



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

22 ноября 2016г.

№ 1236

Москва

Об утверждении плана мероприятий по устранению недостатков, выявленных по итогам работы комиссий по оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2016 – 2017 годов

В целях обеспечения безаварийного энергоснабжения потребителей и повышения надежности работы субъектов электроэнергетики п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый план мероприятий по устранению недостатков, выявленных по итогам работы комиссий по оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2016 – 2017 годов (далее – план).

2. Рекомендовать субъектам электроэнергетики:
обеспечить выполнение мероприятий плана в установленные сроки;
обеспечить подготовку необходимого комплекта документов в соответствии с действующим законодательством для включения в приоритетном порядке в инвестиционные программы, реализуемые в 2017 – 2018 годах, мероприятий плана в соответствии с указанными сроками.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя
Министра энергетики Российской Федерации А.В. Черезова.



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «22» 11 2016 г. № 1236

**ПЛАН
мероприятий по устранению недостатков, выявленных по итогам работы
комиссий по оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению
отопительного сезона 2016-2017 годов**

№ п/п	Мероприятия	Сроки исполнения
1.	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	
1.1.	Обеспечить готовность к участию в ОПРЧ Блока №5 «Приморская ГРЭС».	09.12.2016
1.2.	Обеспечить готовность к участию в ОПРЧ генерирующего оборудования «Майская».	02.12.2016
2.	АО «Чукотэнерго»	
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
3.	АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»	
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
3.2.	Обеспечить окончание капитального ремонта котлоагрегата № 10 на ТЭЦ-2.	30.11.2016
4.	ПАО «ТГК-1»	
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
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.	ОАО «МРСК Урала»	
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
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
5.4.	Обеспечить выполнение «Комплексной программы устранения критического состояния зданий и сооружений ПО «Златоустовские электрические сети».	27.12.2016

6.	ПАО «Ленэнерго»	
6.1.	Обеспечить приведение Положения о производственном контроле ПАО «Ленэнерго» и всех филиалов Общества в соответствие с требованиями (НПА)	25.11.2016
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
7.	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	
7.1.	Разработать мероприятия по повышению уровня защиты водозаборного устройства от льдо-шугообразования.	30.12.2016
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
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.	ОАО «Сетевая компания» Татарстан»	
8.1.	Обеспечить реализацию инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 500 кВ ЗайГРЭС-Бугульма (Организация плавки гололеда)».	15.11.2017
9.	ПАО «Энел Россия»	
9.1.	Провести техническое освидетельствование трансформаторов Т-6, Т-8 Среднеуральской ГРЭС.	31.12.2016
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
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
9.6.	Разработать техническое решение по исключению ослабления прессовки и выкрашивания отдельных элементов крайних пакетов сердечников статоров генераторов № 4,5,6 Конаковской ГРЭС.	31.12.2016
9.7.	Разработать техническое решение по определению периодичности контроля бандажных колец роторов генераторов Конаковской ГРЭС.	31.12.2016
9.8.	Разработать техническое решение по контролю состояния лопаточного аппарата турбин Конаковской ГРЭС методами неразрушающего контроля.	31.12.2016
9.9.	Разработать план по дегазации основных трансформаторов Конаковской ГРЭС.	01.12.2016
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	31.12.2017

	числе со сбросом нагрузки.	
9.12.	Представить в Минэнерго России информацию о проведении замены ресурсных элементов паровых турбин № 6,7,8,9,10 Невинномысской ГРЭС.	01.12.2016
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
9.14.	Представить в Минэнерго России информацию по выводу из эксплуатации паровых турбин ст.№ 1,2,5 Среднеуральской ГРЭС.	01.12.2016
10.	АО «Монди Сыктывкарский лесопромышленный комплекс»	
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
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
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
11.	ГУП РК «Крымэнерго»	
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
12.	ОАО «Фортум»	
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
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
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
13.	ПАО «МРСК Центра»	
13.1.	Обеспечить особый контроль выполнения плана-графика мероприятий по	21.03.2017

