

ДОКЛАД

***Члена Правления РАО «ЕЭС России»
Председателя Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»***

В.К. ПАУЛИ

Курируемые блоки:

ГЕНЕРАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ РАО «ЕЭС РОССИИ»:

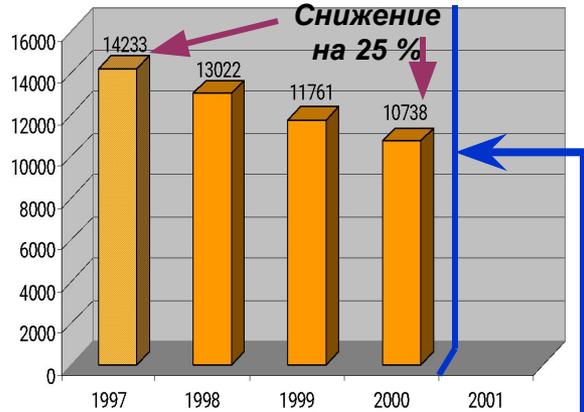
- **Совершенствование эксплуатации энергоустановок электростанций и сетей**
- **Противоаварийная работа**
- **Охрана труда и профилактика травматизма**

ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ (ДИСПЕТЧЕРСКОЕ) УПРАВЛЕНИЕ ЕЭС РОССИИ:

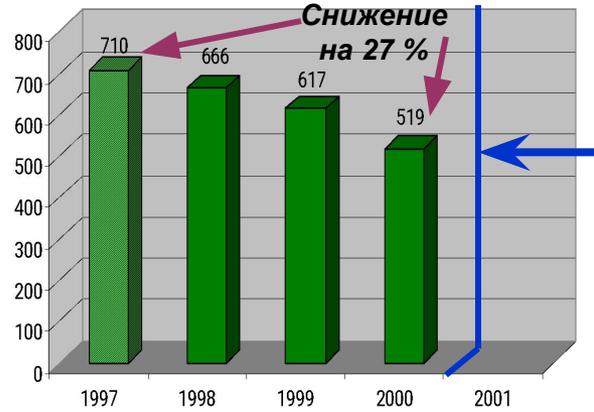
- **Осуществление оперативно-технологического (диспетчерского) управления ЕЭС России**
- **Создание Системного оператора – субъекта инфраструктуры рынка и реформирование оперативно-диспетчерского управления**
- **Подготовка Системного оператора к осуществлению оперативно-диспетчерского управления в условиях конкурентного рынка электроэнергии**

Результаты внедрения системного подхода в противоаварийной работе

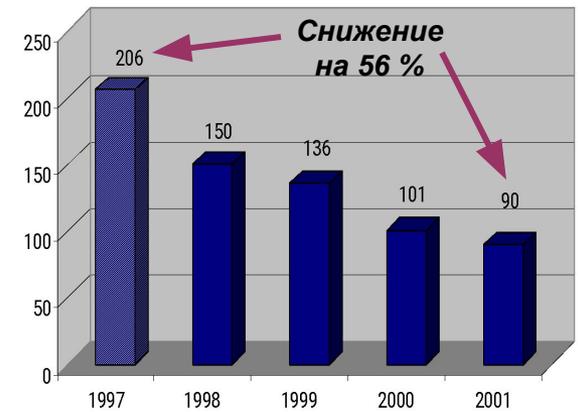
Динамика технологических нарушений на энергопредприятиях холдинга РАО «ЕЭС России»



