



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт
по проектированию энергетических систем и электрических сетей
«ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»



К вопросу о комплексном проектировании ЦПС



Директор по АСУ – Горожанкин П.А.



ВВЕДЕНИЕ



ИСТОРИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ПОДДЕРЖКИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

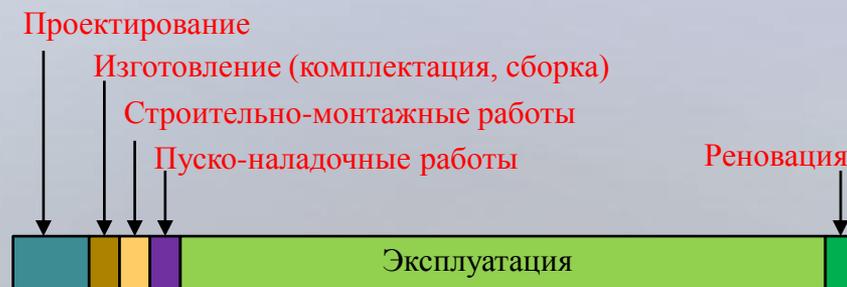
1. САПР
2. САПР + инженерное ПО (DigiSi)
3. Фрагменты САПР ЦПС + инженерное ПО.
4. Фрагменты САПР ЦПС + инженерное ПО + САПР.
5. **Интегрированная программная среда (ИПС)** для всех этапов жизненного цикла (только при ЦПС-реализации)

* - каждый последующий этап дороже предыдущего

ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ИПС

- Обязательность получения существенных преимуществ.**
- Комплексность (минимум стыков):**
 - охват всех разделов проекта (в т.ч. – традиционные);
 - охват всех этапов проектирования;
 - охват всех этапов жизненного цикла;
- Информационный фундамент – ИЕС 61850.**
- WYSIWYG-интерфейс (What You See Is What You Get - «что видишь, то и получишь»).**
- Автоматическая ресинхронизация проекта после внесения изменений.**
- Прямое преобразование проекта в загрузочные программные модули.**

ЭТАПЫ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА ЭНЕРГООБЪЕКТА



ОСОБЕННОСТИ ИПС

- ИПС создается параллельно с разработкой компонентов и доработкой силового электрооборудования.
- ИПС - единственное средство визуализации проекта.
- ИПС определяет требования к устройствам (а не наоборот).



СТРУКТУРА ИНТЕГРИРОВАННОЙ ПРОГРАММНОЙ СРЕДЫ



Интегрированная программная среда (ИПС)

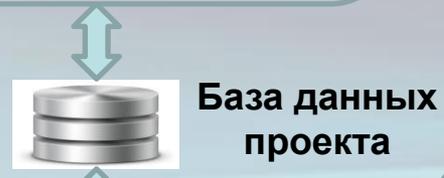
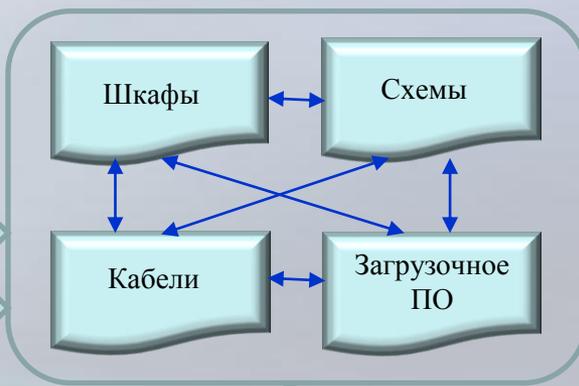
Базы данных ПТС

- Силовое электрооборудование.
- Активные компоненты (IED, MU, коммутаторы)
- Пассивные компоненты (клеммы, кабели, шкафы, .)



Базы данных внешние

- Специализированные расчетные программы
- Нормативные и справочные материалы



Проектировщики

РЗА, РАС, СОПТ



Противоаварийная автоматика



АСУ ТП, РА, ОМП, ИБ, СМРР, АИИС КУЭ

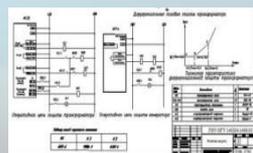


Связь

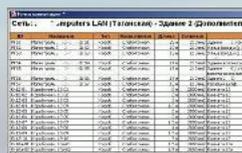
Инженерные системы



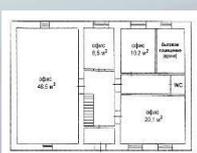
Представления проекта



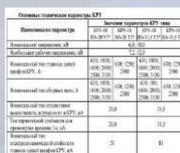
Принципиальные схемы



Опросные листы (шкафы с IED, РУ-0.4 кВ, КРУ)



Размещение техсредств



Кабельный журнал



Монт. схемы



Задание на параметрирование



Сметы



Перечень элементов



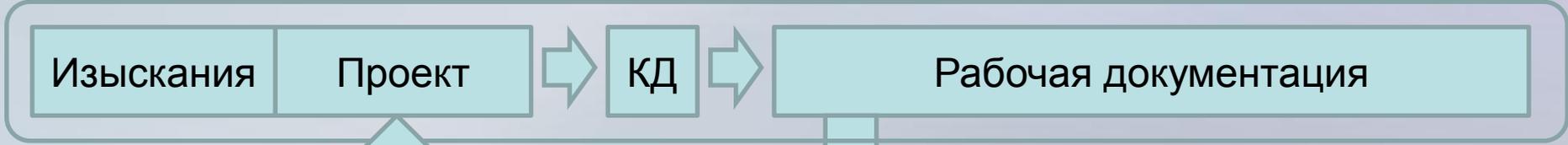
Загрузочное ПО



ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ (проект – КД – рабочая документация)



