



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

П Р И К А З

13 августа 2013г

Москва

№ 431

Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

В целях обеспечения надежного электроснабжения регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и организации работы по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов;

перечень мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов (далее – перечень мероприятий).

2. Рекомендовать учитывать перечень мероприятий:

субъектам электроэнергетики в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов;

комиссиям по проверке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов при оценке готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода.

3. Департаменту оперативного контроля и управления в электроэнергетике (А.В. Коршунову) совместно с ОАО «СО ЕЭС»:

до 1 декабря 2013 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 2012 – 2013 годов, утвержденном приказом Минэнерго России от 3 сентября 2012 г. № 415;

продолжить работу по осуществлению мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра энергетики Российской Федерации М.Ю. Курбатова.



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России

от «13» 08 2013 г. № 431

ПЕРЕЧЕНЬ
регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения
в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

1. Кубанская энергосистема (Юго-Западный энергорайон).
2. Дагестанская энергосистема.
3. Приморская энергосистема.
4. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон).
5. Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны).

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «13» 08 2013 г. № 431

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения
в регионах с высокими рисками нарушения электроснабжения
в осенне-зимний период 2013 – 2014 годов

1. Кубанская энергосистема (Юго-Западный энергорайон)

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Джемете – Анапская на ПС 220 кВ Бужора (I этап)	сентябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
2.	Ввод в работу АТ-3 на ПС 220 кВ Крымская	сентябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»
3.	Замена провода шин и ошиновок АС-120 на ПС 110 кВ Тоннельная	октябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
4.	Реконструкция ПС 110 кВ Архипо-Осиповка с устройством линейной ячейки 110 кВ Джубгинская ТЭС	октябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
5.	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Джубгинская ТЭС – Архипо-Осиповка с заходом на ПС 110 кВ Джубга	октябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
6.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Анапская – Раевская на ПС 220 кВ Бужора по проектной схеме	ноябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
7.	Завершение реконструкции ПС 110 кВ Геленджик с включением ВЛ 110 кВ по нормальной схеме	ноябрь 2013	ОАО «Кубаньэнерго»
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Ввод в работу АТ-3 на ПС 500 кВ Кубанская	май 2014	ОАО «ФСК ЕЭС»

2.	Строительство и ввод в работу ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская	октябрь 2015	ОАО «Кубаньэнерго»
3.	Восстановление ВЛ 110 кВ Восточная – Пенайская и ВЛ 110 кВ Восточная – Пролетарий	октябрь 2015	ОАО «Кубаньэнерго»
4.	Организация плавки гололеда на ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кирилловская от ВУПГ с ПС 220 кВ Кирилловская, в рамках титула «Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Кирилловская (1 этап)»	октябрь 2015	ОАО «ФСК ЕЭС»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение работ по инженерному обследованию и устранению негабаритов проводов, выявленных дефектов, расчистка трасс	сентябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубаньэнерго»
2.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала Кубанского ПМЭС, ОАО «Кубаньэнерго» по вводу графика временных отключений (далее – ГВО) с участием персонала Кубанского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубаньэнерго»
3.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с обработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2013	ОАО «СО ЕЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубаньэнерго» ОАО «Лукойл-Кубаньэнерго» Крымская ГТТЭЦ, Мобильные ГТЭС
4.	Проверка работоспособности схем и устройств плавки гололеда с проведением пробных плавок гололеда на проводах и тросах ВЛ	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС» ОАО «Кубаньэнерго»
5.	Разработка и реализация мероприятий по оптимизации времени плавки гололеда на ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Кирилловская в период прохождения ОЗП	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»