Динамика технологических нарушений, вызванных или связанных с ошибками персонала



Динамика технологических нарушений, вызванных или связанных с пожарами



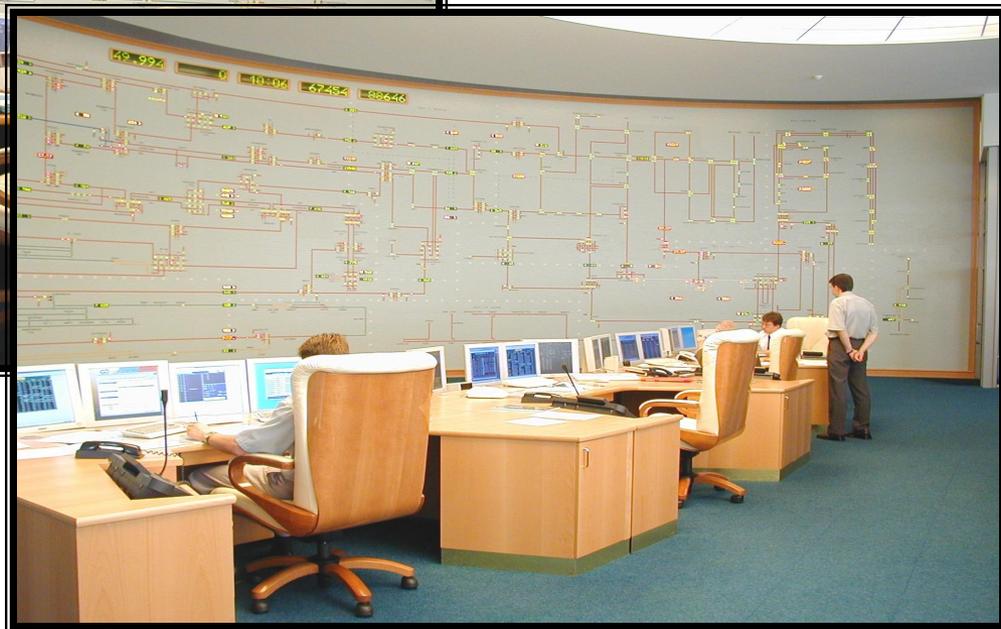
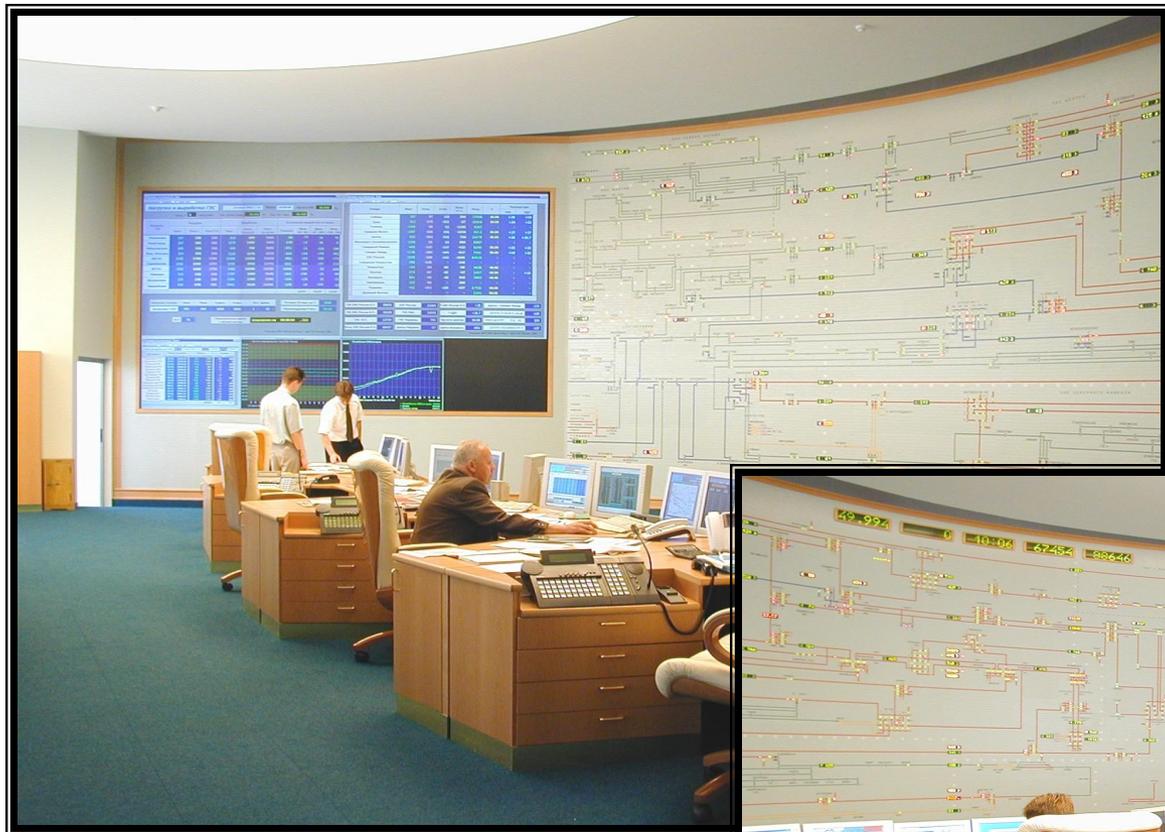
С целью повышения качества противоаварийной работы с 1 января 2001 г. введена новая Инструкция по учету и расследованию технологических нарушений. Сопоставление 11 месяцев 2001 и 2002 гг. показывает снижение аварийности на 16%.