Проектные организации



Согласующие организации

Строительно-монтажные организации

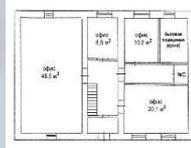
1. АО «СО ЕЭС»:

- Техническое задание.
- Расчетная модель. Результаты расчета режимов, токов КЗ
- Выбор главной схемы.
- Результаты расчета устойчивости.
- Выбор принципов ПА.
- Схема размещения ИТС.
- Принципиальные схемы ПА и РЗА

2. Смежные организации.

3. ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА

4. ПАО «ФСК ЕЭС» (ЦИУС, МЭС, ПС)



Размещение техсредств

Опросные листы (шкафы с IED, РУ-0.4 кВ, КРУ)



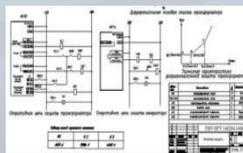
Монт. схемы

Кабельный журнал

Перечень элементов

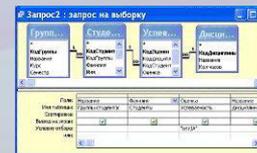
Сметы

Пуско-наладочные организации



Принципиальные схемы

Опросные листы (шкафы с IED, РУ-0.4 кВ, КРУ)



Задание на параметрирование

Сметы



Загрузочное ПО



ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИПС НА ЭТАПАХ ИЗГОТОВЛЕНИЯ – МОНТАЖА - НАЛАДКИ



ИЗГОТОВЛЕНИЕ



- Выгрузка из проекта материалов для изготовления.
- Автоформирование конструкторской документации.
- Роботизированная сборка шкафов.
- Унификация компонентов (большой запас комплектующих).
- Заводское тестирование устройств по типовым программам.

МОНТАЖ

- Выгрузка из проекта материалов для СМР
- Перемонтаж проводных интерфейсов электрооборудования (при модернизации без замены силового электрооборудования).
- Монтаж МУ

НАЛАДКА



- Корректировка проекта по последним указаниям СО ЕЭС и Заказчика.**

Анализ проекта:

- загрузка в RTDS: схемы ПС и схемы энергорайона (расчетная модель этапа проектирования), модели системы управления (выгрузка из ИПС);
- загрузка на сервер моделирования: модели системы управления ПС
- тестирование модели системы управления с моделью ПС и прилегающей энергосистемы (КЗ, качания, ОМП, ...)

работы на объекте

- Автономная наладка шкафов.
- Визуализация проекта. Автоматизированное опробование смонтированной системы управления с RTDS-моделью электрооборудования подстанции.
- Наладка смонтированной системы управления совместно с электрооборудованием подстанции:**
 - настройка алгоритмов диагностики электрооборудования;
 - настройка политик инфобезопасности
 - комплексное опробование с ТЕСТ-имитацией первичного тока;
 - ввод в работу (постановка под напряжение).



ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИПС НА ЭТАПЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ. ПЕРСПЕКТИВА



Подстанция



Оперативный персонал

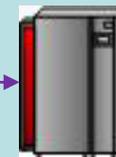
- работа с централизованным тренажером



Инженерный персонал (РЗА, ПА, АСУ)

- визуализация проекта при анализе аварийных отключений
- контроль неизменности проекта в процессе эксплуатации
- выгрузка актуальной версии проекта для модернизации

Проектная организация



ПЕРСПЕКТИВА

Инфраструктурные изменения

- 1) Обновление разделов ИЕС 61850, посвященных проектированию, наладке, эксплуатации.
- 2) Поддержка компонентами ЦПС (IED, МУ, коммутаторы) требований ИПС.
- 3) Адаптация силового электрооборудования (датчики, унификация проводных интерфейсов) под требования ИПС.
- 4) Доработка НТД с учетом ИПС-технологии:
 - задание на проектирование (ТЗ), проект (П);
 - рабочая документация (РД), конкурсная документация (КД);
 - инструкции для ОП, методология СМР и ПНР.

Рыночные изменения

- Расширение аутсорсинг-услуг (появляется большой пласт информации).
- Расширение рынка технологического и диагностического ПО и IED с интегрированными функциями.
- Опережающее развитие программного обеспечения по сравнению с аппаратной частью.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт
по проектированию энергетических систем и электрических сетей
«ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»



*Лучше взять и изобрести завтрашний день,
чем переживать о том, что вчерашний был
так себе.*

(Стив Джобс)

Горожанкин Павел Алексеевич

Тел. раб.: +7 (495) 652-93-51

Тел. моб.: +7 (903) 745-94-48

E-mail: Gorozhankin_P@aoesp.ru



105318, Россия, г. Москва, Ткацкая ул., д.1,
Тел. +7 (495) 962-93-01, Факс: (495) 963-12-64