	реализации функций группового отключения нагрузки по ГВО Воронежского РЭС.	
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 и с утвержденным планом на 2017
14.	ОАО «ТГК-2»	
14.1.	Выполнить замену ВЧ и контрольных кабелей на ОРУ-110кВ Ярославской ТЭЦ-3.	30.05.2017
14.2.	Выполнить защиту от механических воздействий подземных кабельных каналов на ОРУ-110 кВ Ярославской ТЭЦ-2. Упорядочить раскладку силовых кабелей.	21.07.2017
14.3.	Обеспечить окончание работ по замене направляющих лопаток 2 ступени ГТУ Новгородской ТЭЦ.	27.11.2016
15.	ПАО «ТГК-14»	
15.1.	Обеспечить выполнение капитального ремонта котлоагрегата № 13 Читинской ТЭЦ-1.	30.12.2016
15.2.	Обеспечить выполнение реконструкции золоотвала Читинской ТЭЦ-1.	30.11.2016
15.3.	Обеспечить восстановление работы в автоматическом режиме регуляторов тепловой нагрузки котлоагрегатов №№ 1, 2, 6, 8, 9 Улан-Удэнской ТЭЦ-1.	30.12.2016
15.4.	Обеспечить включение в работу регуляторов по основному и вспомогательному оборудованию Улан-Удэнской ТЭЦ-1 в проектом объеме (позапно).	01.09.2017
15.5.	Обеспечить устранение повреждения кровли котельного цеха по ряду В-Г Улан-Удэнской ТЭЦ-2.	01.10.2017
15.6.	Провести техническое перевооружение золоотвала Тимлойской ТЭЦ и разработать проектно-сметную документацию.	30.11.2016
16.	АО «ОТЭК»	
16.1.	Провести осмотр линий консервации пароперегревателей на котлоагрегатах ТП-230 ТЭЦ г. Северска.	30.12.2016
17.	ПАО «Юнипро»	
17.1.	Филиалу «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» обеспечить соблюдение требований промышленной безопасности, а именно: - 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;	24.11.2016

	<ul style="list-style-type: none"> - 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; - провести техническое освидетельствование уполномоченной специализированной организацией трубопровода горячей воды ст. №200 (магистраль тепловой сети №2); - провести экспертизу промышленной безопасности трубопроводам горячей воды станционные № 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; - поставить на учет вышеуказанные трубопроводы горячей воды с температурой более 115 градусов Цельсия (°C), расположенные за пределами зданий на опасных производственных объектах, номинальным диаметром более 100 мм. 	
17.2.	Выполнить оценку технического состояния и ресурса паровой турбины №2 филиала «Сургутская ГРЭС-2» с целью продления срока службы турбоагрегата.	24.04.2017
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 пропуска 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
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
17.7.	Выполнить текущий ремонт пожарного насоса №2 (ПЖН-2) филиала «Берёзовская ГРЭС».	30.01.2017
18.	ПАО «ОГК-2»	
18.1.	Провести контрольные испытания готовности к участию в ОПРЧ Новочеркасская ГРЭС, Блок № 5.	14.02.2017
18.2.	Выполнить мероприятия по замене поверхностей нагрева котла №7 при проведении капитального ремонта энергоблока № 7 Красноярской ГРЭС-2.	04.06.2017

19.	ПАО «Северсталь»	
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
20.	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	
20.1.	Провести ремонт ТГ-5 в соответствии с согласованным с Филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ графиком.	12.12.2016
21.	ООО «Щекинская ГРЭС»	
21.1.	Провести экспертизу промышленной безопасности котлов ст. №№ 14, 15, 16, 17.	31.12.2016
21.2.	Провести экспертизу промышленной безопасности технических устройств по результатам инцидентов на ОПО ООО «Щекинская ГРЭС».	31.12.2016
22.	ПАО «Якутскэнерго»	
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
23.	ПАО «МРСК Сибири»	
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
23.3.	Выполнить реконструкцию ВЛ-110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпайкой на 11С Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ	20.12.2016
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
23.6.	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.	ПАО «МРСК Волги»	
24.1.	Разработать план мероприятий, направленных на восстановление электроснабжения потребителей, имеющих технологическое присоединение к шинам 6 (10) кВ однострансформаторных подстанций	15.12.2016

	110 кВ ПАО «МРСК Волги», в случае невозможности обеспечения электроснабжения потребителей по резервным схемам (при повреждении трансформатора или питающей ВЛ-110 кВ).	
25.	АО «Янтарьэнерго»	
25.1.	Разработать инструкцию для оперативного персонала АО «Янтарьэнерго» по применению ГВО.	30.12.2016
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
25.3.	Согласовывать с центральным управлением Ростехнадзора многолетний график технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений.	30.12.2016
25.4.	Выполнить в рамках ремонтной программы ремонт поверхностей турбинных камер, отсасывающих труб гидроагрегатов № 2, 4 на Правдинской ГЭС-3.	01.12.2017
26.	ПАО «Квадра»	
26.1.	Издать распорядительный документ, регламентирующий порядок дефектации основного и вспомогательного оборудования в процессе производства ремонтных работ.	30.11.2016
26.2.	Внести изменения в техническую политику ПАО «Квадра» в части организации ремонтов вспомогательного оборудования по техническому состоянию.	30.12.2016
27.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири	
27.1.	Выполнить проектно-изыскательские 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
27.2.	Разработать график реализации мероприятий по устранению замечаний и вводу в работу ВЧ- канала передачи команд РЗ, выполненного на оборудовании ПРМ/ПРД ЕТЛ 58/70 кГц (№2) КВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1.	30.11.2016
28.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири	
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
29.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги	
29.1.	Выполнить замену блоков выходных реле типа Э256х в терминалах БЭ2704 на ПС 220 кВ Заречная.	22.11.2016
30.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга	
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
30.2.	Завершить работы по реконструкции ПС 110 кВ Северный Портал и	31.12.2016

