

Повышение эффективности генерирующих компаний. Подход Стинс Коман

Гавриил Колмогоров

Руководитель Направления ТЭК

ЗАО «Стинс Коман»

Адрес: 105203, г. Москва, ул. Первомайская, д. 126

Телефон: (495) 231-3040

Факс: (495) 465-9034

E-mail: GKolmogorov@stinscoman.com



- О компании
- Задача технико-экономической оптимизации
- Эффект от внедрения решений на базе IRM.ОПТ
- Место Системы в ИТ-ландшафте компании
- Примеры выполненных проектов

О «Стинс Коман»

- ❑ ГК «Стинс Коман» образована 1992 году
- ❑ Включает **16 компаний**, работающих на различных рынках
- ❑ Головной офис в г.Москва, Россия
 - ❑ Филиалы: г. Санкт-Петербург, г.Уфа
Белоруссия, Узбекистан, Сингапур
- ❑ Более **700** сотрудников
- ❑ Более **300** дилеров в РФ
- ❑ Более **300** сервисных центров в РФ
- ❑ В 2012 году по данным рейтингового агентства «Эксперт» заняла **24 место в числе крупнейших российских компаний** в области информационных и коммуникационных технологий.



Системная и сетевая интеграция

Интеграция IT-решений для топливно-энергетического комплекса

Разработка IT решений для финансовых учреждений

Технологии АСУТП

Дистрибуция оборудования и ПО

Проектирование систем информационной безопасности



Проектирование и поставка оборудования для систем жизнеобеспечения

Обучение: современные информационные технологии, эффективное управление

Техническая поддержка

Проектирование и установка экологических систем

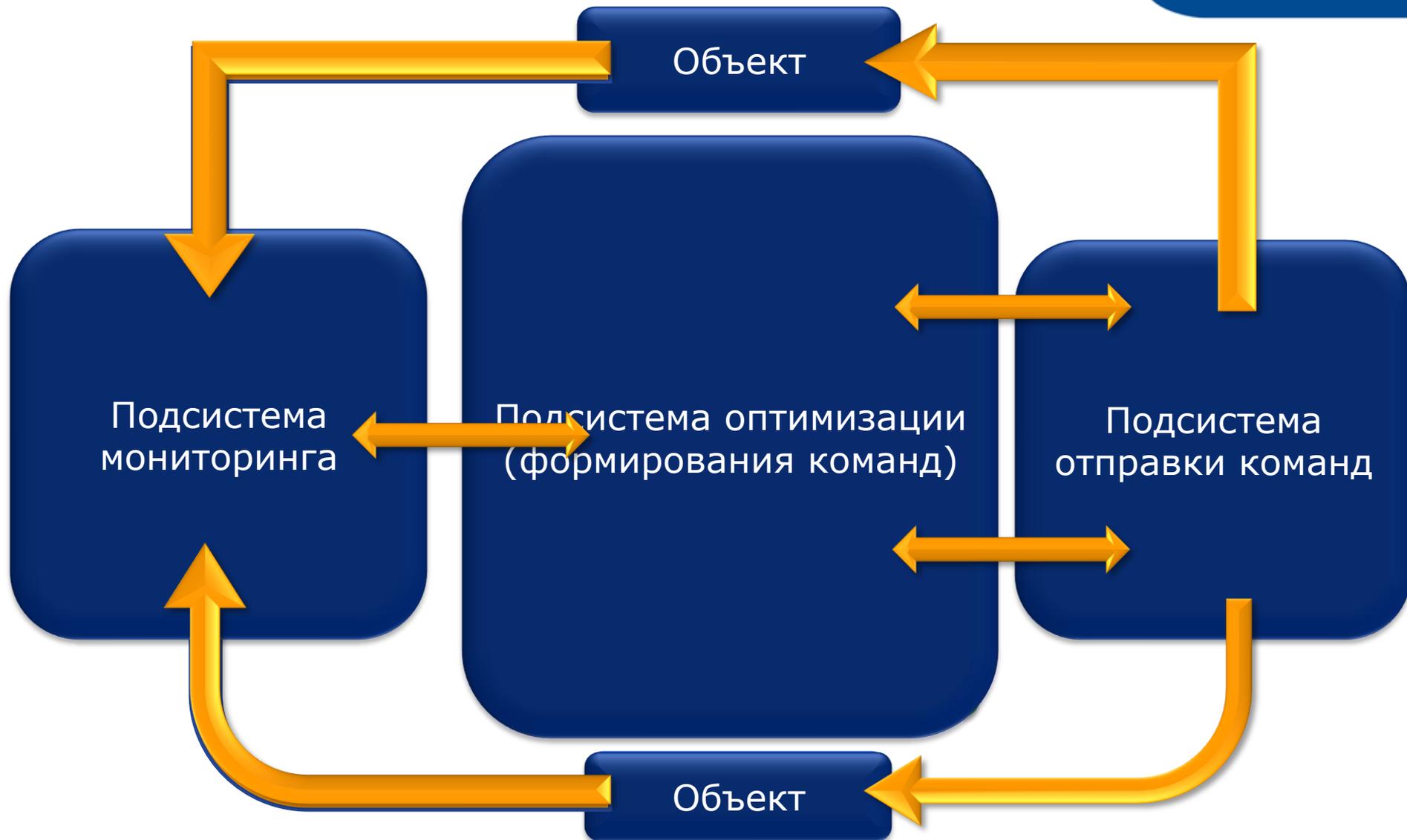
Проектирование и установка центров обработки данных