Результаты внедрения системы обеспечения безопасности профессиональной деятельности и сохранения здоровья персонала энергопредприятий холдинга

В 2001 году по сравнению с 1997 годом:

- **на 39% снижено** общее число несчастных случаев на энергопредприятиях холдинга;
- **на 36% снижено** число несчастных случаев со смертельным исходом

Самый большой в мире диспетчерский щит – 7 тысяч км – от Балтийского моря до Тихого океана



**Требования к частоте
электрического тока в ЕЭС России
(по ГОСТ 13109-97):**

$$**f = 50 \pm 0,2 \text{ Гц}**$$

ВЫПОЛНЯЮТСЯ!

**Новые требования к частоте
электрического тока в ЕЭС России
(по УСТЕ-1996)**

$$**f = 50 \pm 0,05 \text{ Гц}**$$

ВЫПОЛНЯЮТСЯ!

Продолжительность работы ЕЭС России с различными уровнями частоты в 1999-2002 гг.

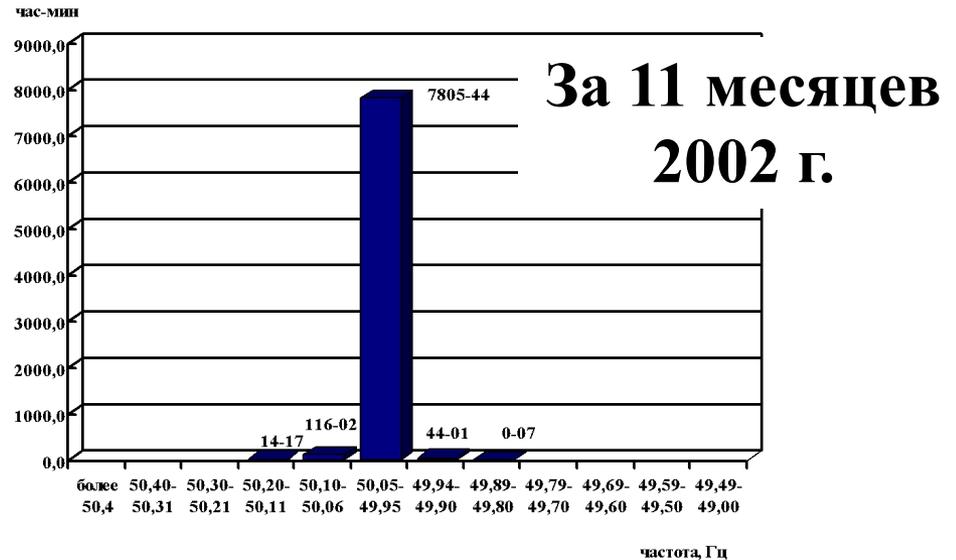
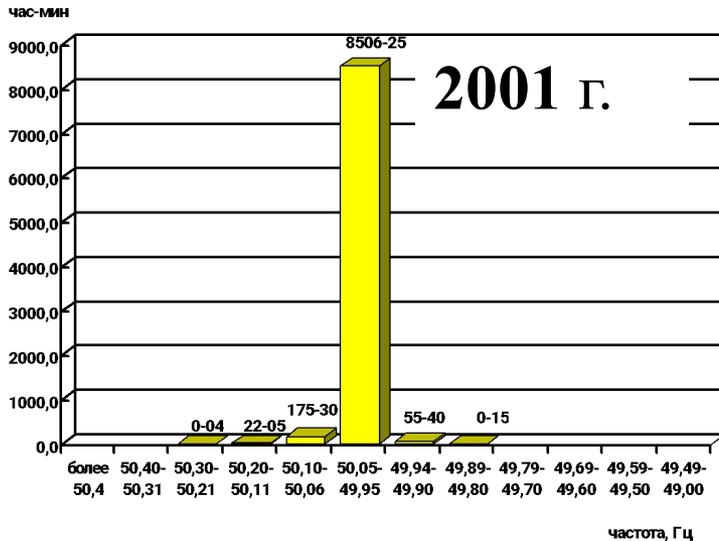
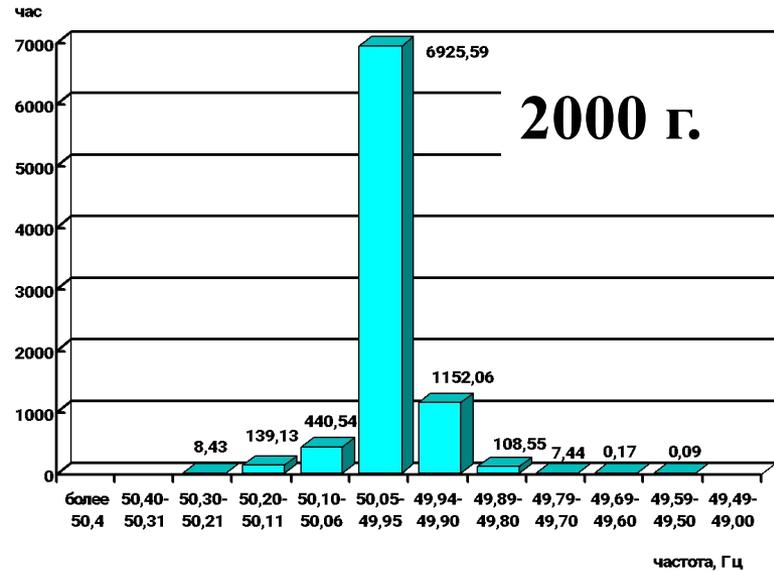
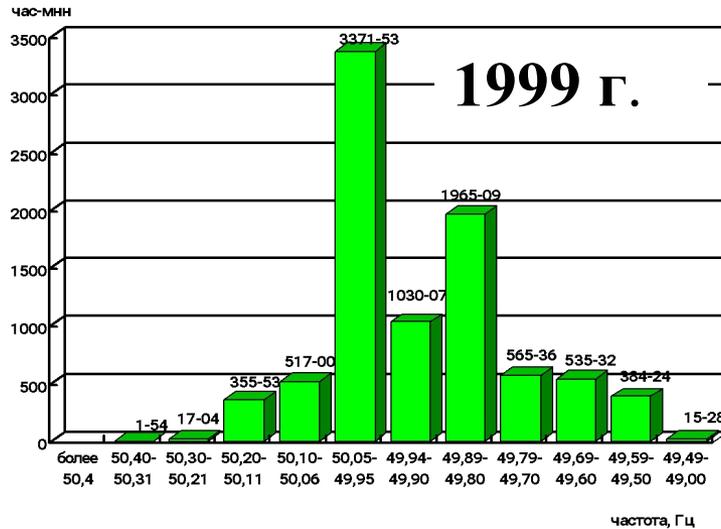
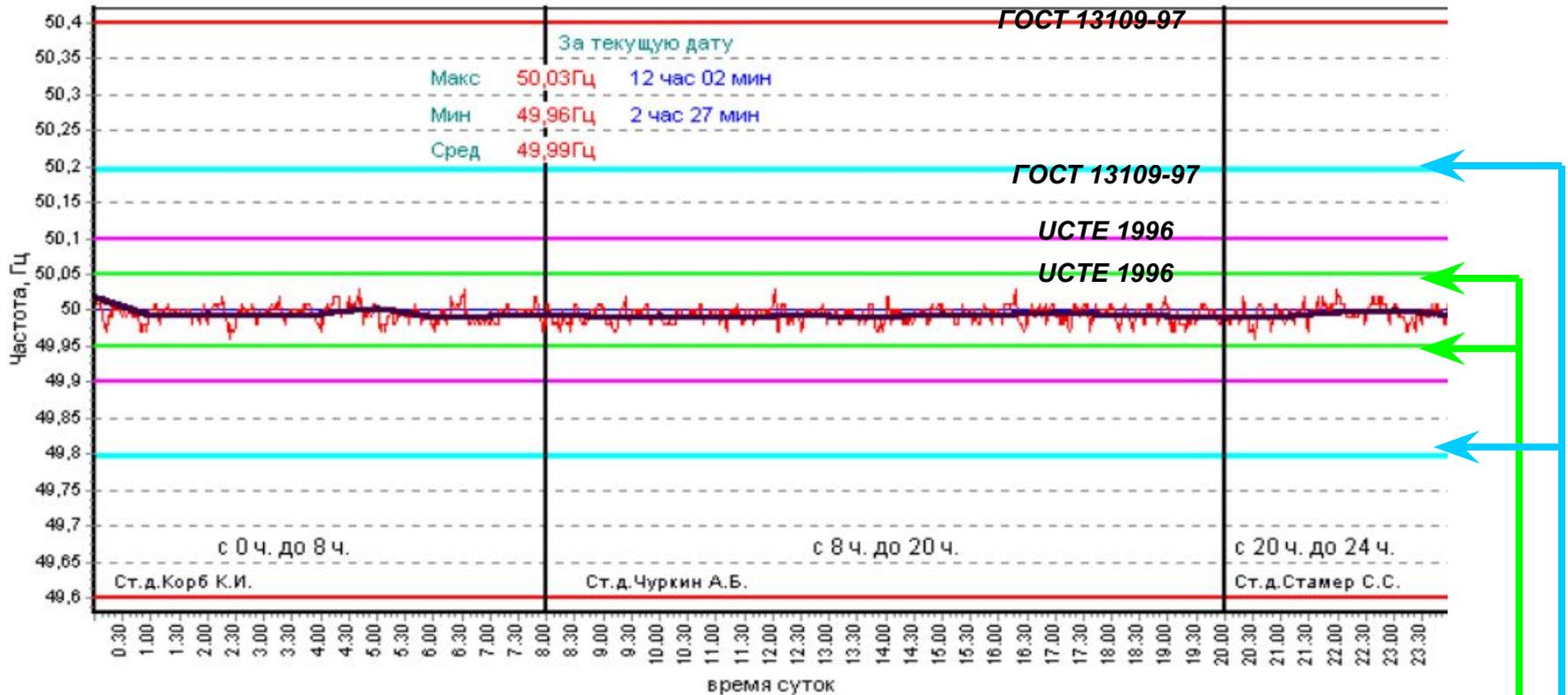