	обеспечить ввод в работу оборудования по проектной схеме.	
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
30.4.	Завершить реконструкцию ДЗШ 110 кВ на ПС 220 кВ Кирилловская в части токовых цепей присоединений Т5, Т6 Мобильных ГТЭС.	30.11.2016
30.5.	Ввести в работу СТК-2 на ПС 220 кВ Кирилловская.	31.03.2017
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
31.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада	
31.1.	Ввести в работу 1 АТ на ПС 220 кВ Савино.	20.12.2016
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
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 ВЛ 220 кВ Ухта - Синдор на ПС 220 кВ Синдор.	31.12.2016
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 ETL 524/528 кГц КВЛ 330 кВ Восточная - Колпино I цепь, ПРМ/ПРД ETL 444/452 кГц ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь, ПРД/ПРМ ПКУ по ВОКС ПС 330 кВ Колпино - ПС 750 кВ Ленинградская, ПС 330 кВ Восточная.	30.12.2016
32.	АО «Тюменьэнерго»	
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
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
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; ТГ7; 8 – 26.08.2017
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
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.	АО «Назаровская ГРЭС»	

34.1.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.17
35.	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	
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.	25.11.16
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)».	20.12.16
35.3.	Обеспечить выполнение мероприятий по результатам проверок филиала «Абаканская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», проводимой Минэнерго России	Согласно плану мероприятий
35.4.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.17
36.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	
36.1.	Пересмотреть положения (регламенты), определяющие порядок расследования аварий и инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях (ГТС).	15.01.17
37.	ПАО «Т Плюс»	
37.1.	Актуализировать план организационно-технических мероприятий, направленных на повышение надежности и снижение аварийности на энергообъектах компании.	30.12.2016.
37.2.	Обеспечить завершение строительства второй нитки подводящего газопровода Ду 400 и включение его в работу на ТЭЦ Академическая.	31.03.2017
37.3.	Организовать процесс пересмотра и подписания всеми сторонами «Регламента взаимодействия персонала АО «Уралсевгаз», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Югорск», АО «ГАЗЭКС» ПАО «Екатеринбурггаз», АО «СЛ-Трейддинг», Управления диспетчеризации и режимов ПАО «Т Плюс», Филиала «Свердловский ПАО «Т Плюс» и Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ».	01.12.2016
37.4.	Провести контрольные испытания генерирующего оборудования для подтверждения готовности к участию в ОПРЧ Ново-Свердловская ТЭЦ.	25.11.2016
37.5.	Провести контрольные испытания генерирующего оборудования для подтверждения готовности к участию в ОПРЧ Сызранская ТЭЦ.	28.11.2016
37.6.	Подтвердить готовность к участию в ОПРЧ по результатам испытаний в региональных филиалах АО «СО ЕЭС» Ново-Свердловская ТЭЦ.	14.12.2016
37.7.	Подтвердить готовность к участию в ОПРЧ по результатам испытаний в региональных филиалах АО «СО ЕЭС» Сызранская ТЭЦ.	14.12.2016
37.8.	По итогам проведенных испытаний на Нижнетуриной ГРЭС, Каргалинской ТЭЦ, Сакмарской ТЭЦ, Пермской ТЭЦ-9 обеспечить согласование отчетов по результатам испытаний с региональными филиалами АО «СО ЕЭС».	14.12.2016

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
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
37.18.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 1.	30.12.2016.
37.19.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 2.	25.12.2016.
37.20.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 3.	15.12.2016
37.21.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 5.	25.12.2016.
37.22.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 6.	25.12.2016.
37.23.	Выполнить техническое диагностирование для продления дальнейшего срока службы паропроводам отборов и противодавления на турбоагрегатах Тольятинская ТЭЦ: Турбоагрегат ст. № 8.	25.12.2016.
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
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

