



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

П Р И К А З

12 октября 2011 г.

Москва

№ *462*

Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в отопительный сезон 2011 – 2012 годов

В целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и организации работы по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2011 – 2012 годов п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения в отопительный сезон 2011 – 2012 годов;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в отопительный сезон 2011 – 2012 годов (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в отопительный сезон 2011 – 2012 годов;

комиссиям по проверке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2011 – 2012 годов при оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона.

3. Департаменту оперативного контроля и управления в электроэнергетике совместно с ОАО «СО ЕЭС»:

до 1 декабря 2011 г. представить отчет об исполнении мероприятий, указанных в перечне мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2010 – 2011 годов, утвержденном приказом Минэнерго России от 21 октября 2010 г. № 510;

продолжить работу по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2011 – 2012 годов.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации А.Н. Шишкина.



Министр

С.И. Шматко

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России

от «12» 10 2011 г. № 462

ПЕРЕЧЕНЬ

регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения в
отопительный сезон 2011 – 2012 годов

1. Кубанская энергосистема (Сочинский энергорайон).
2. Дагестанская энергосистема.
3. Приморская энергосистема.
4. Сахалинская энергосистема.
5. Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нефтеюганский энергорайоны).
6. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России

от «12» 10 2011 г. № 462

ПЕРЕЧЕНЬ

мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в
регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в
отопительный сезон 2011 – 2012 годов

1. Кубанская энергосистема (Сочинский энергорайон)

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Ввод в работу канала ПА ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Краснополянская ГЭС	октябрь 2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ЛУКОЙЛ- Экоэнерго»
2.	Ввод в работу каналов ПА по: – ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС – Дагомыс; – ВЛ 220 кВ Сочинская ТЭС – Псоу	октябрь 2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Завершение реконструкции ПС Дагомыс с вводом в работу КРУЭ 220 кВ, нового ОРУ 110 кВ, вводом АТ 1,2 220 МВА и УПГ	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Ввод в работу КЛ 110 кВ Краснополянская ГЭС – Поселковая	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
5.	Ввод в промышленную эксплуатацию системы сбора и передачи информации Сочинской ТЭС с учетом ввода ПГУ-80	октябрь 2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Выполнение реконструкции ПС Псоу в части включения КРУЭ 110 кВ, УПГ, замены оборудования присоединений 1 СШ-220 кВ. Ввод в работу 1 СШ-220 кВ.	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
7.	Восстановление нормальной схемы ОРУ-220, 110 кВ, устройства плавки гололеда на ПС 500 кВ Центральная	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
8.	Восстановление нормальной схемы транзита 110 кВ Мачеста – Хоста – КППЭС	ноябрь 2011	ОАО «Кубаньэнерго»
9.	Выполнение работ по реконструкции ПС Хоста (в части замены МВ на ЭВ на ВЛ 110 кВ КППЭС – Хоста)	ноябрь 2011	ОАО «Кубаньэнерго»
10.	Реконструкция РЗА сети 110 кВ на транзитах Сочинская ТЭС – ПС 220 кВ Псоу с установкой быстродействующих защит на ВЛ 110 кВ Адлер – Южная	ноябрь 2011	ОАО «Кубаньэнерго»