ГРАФИК ЗНАЧЕНИЙ ЧАСТОТЫ ЗА СУТКИ

СУТОЧНАЯ ВЕДОМОСТЬ ПО ДАННЫМ ПРОГРАММНОГО КОМПЛЕКСА КОНТРОЛЯ ЧАСТОТЫ
РОССИИ

ЕЭ



ПРЕДЕЛЬНЫЙ НОРМАЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ ЧАСТОТЫ $50,00 \pm 0,05$ Гц

ПРЕДЕЛЬНЫЙ ДОПУСТИМЫЙ УРОВЕНЬ ЧАСТОТЫ $50,00 \pm 0,2$ Гц

Постановлением Правительства РФ №526 от 11.07.2001 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» поставлена задача:

**«СОЗДАНИЕ ЕДИНОЙ СИСТЕМЫ
ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ
– СИСТЕМНОГО ОПЕРАТОРА»**

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЙСТВИЙ ВЫПОЛНЕНИЮ РЕФОРМИРОВАНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

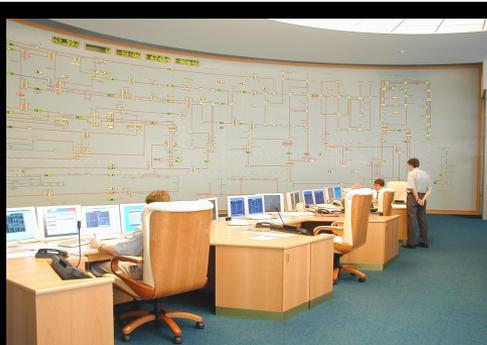
17 июня 2002 г. в Московской регистрационной палате зарегистрировано ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», о чем выдано свидетельство. Зарегистрированы Устав и печать ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» **(ТОЖЕ ЮБИЛЕЙ – 6 МЕСЯЦЕВ!)**