37.26.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуриной ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ. ВЛ 110 кВ НТГРЭС – Уральская 1.	12.12.2016
37.27.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуриной ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ. ВЛ 110 кВ НТГРЭС – Уральская 2.	19.12.2016
37.28.	Выполнить ТО устройств РЗА на 5-и ВЛ на Нижнетуриной ГРЭС и Ново-Свердловской ТЭЦ. ВЛ 220 кВ Нижнетуриная ГРЭС – Сосьва.	28.11.2016
37.29.	Выполнить мероприятия по продлению ресурса котлоагрегата ст.№9 Березниковской ТЭЦ-4.	30.12.2016
37.30.	В период текущего ремонта котлоагрегата ст. № 11 Саратовской ТЭЦ-2 выполнить эксплуатационный контроль металла барабана.	30.12.2016
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 Нижнетуриной ГРЭС – трансформатора АТГ-10.	15.12.2016
37.34.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Владимирской ТЭЦ-2 – генераторов ТГ 03, ТГ 04, трансформаторов 3Т, 4Т, 5Т.	28.12.2016
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
37.36.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Ивановской ТЭЦ-3 – генераторов ТГ 02, ТГ 03, трансформаторов 1Т, 2Т, 3Т, 4Т.	21.12.2016
37.37.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Сосногорской ТЭЦ – генераторов ТГ-4, трансформаторов Т-3, Т-7.	23.12.2016
37.38.	Провести техническое освидетельствование электротехнического оборудования Безьянской ТЭЦ – трансформатора С1Т.	10.12.2016
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
37.41.	Обеспечить выполнение капитальных ремонтов основного энергетического оборудования в 2017 году в соответствии с графиком, в том числе: котлоагрегата ПП-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 оснащенности сигнализациями и блокировками установок топливоприготовления Ижевской ТЭЦ-2 и Кировской ТЭЦ-5 с учетом характеристик сжигаемого топлива.	30.12.2016
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
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
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
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
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
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
37.57.	Выполнить замену дефектных 7 комплектов шток-букс регулирующих клапанов ЦВД, ЦНД турбины ст.№1 Кировской ТЭЦ-5.	21.05.2017
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

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
37.63.	На котлоагрегате ст. № 1 Воркутинской ТЭЦ-2 устранить неисправность подшипника горловины мельницы ШБМ-1А.	28.11.2016
37.64.	На котлоагрегате ст. № 8 Воркутинской ТЭЦ-2 выполнить ремонт шаровой барабанной мельницы ШБМ-8А.	01.12.2016
37.65.	На котлоагрегат ст. № 9 Воркутинской ТЭЦ-2 выполнить ремонт шаровой барабанной мельницы ШБМ-9Б.	08.12.2016
37.66.	Выполнить ремонт турбогенератора ст. № 2 Воркутинской ТЭЦ-2.	15.12.2016
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
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
37.71.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 7 срок исполнения.	31.05.2017
37.72.	Реализовать комплекс мероприятий по повышению эффективности работы котлоагрегатов Воркутинской ТЭЦ-2: котлоагрегат ст. № 8 срок исполнения.	30.09.2017
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
37.76.	Выполнить замену аккумуляторной батареи ст. № 1 (ПСК-600) на Воркутинской ТЭЦ-2.	28.12.2016
37.77.	Ввести в работу технологическую защиту «Погасание пылеугольного факела в топке» на котлоагрегате ст. № 2 Воркутинской ТЭЦ-2.	05.12.2016
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

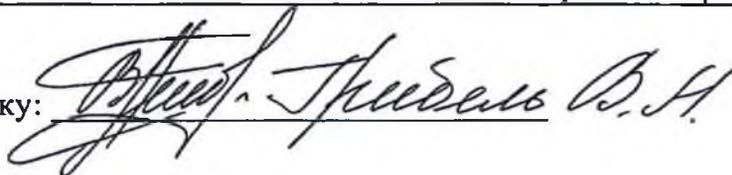
37.81.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Воркутинской ТЭЦ-2: трубопровод питательной воды всаса ПЭН № 1-8.	20.07.2017
37.82.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления 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
37.88.	Выполнить техническое диагностирование и экспертизу промышленной безопасности для продления срока службы оборудования Сосногорской ТЭЦ: трансформаторов Т-3, Т-7.	23.12.2016
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
Генерирующим и сетевым компаниям		
34.1.	Организовать проверку содержания программ проверок (паспортов-проколов) устройств РЗА на предмет их полноты требованиям правил технического обслуживания и инструкций заводов-изготовителей.	01.12.2016
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
Генерирующим компаниям		
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