2. Дагестанская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Буйнакск 1 – Компас на ПС 330 кВ Артем	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Ввод в работу основных быстродействующих защит ВЛ 110 кВ Чирюрт – Каскад Чирюртских ГЭС (далее – КЧГЭС) № 1 (ВЛ-110-119), ВЛ 110 кВ Чирюрт – КЧГЭС № 2 (ВЛ-110-120)	декабрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РусГидро»
3.	Ввод в работу модернизированной основной быстродействующей защиты ВЛ 110 кВ Чирюрт – Гельбахская ГЭС (ВЛ-110-184)	декабрь 2013	ОАО «РусГидро», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «ФСК ЕЭС»
4.	Замена: выключателя СВ 110 кВ ПС 110 кВ Махачкала на выключатель с номинальным током 1000 А; ТТ СВ 110 кВ ПС 110 кВ Махачкала на ТТ с номинальным током 1000 А; ВЧ-заградителя ВЛ 110-134 ПС 110 кВ Махачкала на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А	октябрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть»
5.	Замена: ТТ В-160 и ОВ-110 ПС 110 кВ Буйнакск-1 на ТТ с номинальным током 1000 А; ВЧ-заградителя ВЛ-110-160 ПС 110 кВ Буйнакск-2 на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; ВЧ-заградителя ВЛ-110-160 ПС 110 кВ Буйнакск-1 на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; провода ошиновки ВЛ-110-160 (участки от ВЛ до 2Ш-110, от ВЛ до ОСШ-110) на ПС 110 кВ Буйнакск-1 марки АС-150 на провод марки АС-240	октябрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть»
6.	Реконструкция ПС 110 кВ Ярыксу. Установка СВ 110 кВ	октябрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть»

7.	Замена: ТТ В-111 и ОВ-110 КЧГЭС на ТТ с номинальными токами 1000 А; ВЧ-заградителя ВЛ-110-111 КЧГЭС на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; ТТ В-111 ПС 110 кВ Миатлы на ТТ с номинальным током 1000 А; ВЧ-заградителя ВЛ-110-111 ПС 110 кВ Миатлы на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; провода ошиновки и секций шин ПС 110 кВ Миатлы на провод марки АС-240	декабрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «РусГидро»
8.	Замена: провода ВЛ 110 кВ Чирюрт – КЧГЭС № 1 (ВЛ-110-119) на провод марки АС-240; ВЧ-заградителя ВЛ-110-119 на КЧГЭС на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; ТТ В-119 и ТТ ОВ-110 КЧГЭС на ТТ с номинальным током 1000 А	декабрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «РусГидро»
9.	Замена: провода ВЛ 110 кВ Чирюрт – КЧГЭС № 2 (ВЛ-110-120) на провод марки АС-240; ВЧ-заградителя ВЛ-110-120 на КЧГЭС на ВЧ-заградитель с номинальным током 1000 А; ТТ В-120 и ТТ ОВ-110 КЧГЭС на ТТ с номинальным током 1000 А.	декабрь 2013	ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «РусГидро»
10.	На ПС 330 кВ Артём выполнение логики формирования ФОЛ Артем – Махачкала в схеме ремонта ВЛ 330 кВ Моздок – Артем (ВЛ 330 кВ Чирюрт – Артем) при аварийном отключении ВЛ 330 кВ Чирюрт – Артем (ВЛ 330 кВ Моздок – Артем)	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Замена провода на ВЛ 110 кВ КЧГЭС – Миатлы (ВЛ-110-111) на провод марки АС-240	июль 2014	ОАО «Дагэнергосеть»
2.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал с заменой провода АС-150 на АС-185 на вновь образованном участке Чирюрт – Артем (1 цепь)	октябрь 2014	ОАО «Дагэнергосеть»
3.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чирюрт – Шамхал-тяговая с заменой провода АС-150 на АС-185 на вновь образованных участках Чирюрт – Артем (2 цепь) и Артем – Шамхал-тяговая	октябрь 2014	ОАО «Дагэнергосеть»
4.	Ввод в работу АОПО АТ-1 ПС 330 кВ Артем	март 2014	ОАО «ФСК ЕЭС»

5.	Замена: провода секции шин и ошиновки ПС 110 кВ Шамхал-тяговая на провод марки АС-185; ТТ СМВ-110 кВ ПС 110 кВ Шамхал-тяговая на ТТ с номинальным током 1000 А; выключателя СМВ-110 кВ на выключатель с номинальным током 1000 А	сентябрь 2014	ОАО «РЖД»
6.	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	октябрь 2014	ОАО «РЖД»
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 2013	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Дагэнергосеть», ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Проведение общесетевых противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «Дагэнергосеть» по вводу ГВО с участием персонала Дагестанского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2013	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Дагэнергосеть»
3.	Проверка работоспособности схем и устройств плавки гололеда с проведением пробных плавок гололеда на проводах и тросах ВЛ	октябрь 2013	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Дагэнергосеть»