6 августа 2002 г. – учреждены ОДУ – филиалы ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», в которые 1 сентября 2002 г. переданы функции оперативно-диспетчерского управления от ОДУ – филиалов РАО «ЕЭС России» «ЕЭС России»

В октябре 2002 г. ФЭК России утвержден пакет документов по тарифообразованию системного оператора, в соответствии с которым проведена договорная кампания

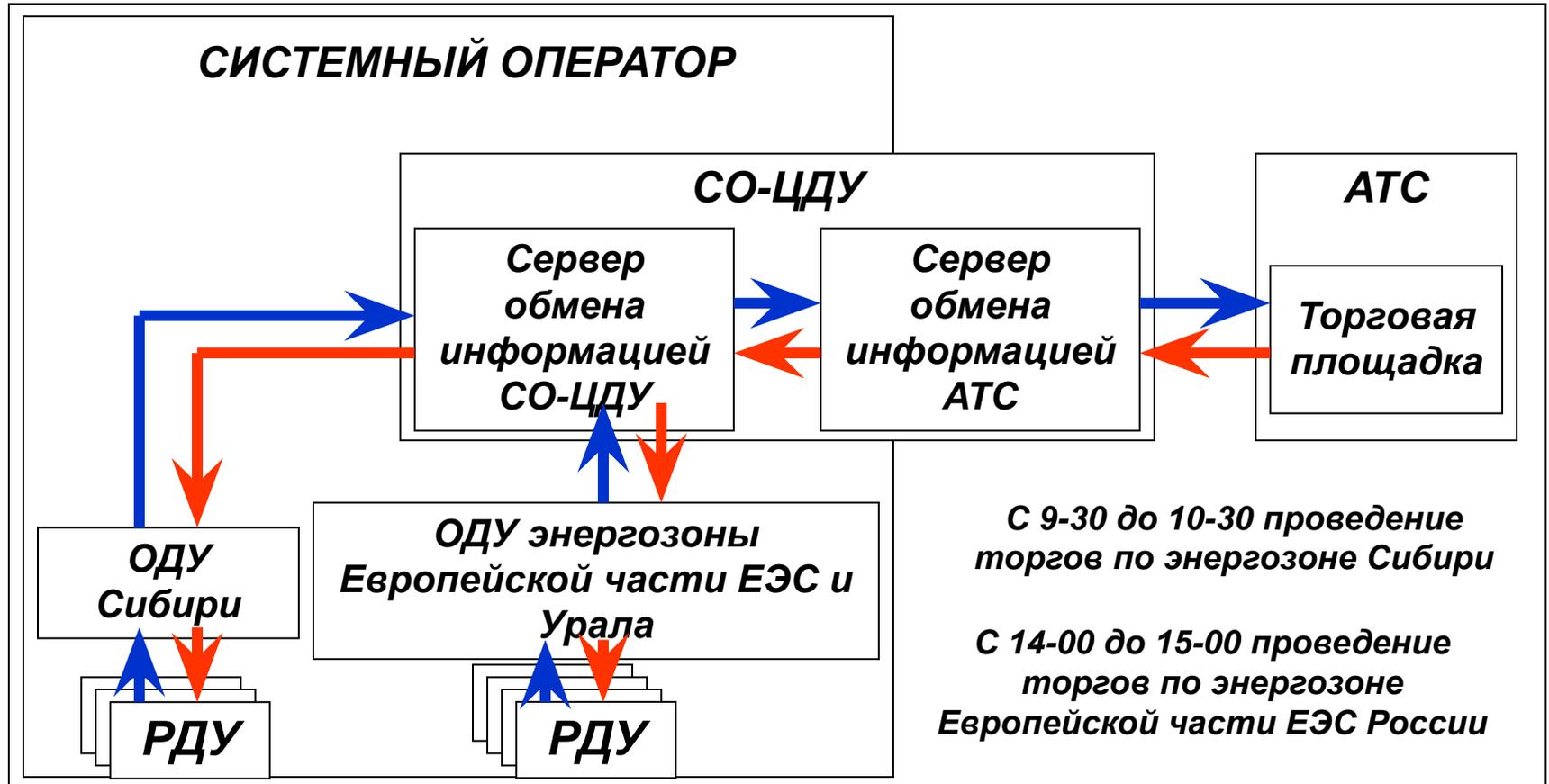
В ноябре 2002 г. созданы пилотные РДУ – филиалы ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в Свердловэнерго, Тулаэнерго, Ставропольэнерго.

