответствии с разработанным графиком в ремонтную компанию 2017 года выполнить техническое диагностирование оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ-1: ПНД-1, 2 турбоагрегата ст. № 1.	30.08.2017	16.12.2016	выполнено
37.53.	В соответствии с разработанным графиком в ремонтную компанию 2017 года выполнить техническое диагностирование оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ-1: ПНД-1, 2 турбоагрегата ст. № 4.	30.10.2017	16.12.2016	выполнено
37.54.	В соответствии с разработанным графиком в ремонтную компанию 2017 года выполнить техническое диагностирование оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ-1: ПНД-2 турбоагрегата ст. № 7.	30.10.2017	16.12.2016	выполнено



37.55.	В соответствии с разработанным графиком в ремонтную компанию 2017 года выполнить техническое диагностирование оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ-1: бойлеров ОБ-3, 4.	30.09.2017	16.12.2016	выполнено
37.56.	В соответствии с разработанным графиком в ремонтную компанию 2017 года выполнить техническое диагностирование оборудования Новокуйбышевской ТЭЦ-1: общего питательного коллектора.	30.09.2017	16.12.2016	выполнено
37.57.	Выполнить замену дефектных 7 комплектов штоков регулирующих клапанов ЦВД, ЦНД турбины ст.№1 Кировской ТЭЦ-5.	21.05.2017	21.05.2017	Письмо об исполнении от 24.05.2017 №143-03233
37.58.	Выполнить контроль металла вентилятора ротора генератора ст.№2 Кировской ТЭЦ-5.	17.07.2017		
37.59.	Провести техническое диагностирование нижней ступени водяного экономайзера котла ст. №11 Саратовской ТЭЦ-2 для оценки технического состояния. По результатам диагностирования принять решение.	21.08.2017		
37.60.	Провести контроль металла корпусных элементов турбины, шейки вала и кольцевых проточек по валу низкого давления согласно требованиям НТД на турбоагрегате ст.№5 Саратовской ТЭЦ-2.	08.08.2017		
37.61.	Выполнить внеплановую проверку технической документации устройств релейной защиты и системной противоаварийной автоматики на предмет полноты и соответствия требованиям правил технического обслуживания и инструкций заводов-изготовителей.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
37.62.	Разработать и утвердить регламент контроля проведения проверок устройств РЗА в соответствии с требованиями «Правил технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ».	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
37.63.	На котлоагрегате ст. № 1 Воркутинской ТЭЦ-2 устранить неисправность подшипника горловины мельницы ШБМ-1А.	28.11.2016	28.11.2016	выполнено
37.64.	На котлоагрегате ст. № 8 Воркутинской ТЭЦ-2 выполнить ремонт шаровой барабанной мельницы ШБМ-8А.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
37.65.	На котлоагрегат ст. № 9 Воркутинской ТЭЦ-2 выполнить ремонт шаровой барабанной мельницы ШБМ-9Б.	08.12.2016	08.12.2016	выполнено
37.66.	Выполнить ремонт турбогенератора ст. № 2 Воркутинской ТЭЦ-2.	15.12.2016	15.12.2016	выполнено
37.67.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 1.	19.11.2017		

37.68.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 2.	26.02.2017	26.02.2017	выполнено
37.69.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 3 срок исполнения.	31.08.2017		
37.70.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 6.	31.05.2017	16.05.2017	Письмо об исполнении от 07.06.2017 №143-03505
37.71.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 7 срок исполнения.	31.05.2017		С 02.05.2017 по 10.06.2017 котлоагрегат № 7 Воркутинской ТЭЦ-2 находился в текущем ремонте (работы по восстановлению технического состояния основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата по результатам дефектации). Испытания планируется провести до конца июня 2017 г. Прогнозируемый срок – 30.06.2017
37.72.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 8 срок исполнения.	30.09.2017		Прогнозируемый срок – 30.06.2017
37.73.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-1: котлоагрегат ст. № 4 срок исполнения.	26.09.2017		
37.74.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-1: котлоагрегат ст. № 5 срок исполнения.	12.07.2017		
37.75.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-1: котлоагрегат ст. № 6 срок исполнения.	24.04.2017		Выполнено. Письмо от 25.04.17 № 143-02615
37.76.	Выполнить замену аккумуляторной батареи ст. № 1 (ПСК-600) на Воркутинской ТЭЦ-2.	28.12.2016	18.01.2016	выполнено не в срок
37.77.	Ввести в работу технологическую защиту «Погасание пылеугольного факела в топке» на котлоагрегате ст.№ 2 Воркутинской ТЭЦ-2.	05.12.2016	28.11.2016	выполнено
37.78.	Выполнить рекомендации экспертизы промышленной безопасности по мазутному резервуару №1 Воркутинской ТЭЦ-2.	30.09.2017		
37.79.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: трубопровод питательной воды котлоагрегатов ст. № 1, 2, 7.	30.06.2017		

37.80.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: трубопровод питательной воды от деаэраторов 6 ата № 1-8 до всаса ПЭН № 1-8.	30.08.2017		
37.81.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: трубопровод питательной воды всаса ПЭН № 1-8.	20.07.2017		
37.82.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: уравнильного паропровода деаэраторов 6 ата № 1-8.	30.08.2017		
37.83.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: паропровода греющего пара на деаэраторы 6 ата № 1-8.	15.06.2017		
37.84.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: конденсата греющего пара с ПВД турбоагрегата ст. № 1 на деаэратор № 1.	20.06.2017		
37.85.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: конденсата греющего пара с ПВД турбоагрегата ст. № 2 на деаэратор № 2.	20.06.2017		
37.86.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: мазутопроводов мазутонасосной, находящихся в эксплуатации с 1982 г.	30.07.2017		
37.87.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Сосногорской ТЭЦ: генератор ТГ-4.	30.11.2016	21.11.2016	выполнено
37.88.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Сосногорской ТЭЦ: трансформаторов Т-3, Т-7.	23.12.2016	23.12.2016	выполнено
37.89.	Отчет об исполнении мероприятий настоящего плана предоставлять в Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго России.	05 числа месяца, следующего за отчетным	постоянно	выполняется
34	<b>Генерирующим и сетевым компаниям</b>			

34.1.	Организовать проверку содержания программ проверок (паспортов-проколов) устройств РЗА на предмет их полноты требованиям правил технического обслуживания и инструкций заводоизготовителей.	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
34.2.	Разработать и утвердить внутренний регламент проведения контроля за надлежащим выполнением проверок устройств РЗА в соответствии с требованиями РД 153-34.0-35.617-2001 «Правила технического обслуживания устройств релейной защиты, электроавтоматики, дистанционного управления и сигнализации электростанций и подстанций 110-750 кВ».	01.12.2016	01.12.2016	выполнено
35	<b>Генерирующим компаниям</b>			
35.1	Предоставить в Минэнерго России информацию о состоянии парка эксплуатируемых устройств РЗА и численности персонала РЗА по форме, указанной в Протоколе совещания у заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова от 27.09.2016 №ЧА-477пр.	30.12.2016	30.12.2016	выполнено

Всего мероприятий по приказу	203
Не выполнено в срок	6
Выполнено	132
Не подошел срок	65
Срок на начало ОЗП	31