3. Приморская энергосистема

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Реконструкция с переводом на газ котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2, в том числе:	октябрь 2013	ОАО «ДГК»
1.1	котлоагрегат № 9		
1.2	котлоагрегат № 10		

2.	Ввод в работу мини-ТЭЦ «Центральная» 33 МВт на о. Русский	сентябрь 2013	ОАО «ДВЭУК»
3.	Ввод в работу мини-ТЭЦ «Океанариум» 13,2 МВт на о. Русский	сентябрь 2013	ОАО «ДВЭУК»
4.	Реконструкция схемы выдачи мощности Владивостокской ТЭЦ-2: строительство и включение под нагрузку 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	декабрь 2013	ОАО «ДРСК»
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему электроснабжения от шин 220 кВ ПС 500 кВ Лозовая (с образованием ВЛ 220 кВ Лозовая – Козьмино № 1, № 2, ВЛ 220 кВ Лозовая – Широкая, Партизанск – Лозовая)	4 квартал 2014	ОАО «ФСК ЕЭС»
2.	Ввод в работу ГТУ-ТЭЦ 3 x 46,5 МВт на площадке Центральной пароводяной бойлерной (ЦПВБ) в г. Владивостоке (ТЭЦ Восточная)	октябрь 2015	ОАО «РАО ЭС Востока»
3.	Строительство схемы выдачи мощности ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ (ТЭЦ Восточная) с выполнением заходов ЛЭП 110 кВ и образованием ЛЭП 110 кВ: 2Р – ЦПВБ; 1Р – ЦПВБ; Зеленый угол – ЦПВБ; Стройиндустрия – ЦПВБ.	октябрь 2015	ОАО «РАО ЭС Востока»
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 2013	ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК»

2.	Проведение внеочередных противоаварийных тренировок со всем дежурным персоналом Владивостокской ТЭЦ-2 по теме, связанной с переводом котельного оборудования с газа на мазут при прекращении подачи газа на станцию	октябрь 2013	Филиал ОАО «ДГК» Приморская генерация
3.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ОАО «ДРСК» по вводу ГВО с участием персонала Приморского РДУ в качестве контролирующих лиц	октябрь 2013	ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС»

4. Якутская энергосистема (Центральный энергорайон)

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Разработка и реализация мероприятий по снятию ограничений располагаемой мощности ГТУ-3, 4 Якутской ГРЭС (далее – ЯГРЭС)	октябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго"
2.	Строительство и ввод в работу ПС 110 кВ Нижний Бестях. Строительство ВЛ 110 кВ Майя – Нижний Бестях, 1 и 2 пусковой комплекс (Майя – Временная и Временная – Нижний Бестях)	октябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго"
3.	Реконструкция центров питания в г. Якутске (ПС 110 кВ Набережная, Центральная), 1 этап	ноябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго"
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Выполнение технических условий на технологическое присоединение сетей 110 кВ ЦЭР к ПС 220 кВ Майя	октябрь 2015	ОАО АК "Якутскэнерго"
2.	Ввод в работу ВЛ 220 кВ Томмот – Майя с ПС 220 кВ Майя	ноябрь 2015	ОАО "ФСК ЕЭС "
3.	Реконструкция центров питания в г. Якутске (ПС 110 кВ Набережная, Центральная, Хатынг-Юрях), 2 этап	декабрь 2014	ОАО АК "Якутскэнерго"
4.	Строительство и ввод в работу ЯГРЭС-2 (1 очередь). Установленная мощность – 170 МВт	октябрь 2016	ОАО «РусГидро»