11.	Завершение работ по реконструкции ПС Сочи (в том числе СВ 110 кВ)	декабрь 2011	ОАО «Кубаньэнерго»
12.	Ввод в работу АПНУ Сочинского энергорайона, в т.ч.: – ВЧ канала ПА по ВЛ 220 кВ Шепси – Дагомыс; – Устройств МКПА (ФОЛ, АДВ, АРПТ, АОЗ, АВСН-М, АЛАР, АОПП) ТМ SMART, САОН, ЦОВН, РАС на ПС 220 кВ Дагомыс, Шепси, Псоу	декабрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
13.	Ввод в работу АПНУ Сочинского энергорайона, в т.ч. ВЧ-каналов: – ВЛ 110 кВ Шепси – Магри-тяговая – Волконка – Головинка – Лоо – Дагомыс, – ВЛ 110 кВ Шепси – Аше – ВЛ 110 кВ Дагомыс – Родниковая – Сочи – Пасечная, – ВЛ 110 кВ Дагомыс – Вишневая – Сочи, – ВЛ 110 кВ Дагомыс – Верещагинская – Сочинская ТЭС, – ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Сочи, – ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста, – ВЛ 110 кВ Мацеста – Хоста, – ВЛ 110 кВ Хоста – Каменка – Краснополянская ГЭС (кроме оборудования на Краснополянской ГЭС), – ВЛ 110 кВ Псоу – Кудепста – Хоста, – ВЛ 110 кВ Псоу – Адлер – Хоста – ВЛ 110 кВ Псоу – Южная. – САОН на ПС 110 кВ Волконка, Головинка, Лоо, Верещагинская, Сочи, Пасечная, Родниковая, Мацеста, Хоста, Каменка, Адлер, Кудепста, Южная, Магри-тяговая, Аше.	декабрь 2011	ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «РЖД», ОАО «ФСК ЕЭС»
14.	Ввод в работу АПНУ Сочинского энергорайона, в т.ч.: – двухсторонних ВЧ каналов ПА по ВЛ 220 кВ Центральная – Тверская; – двухсторонних ВЧ каналов ПА по ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси; – двухсторонних ВЧ каналов ПА по ВЛ 220 кВ Центральная – Дагомыс; – ВЧ канала ПА по ВЛ 110 кВ Шепси – Туапсе-тяговая I цепь – ВЧ канала ПА по ВЛ 110 кВ Шепси – Туапсе-тяговая II цепь – ВЧ канала ПА по ВЛ 110 кВ Туапсе-тяг – Туапсе-гор., – Устройства МКПА (ФОЛ, АРПТ, АДВ) ТМ SMART, РАС на ПС 220 кВ Центральная, Тверская – САОН на ПС 110 кВ Туапсе гор., Туапсе-тяговая	декабрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «РЖД»
Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Ввод в работу устройств АОСН на ПС 110 кВ Сочинского энергорайона: ПС 110 кВ Адлер, Кудепста, Альпийская, Пасечная	1 квартал 2012	ОАО «Кубаньэнерго»

2.	Ввод в работу: – ВЧ-каналов ВЛ 110 кВ: Аше – Лазаревская-тяговая – Волконка – Якорная Щель-тяговая – Дагомыс, Хоста – Каменка – Краснополянская ГЭС (в части оборудования на Краснополянской ГЭС), – САОН на ПС 110 кВ Лазаревская-тяговая, Якорная Щель-тяговая, Краснополянская ГЭС	апрель 2012	ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «РЖД», ОАО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»
3.	Завершение реконструкции ПС Псоу с заменой оборудования на ОРУ 220 кВ	апрель 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Реконструкция воздушных участков ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста – Хоста с заменой провода на AACSR-Z (без увеличения пропускной способности ВЛ).	июнь 2012	ОАО «Кубаньэнерго»
5.	Замена на ПС Туапсе-тяговая ошиновок ВЛ 110 кВ Туапсе-тяговая – Туапсе гор., Туапсе-тяговая – Шепси 1,2 цепь	июнь 2012	ОАО «РЖД»
6.	Окончание реконструкции ПС 110 кВ Небуг (ввод в работу СВ 110 кВ)	июль 2012	ОАО «Кубаньэнерго»
7.	Реконструкция РЗА сети 110 кВ на транзитах Сочинская ТЭС – ПС 220 кВ Псоу с установкой быстродействующих защит на ВЛ 110 кВ Хоста-Адлер, Хоста-Кудепста-Псоу	октябрь 2012	ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС»
8.	Завершение реконструкции ПС 500 кВ Центральная	октябрь 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
9.	Строительство и ввод в работу ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Хоста	октябрь 2012	ОАО «Кубаньэнерго»
10.	Строительство и ввод в работу ВЛ 110 кВ Сочинская ТЭС – Сочи 2ц.	октябрь 2012	ОАО «Кубаньэнерго»
11.	Строительство ВЛ 220 кВ «Горячий Ключ – Площадка Джубгинской ТЭЦ – Шепси» для обеспечения реконструкции ВЛ 220 кВ «Центральная – Шепси – Дагомыс»	октябрь 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
12.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Хоста – КПГЭС – Сочинская ТЭС с заменой провода на AACSR-Z	2 квартал 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
13.	Выполнение кабельных участков ЛЭП 110 кВ Сочинская ТЭС – Мацеста – Хоста. Ввод в работу реконструированных ЛЭП с увеличением пропускной способности.	июнь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
14.	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ транзита Шепси – Дагомыс – Псоу с заменой ошиновки 110 кВ	июнь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
II Организационные мероприятия			
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2011	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала Кубанского ПМЭС, ОАО «Кубаньэнерго» по вводу	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО

	ГВО с участием персонала Кубанского РДУ в качестве контролирующих лиц		«Кубаньэнерго», ОАО «СО ЕЭС»
3.	Выполнение пробных плавов гололеда на проводах и тросах ВЛ, проверка работоспособности схем и устройств плавки гололеда	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Кубаньэнерго»
4.	Выполнение планов технических мероприятий (указаний) по повышению надежности и эффективности работы устройств РЗА	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС»

2. Дагестанская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Монтаж автоматики ограничения перегрузки оборудования АТ-1 ПС 330 кВ Махачкала	сентябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Завершение работ по настройке и вводу в работу основных быстродействующих защит ДЗЛ-2 на ВЛ 110 кВ Чирюрт – Каскад Чирюртских ГЭС №1 и №2	сентябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «РусГидро»
3.	Ввод в работу быстродействующих защит на ВЛ 110 кВ Чирюрт – Гельбахская ГЭС и ВЛ 110 кВ Гельбахская ГЭС – Сулак. Организация ВЧ-канала ПА по ВЛ 110 кВ Чирюрт – Гельбахская ГЭС и ВЛ 110 кВ Гельбахская ГЭС – Сулак	сентябрь 2011	ОАО «РусГидро», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Реконструкция ПС 110 кВ Манас-тяговая. Замена провода систем шин марки М-95 на АС-185 и провода ошиновки ВЛ 110 кВ Махачкала – Манас-тяговая и ВЛ 110 кВ Изберг-Северная – Манас-тяговая	декабрь 2011	ОАО «РЖД»
5.	Ввод ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Махачкала – Чирюрт и строителем ВЛ 330 кВ Моздок - Артем	декабрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
6.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал. Замена провода марки АС-150 на АС-185	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
7.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал-тяговая. Замена провода марки АС-120, 150 на АС-185	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
8.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дербент – Изберг северная. Замена провода марки М-50 на АС-120	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
9.	Реконструкция ВЛ 110 кВ КЧГЭС – Кизилюртовская. Замена провода марки АС-120 на АС-185	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
10.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Тлох – Хунзах. Замена провода марки АС-70 на участке ЛЭП (23 км) на АС-120	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
11.	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакс-1 (замена провода ошиновки ВЛ 110 кВ Буйнакс-1 – Гергебиль-110 на провод марки АС-185)	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
12.	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакс-2. Установка ШСВ-110 кВ	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
13.	Организация ВЧ каналов ПА по ВЛ 110 кВ Сулак – Ярыксу, ВЛ 110 кВ Ярыксу – Акташ	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»
14.	Реконструкция ПС 110 кВ Изберг северная. Установка ШСВ-110 кВ	декабрь 2011	ОАО «Дагэнергосеть»