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «22» 11 2016 № 1236

Инд.	Подразделение	Экз.
	<i>Министр</i>	
АН	Новак А.В.	
	Секретариат Министра	
	<i>Первый заместитель Министра</i>	
АТ	Текслер А.Л.	
	<i>Заместители Министра</i>	
ИА	Инюцын А.Ю.	
ЮС	Сентюрин Ю.П.	
ВК	Кравченко В.М.	1
КМ	Молодцов К.В.	
АЯ	Яновский А.Б.	
ЧА	Черезов А.В.	1
	<i>Структурные подразделения</i>	
02	Департамент государственной энергетической политики	
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	1
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
15	Департамент энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
	Итого по рассылке:	5

Ответственный за рассылку:



Список рассылки

1.	Ростехнадзор
2.	МЧС России
3.	АО «СО ЕЭС»
4.	ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	ПАО «Российские сети»
6.	ПАО «Мечел»
7.	ПАО «РусГидро»
8.	ПАО «Интер РАО»
9.	ООО «Газпром энергохолдинг»
10.	ПАО «МОЭСК»
11.	АО «Концерн Росэнергоатом»
12.	ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	АО «Объединенная топливно-энергетическая компания»
14.	ПАО «МРСК Центра»
15.	ПАО «Кубаньэнерго»
16.	ПАО «МРСК Юга»
17.	АО «Интер РАО-Электрогенерация»
18.	ПАО «ОГК-2»
19.	ПАО «Мосэнерго»
20.	АО «Объединенная энергетическая компания»
21.	ПАО «Квадра»
22.	АО «Янтарьэнерго»
23.	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
24.	ПАО «Якутскэнерго»
25.	ПАО «Магаданэнерго»
26.	АО «Чукотэнерго»
27.	ОАО «Сахалинэнерго»
28.	ПАО «Камчатскэнерго»
29.	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
30.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»
31.	ОАО «Назаровская ГРЭС»
32.	ПАО «МРСК Сибири»
33.	ОАО «Красноярская ГЭС»
34.	ПАО «Иркутскэнерго»
35.	ЗАО «Витимэнерго»
36.	ОАО «Иркутская электросетевая компания»
37.	ОАО «ТГК-1»
38.	ПАО «МРСК Северо-Запада»
39.	ПАО «Ленэнерго»
40.	ГУП РК «Крымэнерго»
41.	ПАО «ЭК Севастопольэнерго»
42.	ОАО «Фортум»
43.	ПАО «МРСК Волги»

44.	ПАО «МРСК Северного Кавказа»
45.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
46.	ПАО «Энел Россия»
47.	ПАО «Юнипро»
48.	ОАО «ТГК-2»
49.	ПАО «Т Плюс»
50.	ОАО «Кузбассэнерго»
51.	ОАО «Кемеровская генерация»
52.	ОАО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»
53.	ОАО «Барнаулская ТЭЦ-3»
54.	АО «Тюменьэнерго»
55.	ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»
56.	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»
57.	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
58.	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»
59.	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»
60.	ООО «Башкирская генерирующая компания»
61.	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»
62.	ООО «Башкирская сетевая компания»
63.	ООО «Башкирэнерго»
64.	ООО «Щекинская ГРЭС»
65.	ОАО «ТГК-16»
66.	ОАО «Генерирующая компания» (Республика Татарстан)
67.	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
68.	ОАО «Сетевая компания» (Республика Татарстан)
69.	ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Западно-сибирская ТЭЦ)
70.	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»
71.	ООО «Автозаводская ТЭЦ»
72.	ПАО «ТГК-14»
73.	АО «Монди Сыктывкарский лесопромышленный комплекс»
74.	АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»
75.	ПАО «Курганская генерирующая компания»
76.	ОАО «Курганэнерго»
77.	ПАО «МРСК Урала»
78.	АО «ТГК-11»
79.	АО «Томская генерация»
80.	ПАО «Томская распределительная компания»
81.	АО «РЭС» (электросетевая компания Новосибирской области)
82.	АО «СИБЭКО»
83.	АО «Бийскэнерго»
84.	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»
85.	ОАО «Северсталь» (ТЭЦ (ПВС-1, ЭВС-2))
86.	ООО «Тобольская ТЭЦ»
87.	ООО «Нижекамская ТЭЦ»
88.	ОАО «Группа «Илим»

89.	АО «Юго-Западная ТЭЦ»
90.	ПАО «Новолипецкий металлургический комбинат»