Пути повышения эффективности

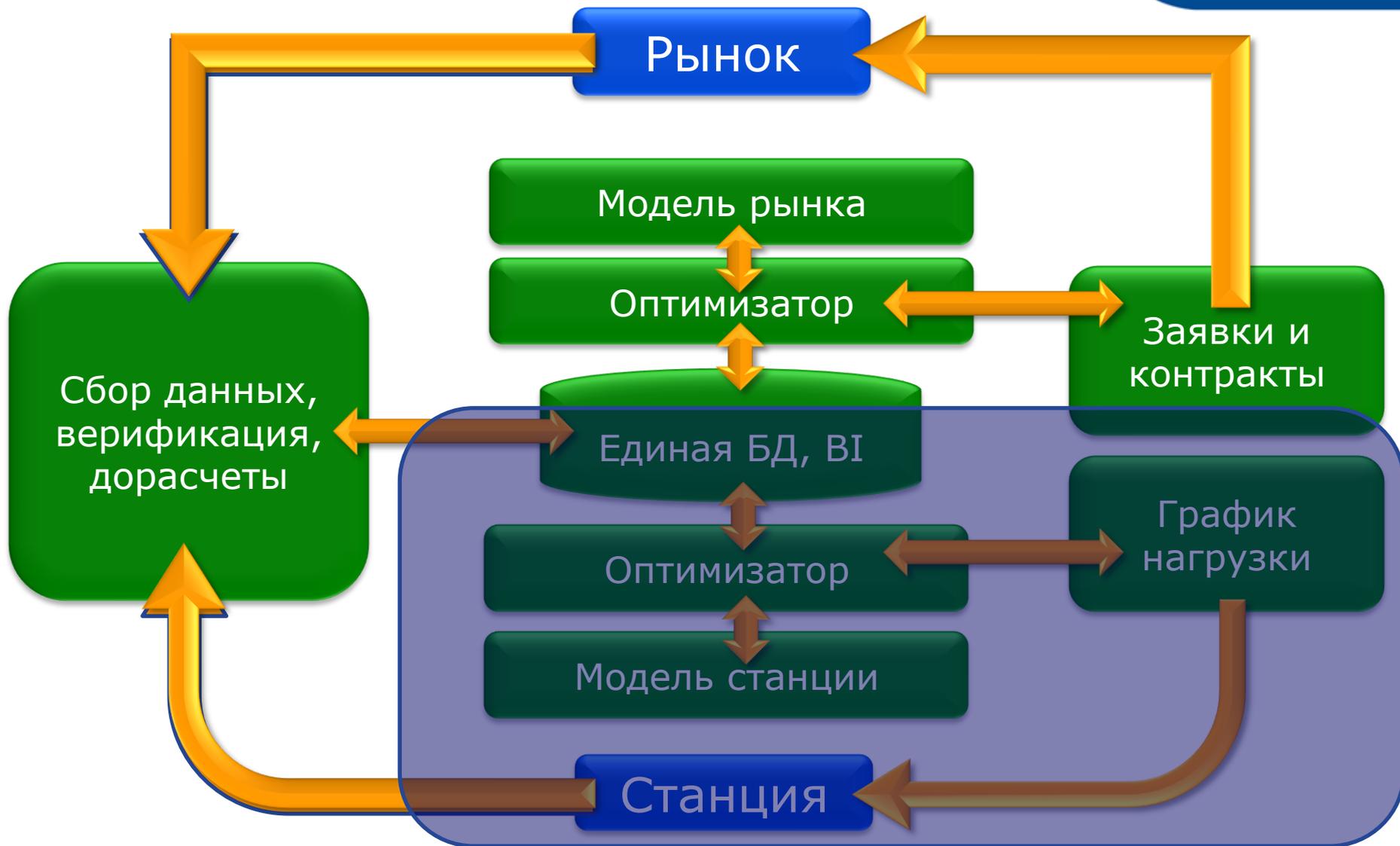
Цель любого проекта ЗАО «Стинс Коман» по внедрению Системы поддержки процессов управления производственными процессами для генерирующей компании:

- 1. Повышение маржинальной прибыли от производства и сбыта электрической и тепловой энергии за счет оптимизации режимов работы и состава оборудования**
- 2. Повышение оперативности, удобства и обоснованности принимаемых решений по управлению производственной деятельностью.**

Концепция построения Системы



Задача оптимизации режимов



Технико-экономическая оптимизация



Решаемые оптимизационные задачи

1. Найти оптимальный график отпуска э/э и формирование заявок РСВ, ВСВГО, ОЦПЗ)
2. Найти оптимальное распределение электрической и тепловой нагрузки по агрегатам
3. Найти оптимальное распределение лимитного топлива
4. Определить оптимальные сроки ремонта оборудования

Эффект от внедрения IRM ОРТ

Источник возврата инвестиций	Результат
Повышение маржинального дохода от производства и сбыта электрической и тепловой энергии за счет оптимального распределения нагрузки между агрегатами ТЭС.	Деньги
Повышение маржинального дохода от продажи электрической и тепловой энергии за счет оптимизации распределения суточного лимита на газ для ТЭС в зависимости от цен РСВ.	Деньги
Повышение маржинального дохода за счет оптимизации состава оборудования в заявке ВСВГО с учетом прогноза цен РСВ и себестоимости производства электрической и тепловой энергии при различном составе оборудования.	Деньги
Снижение величины штрафных санкций за счет повышения оперативности принятия решения и оптимизации распределения нагрузки между агрегатами в случае необходимости непланового ремонта.	Время, Деньги

Достигаемый экономический эффект

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор

« ____ » _____ 2013 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор
ООО «СТИНС КОМАН Корпорейшн»

_____ Б.В. Шагунов

« ____ » _____ 2013 г.

**Методика оценки прогнозного и фактического
экономического эффекта от оптимизации режимов
работы ТЭС с применением технико-экономических
моделей на базе ПО IRM**

**Повышение маржинального дохода на
0,7% - 6,2% от совокупных затрат на топливо
в зависимости от специфики станции**

Автор: ЗАО «Стинс Коман»
Дата создания: 12.03.2012
Дата последнего изменения: 22.03.2013
Версия: 3.0

Москва 2013г.

Срок окупаемости проекта

Затраты по проекту, руб.	10 000 000
Увеличение марж. прибыли на 1 ТЭЦ в год, руб.	36 105 000
Вероятность прогнозирования	Срок окупаемости, месяцев
100% от результатов испытания	3.32
50% от результатов испытания	6.65
30% от результатов испытания	11.07