15.	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал-тяговая. Замена провода системы шин марки АС-120 на АС-185 и ошиновки ВЛ 110 кВ Шамхал-тяговая – Махачкала-110 и ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал-тяговая	декабрь 2011	ОАО «РЖД»
16.	Замена ВЧ заградителя ВЧЗ-630 на ВЧЗ-1000 на ВЛ 110 кВ Ирганайская ГЭС – Ирганай ГПП со стороны Ирганайской ГЭС	декабрь 2011	ОАО «РусГидро»
Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	1. ПИР. Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу. Установка СВ 110 кВ	2 квартал 2012	ОАО «Дагэнергосеть»
2.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал, Чирюрт - Шамхал-тяговая, Буйнакск 1 - Компас на ПС 330 кВ Артем	3 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Дагэнергосеть»
3.	Реконструкция ПС 110 кВ Чиркей ГПП. Замена выключателя, ТТ и ВЧЗ ВЛ 110 кВ Минатлинская ГЭС – Чиркей ГПП на оборудование с номинальным током 1000 А.	4 квартал 2012	ОАО «Дагэнергосеть»
4.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Буйнакск 1 – Компас. Замена провода марки АС-150 на АС-185	2012-2013 гг., поэтапно	ОАО «Дагэнергосеть»
5.	Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу. Установка СВ 110 кВ	По результатам ПИР	ОАО «Дагэнергосеть»
II Организационные мероприятия			
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2011	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «Дагэнергосеть» по вводу ГВО с участием персонала Дагестанского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2011	ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «СО ЕЭС»
3.	Определить перечень необходимое оборудование (устройства проверки защит, диагностическое оборудование) для укомплектования персонала служб РЗА ОАО «Дагэнергосеть» и обеспечить эти службы указанным в перечне оборудованием	апрель 2012	ОАО «Дагэнергосеть»

3. Приморская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I Технологические мероприятия			
Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Ввод в работу ПС 220 кВ Зеленый угол	сентябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Ввод в работу ВЛ 220 кВ Владивосток – Зеленый угол	сентябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Ввод в работу двухцепного захода ВЛ 110 кВ А – Горностай на ПС 220 кВ Зеленый угол	сентябрь 2011	ОАО «ДВЭУК»
4.	Ввод в работу ВЛ 220 кВ Волна – Зеленый Угол	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
5.	Ввод в работу захода ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Стройиндустрия на ПС 220 кВ Зеленый угол	октябрь 2011	ОАО «ДРСК»
6.	Ввод в работу двухцепного захода ВЛ 110 кВ А – Мингородок на ПС 220 кВ Зеленый угол	октябрь 2011	ОАО «ДРСК»
7.	Реконструкция с переводом на газ котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2:		ОАО «ДГК»
7.1	ввод в эксплуатацию резервуаров хранения мазута 2*5000 м ³ на Владивостокской ТЭЦ-2 (первая очередь)	октябрь 2011	
7.2	ввод в эксплуатацию резервуаров хранения мазута 1*5000 м ³ на Владивостокской ТЭЦ-2 (вторая очередь)	октябрь 2011	
7.3	Проведение пусконаладочных работ и комплексных испытаний котлоагрегатов № 2 и № 3	октябрь 2011	
7.4	котлоагрегат №1	ноябрь 2011	
7.5	котлоагрегат №4	ноябрь 2011	
7.6	котлоагрегат №5	ноябрь 2011	
7.7	котлоагрегат №6	ноябрь 2011	
8.	Ввод в работу ВЛ 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый Угол	ноябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
9.	Ввод в работу АТ-1 по стороне 110 кВ на ПС 220 кВ Береговая 2	ноябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
10.	Окончание реконструкции ПС 110 кВ Муравейка и Горностай с заменой трансформаторов (ПС 110 кВ Муравейка – 2*16 МВА, ПС 110 кВ Горностай – 2*25 МВА)	ноябрь 2011	ОАО «ДВЭУК»
11.	Ввод в эксплуатацию ПС 110 кВ Де-Фриз	ноябрь 2011	ОАО «ДВЭУК»
12.	Реконструкция одноцепного транзита 110 кВ от подстанции 220 кВ Волна до подстанции 110 кВ А с образованием двухцепных транзитов 110 кВ: * Волна – Владивостокская ТЭЦ-1 с отпайкой на ПС	декабрь 2011	ОАО «ДРСК»