Работа по созданию РДУ во всех регионах должна быть завершена до 01.07.2003.



ИМИТАЦИОННЫЕ ТОРГИ - ПОДГОТОВКА К ЗАПУСКУ КОНКУРЕНТНОГО СЕКТОРА «5-15%» ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

С 28 ноября т.г. начал осуществляться полный бизнес-процесс формирования диспетчерского графика по результатам имитационных торгов.



Одна из основных причин запоздалого перехода мировой энергетики к либеральным экономическим моделям – отсутствие соответствующих информационных технологий, необходимых для организации энергетических аукционов.

Подготовка к запуску конкурентного сектора «5-15%» оптового рынка электроэнергии определила СУПЕРЗАДАЧУ:

Создание Автоматизированной системы конкурентного рынка электроэнергии России на базе современных информационных технологий!

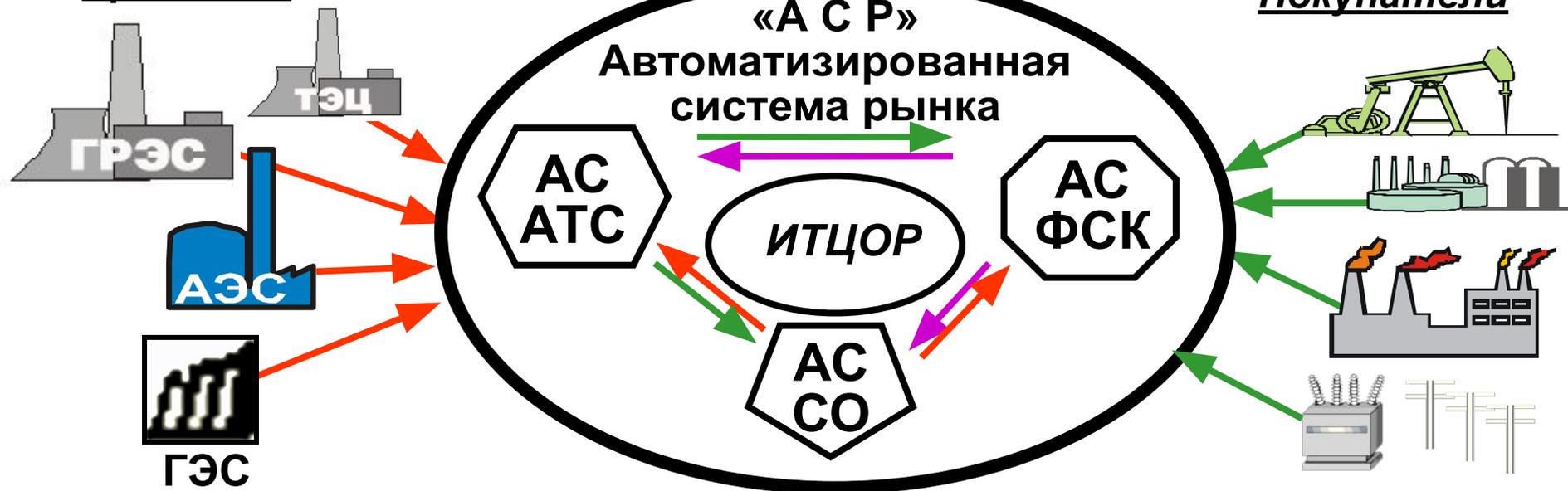
СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР – НЕОТЪЕМЛЕМЫЙ ЭЛЕМЕНТ ИНФРАСТРУКТУРЫ КОНКУРЕНТНОГО РЫНКА



Современные информационные технологии и программно-аппаратные комплексы – залог успеха либерализации энергетики России!

Продавцы

Покупатели



Необходима консолидация сил и ресурсов

Выполнить важную для России историческую миссию по информационно-технологическому обеспечению либерализации рынка электроэнергии его инфраструктурные организации СО, ФСК и АТС смогут только на базе новой Автоматизированной системы

Задача создания Автоматизированной системы конкурентного рынка электроэнергии России является общегосударственной!