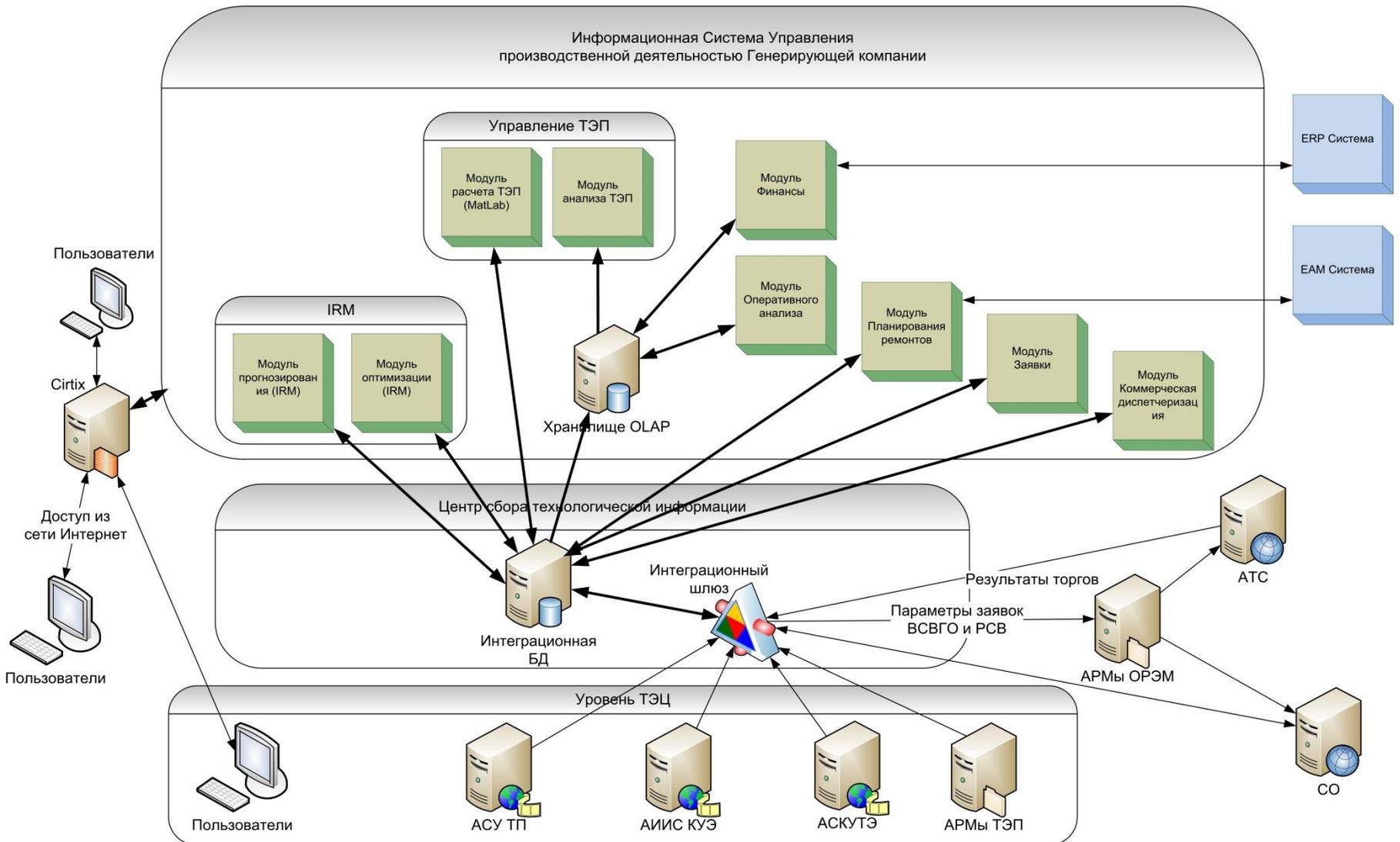
Экономический эффект по результатам сравнительных испытаний

Период	Референсное испытание	Количество дней в периоде	Подтвержденный эк эффект в день испытаний	Итого эк эффект за период для 1 ТЭЦ
Зимний период	ЧебТЭЦ-2	183	173 000	31 659 000
Межсезонье	КирТЭЦ-5	50	81 000	4 050 000
Летний период	НЧебТЭЦ-3	132	3 000	396 000
Увеличение марж. прибыли на 1 ТЭЦ в год, рублей				36 105 000

Затраты по проекту (ориентировочно)

Позиция	Стоимость руб., без НДС
1 ТЭС	
Работы	4 000 000
Лицензии	5 000 000
Техподдержка на год (после ввода в пром.экспл)	1 000 000
ИТОГО	10 000 000

Архитектура Системы



Информация о выполненных проектах



Внедрение системы оптимизации портфеля договоров и управления рисками

Проект успешно завершен

Сданы в эксплуатацию модели 3 ГРЭС.



Технико-экономическое обоснование проекта оптимизации режимов работы электростанций

Проект успешно завершен

Построены и проанализированы модели 12 ТЭЦ, 4 ГЭС, 2 ПГУ.

Информация о выполненных проектах



Построение системы коммерческой диспетчеризации

Проект успешно завершен

Охват - 37 филиалов, 81 ГТП; более 800 показателей; доставка и загрузка 92 макетов



Внедрение системы оптимизации электростанций

Выполнение проекта

Модели 8 ТЭЦ с поперечными связями сданы в опытную эксплуатацию



Внедрение системы оптимизации электростанций

Выполнение проекта

Модели 2 ТЭЦ с поперечными связями сданы в опытную эксплуатацию

Благодарю за внимание

Гавриил Колмогоров
Руководитель направления ТЭК
ЗАО «Стинс Коман»

Адрес: 105203, г. Москва, ул. Первомайская, д. 126

Телефон: (495) 231-3040

Факс: (495) 465-9034

E-mail: GKolmogorov@stinscoman.com