	Бурун и отпайкой на ПС Первая речка-т, Владивостокская ТЭЦ-1 –А с отпайкой на ПС Голубинка • 2Р – Амурская с отпайкой на ПС Первая речка/т, Амурская – Залив и Залив – А с отпайкой на ПС Голубинка		
13.	Ввод в работу после реконструкции ПС 35 кВ Седанка с переводом на напряжение 110 кВ с ВЛ 110 кВ Чайка – Седанка (1 этап, угол 7 – ПС Седанка)	декабрь 2011	ОАО «ДРСК»
14.	Окончание реконструкции транзита 110 кВ АТЭЦ – Муравейка – Океан – Горностай – А с заменой опор и провода (М-70 и АС-120 на АС-240)	декабрь 2011	ОАО «ДВЭУК»
Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Ввод в работу ПС 500 кВ Лозовая	3 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Ввод в работу ВЛ 500 кВ Чугуевка – Лозовая – Владивосток	3 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Перевод ПС 220 кВ Козьмино на питание от ПС 500 кВ Лозовая со строительством заходов ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино	3 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Ввод в работу ВЛ 110 кВ Чайка – Седанка (2 этап, ПС Чайка – угол 7)	июль 2012	ОАО «ДРСК»
5.	Реконструкция схемы выдачи мощности Владивостокской ТЭЦ-2: строительство двухцепных ЛЭП 110 кВ от Владивостокской ТЭЦ-2 (яч.10, яч.13) до оп.54 с образованием нового участка транзита 110 кВ: • Владивостокская ТЭЦ-2 – Залив с отпайкой на ПС 110 кВ Голубинка; • Владивостокская ТЭЦ-2 – Орлиная с отпайкой на ПС 110 кВ Голубинка • Владивостокская ТЭЦ-1 - Орлиная	4 квартал 2012	ОАО «ДРСК»
6.	Ввод в работу ПС 110 кВ Орлиная	4 квартал 2012	ОАО «ДРСК»
7.	Ввод в работу ПС 110 кВ Пушкинская с ВЛ 110 кВ Раздольная 1 – Пушкинская	4 квартал 2012	ОАО «ДРСК»
8.	Реконструкция с переводом на газ котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2:		ОАО «ДГК»
8.1	котлоагрегат №8	октябрь 2012	
8.2	котлоагрегат №10	октябрь 2012	
8.3	котлоагрегат №7	ноябрь 2012	
8.4	котлоагрегат №9	ноябрь 2012	
8.5	котлоагрегат №11	4 квартал 2013	
8.6	котлоагрегат №12	4 квартал 2013	
8.7	котлоагрегат №13	4 квартал	

		2013	
8.8	котлоагрегат №14	4 квартал 2013	
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2011	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ДРСК», ОАО «ДГК»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «ДРСК» по вводу ГВО с участием персонала Приморского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ДРСК», ОАО «ДГК», ОАО «СО ЕЭС»

4. Сахалинская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
	Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов		
1.	Замена поверхностей нагрева КА ст. №6 Сахалинской ГРЭС	август 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
2.	Ремонт поврежденной опоры № 110 ВЛ 220 кВ Д-2 «Сахалинская ГРЭС – Краснополянская»	октябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
3.	Монтаж постов системы телеметрии гололедных нагрузок (19 шт.)	ноябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
4.	Расчистка просек ВЛ 0,4 - 220 кВ – 350,5 Га	ноябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
5.	Замена 16 дефектных опор ВЛ 220 кВ Д-6 «Ильинская – Красногорская»	ноябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
	Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 - 2012 годов		
1.	Строительство энергоблока № 5 в составе двух ГТУ мощностью 91 МВт (2*45,5) на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1	2 квартал 2012	ОАО «Сахалинэнерго», РАО «ЭС Востока»
2.	Замена поврежденной опоры № 110 ВЛ 220 кВ Д-2 «Сахалинская ГРЭС – Краснополянская»	октябрь 2012	ОАО «Сахалинэнерго»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	ноябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «Сахалинэнерго», Сахалинской ГРЭС, ФРС Сахалинэнерго по вводу ГВО	ноябрь 2011	ОАО «Сахалинэнерго»

5. Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нефтеюганский энергорайоны)