5.	Строительство схемы выдачи мощности ЯГРЭС-2	октябрь 2016	ОАО «РусГидро»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение противоаварийных тренировок оперативного персонала по вводу ГВО электрической энергии (мощности) с участием РДУ	сентябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго" ОАО «СО ЕЭС»
2.	Проведение с персоналом энергообъектов дополнительных объектовых (межобъектовых) противоаварийных тренировок, направленных на отработку действий персонала по сохранению живучести энергосистемы при авариях с одновременным воздействием экстремальных климатических условий	октябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго"
3.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	октябрь 2013	ОАО АК "Якутскэнерго"

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

№ п/п	Мероприятие	Срок	Исполнитель
I	Технологические мероприятия		
Мероприятия, выполнение которых необходимо до начала осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Ввод в работу АПВ с функцией улавливания синхронизма на ПС 220 кВ Мамакан на ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго»
2.	Установка блокировок на устройствах АЧР в Бодайбинском районе	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго»

3.	Ввод в эксплуатацию ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Артемовская	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
Мероприятия, реализуемые за пределами осенне-зимнего периода 2013 – 2014 годов			
1.	Замена дифференциальной защиты линии (ДЗЛ) ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан на ДЗЛ, выполненную на базе микропроцессорных устройств защит с оптоволоконной связью между полуккомплектами	май 2014	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
2.	Выполнение АПВ на ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	май 2014	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
3.	Установка ИРМ (СТК, БСК) номинальной мощностью 40 Мвар с автоматикой ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС 220 кВ Северобайкальск	ноябрь 2014	ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
4.	Установка основных быстродействующих защит на ВЛ 220 кВ транзита 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таксимо	октябрь 2014	ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «РЖД»
5.	Установка БСК номинальной мощностью 15 Мвар на ПС 220 кВ Мамакан с подключением к АОСН	октябрь 2014	ЗАО «Витимэнерго»
6.	Установка БСК номинальной мощностью 15 Мвар на ПС 110 кВ Высочайший с подключением к АОСН	октябрь 2014	ЗАО «Витимэнерго»
7.	Выполнение на ПС 220 кВ Мамакан устройств для ручной синхронизации для присоединений ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан, ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками и ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Мамакан	декабрь 2015	ЗАО «Витимэнерго» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
8.	Строительство и ввод в работу двух одноцепных ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Кoryто – Сухой Лог – Мамакан с ПС 220 кВ Чертово Кoryто и Сухой Лог в том числе:		

8.1.	I этап. ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Кoryто – Сухой Лог 1 цепь (временно на напряжении 110 кВ)	октябрь 2014	ЗАО «Полюс»
8.2.	II этап. ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Мамакан 1,2 цепь с ПС 220 кВ Чертово Кoryто и Сухой Лог	октябрь 2017	ОАО «ДВЭУК»
9.	Реализация «полной» схемы ПС 220 кВ Мамакан с двумя рабочими СШ 110 кВ и 220 кВ с установкой второго АТ	октябрь 2016	ЗАО «Витимэнерго»
10.	Оснащение Мамаканской ГЭС системой группового регулирования активной мощности (ГРАМ) с модернизацией системы регулирования частоты вращения гидрогенераторов ГГ-1 – ГГ-4	октябрь 2016	ЗАО «Мамаканская ГЭС»
II	Организационные мероприятия		
1.	Проведение противоаварийных тренировок для отработки действий оперативного персонала ЗАО «Витимэнерго» по вводу ГВО потребления с участием персонала филиала ОАО «СО ЕЭС» Иркутского РДУ в качестве контролирующих лиц	сентябрь 2013	ЗАО «Витимэнерго» ОАО «СО ЕЭС»
2.	Проведение общесистемной противоаварийной тренировки с отработкой действий диспетчерского и оперативного персонала по ликвидации аварийной ситуации в энергосистеме, характерной для погодных условий зимнего периода	сентябрь 2013	ОАО «СО ЕЭС» ЗАО «Витимэнерго» ОАО «РЖД» ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «ИЭСК» ЗАО «Мамаканская ГЭС»
3.	Осуществление контроля уровней потребления электрической мощности потребителями Бодайбинского района с целью принятия мер, направленных на исключение (предотвращение) превышений максимальной разрешенной мощности	4 квартал 2014	ЗАО «Витимэнерго-сбыт» ЗАО «Витимэнерго»