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
	Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов		
1.	Ввод блоков 4, 5, 6 (3*45 МВт) Приобской ГТЭС в районе ПС 220 кВ Росляковская	сентябрь 2011	ОАО «Роснефть»
2.	Установка третьего АТ-125 МВА на ПС 220 кВ Вынгапур	сентябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Сооружение секционирующего пункта 220 кВ на ВЛ 220 кВ Росляковская – Югра	октябрь 2011	ОАО «Тюменьэнерго»
4.	Выполнение повторных испытаний и настройки, по результатам испытаний, АРВ блоков № 7, 8 Сургутской ГРЭС-2	октябрь 2011	ОАО «ОГК-4»
5.	Сооружение надстройки 500 кВ на ПС 220 кВ Кирилловская с заходом ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Холмогорская с установкой двух АТГ по 501 МВА и четвертого АТ 125 МВА	ноябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
6.	Установка третьего АТ-125 МВА на ПС 500 кВ Тарко-Сале	ноябрь 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
7.	Ввод в работу ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская-1,2	15 декабря 2011	ОАО «ФСК ЕЭС»
	Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 – 2012 годов		
1.	Сооружение ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	апрель 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Ввод ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС	4 квартал 2012	ОАО «ОГК-1»
3.	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Тарко-Сале – Уренгой на Уренгойскую ГРЭС, сооружение ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	4 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Сооружение заходов ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Кустовая на ПС 500 кВ Трачуковская	4 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
5.	Установка четвертого АТ-125 МВА на ПС 220 кВ Муравленковская	4 квартал 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2011	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Тюменьэнерго»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «Тюменьэнерго» и МЭС Западной Сибири по вводу ГВО с участием персонала Тюменского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2011	ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС»

6. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны)

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I Технологические мероприятия			
Мероприятия, выполнение которых необходимо до завершения отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Организация прямого канала диспетчерской связи между Филналом ОАО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ и ЦУС ЗАО «Витимэнерго»	июль 2011	ЗАО «Витимэнерго», ОАО «СО ЕЭС»
2.	Изменение структуры АОСЧ Бодайбинского энергорайона, с целью увеличения числа очередей АЧР, уменьшения частотных интервалов между ступенями и уменьшения объемов отключаемой нагрузки от каждой ступени. Реализация включения очередей АЧР действием ЧАПВ	сентябрь 2011	ЗАО «Витимэнерго»
3.	Перевод ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Таксимо на напряжение 220 кВ	декабрь 2011	ЗАО «Витимэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Установка ИРМ (СТК, БСК) номинальной мощностью не менее 115 Мвар на транзите 220 кВ Лена – Северобайкальск – Таксимо	декабрь 2011	ОАО «ИЭСК», ОАО «РЖД»
5.	Установка ИРМ (СТК, БСК) суммарной мощностью 30 Мвар в Бодайбинском энергорайоне	декабрь 2011	ЗАО «Витимэнерго»
Мероприятия, реализуемые за пределами отопительного сезона 2011 – 2012 годов			
1.	Выполнение автоматики ограничения снижения напряжения на транзите 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	4 квартал 2012	ОАО «ИЭСК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Иркутскэнерго», ЗАО «Витимэнерго», ОАО «РЖД»
2.	Установка на ПС 220 кВ Таксимо СКРМ с пофазным регулированием напряжения	4 квартал 2012	ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Установка основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	4 квартал 2013	ОАО «ИЭСК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «РЖД»
4.	Строительство и ввод в работу ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово корыто – Сухой Лог – Мамакан с ПС 220 кВ: Чертово корыто и Сухой Лог.	2015 г. предварительное	ОАО «ФСК ЕЭС»
II Организационные мероприятия			
1.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	сентябрь 2011	ОАО «СО ЕЭС», ЗАО «Витимэнерго», ОАО «РЖД», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг»

			МРСК», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ИЭСК», Мамаканская ГЭС
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ЗАО «Витимэнерго» по вводу ГВО с участием персонала Иркутского РДУ в качестве контролирующих лиц	сентябрь 2011	ЗАО «Витимэнерго» ОАО «СО ЕЭС»