



Типовое решение ТООР для генерирующих компаний на базе 1С:Предприятие



Дятлов Сергей Николаевич
Директор по ИТ ОАО «ОГК-5»



Уровни управление основными фондами энергопредприятия

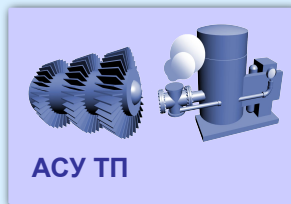
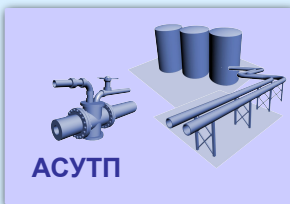
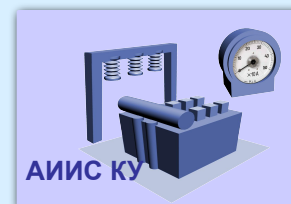
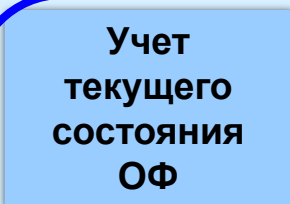
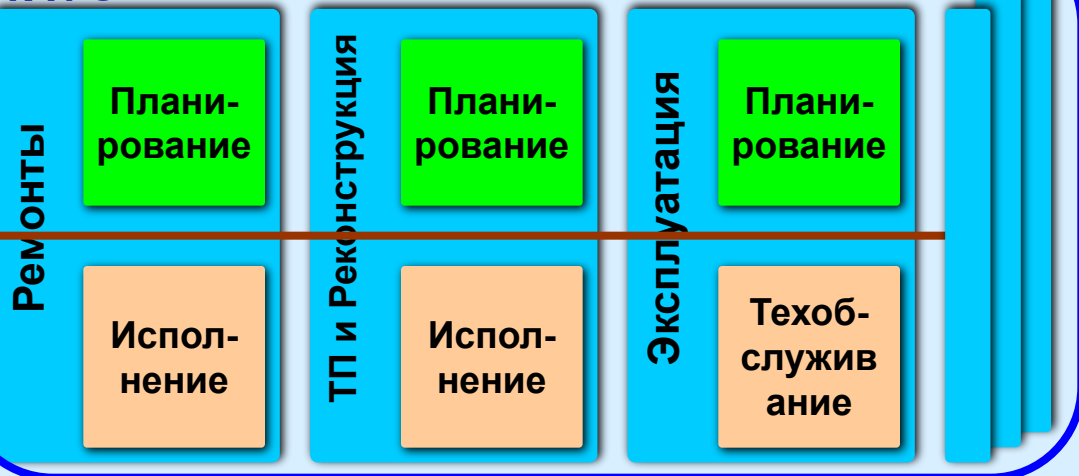
Стратегическое управление процессами (планирование)

Оперативное управление процессами (учет)

Оперативное управление энергообъектом

Управление оборудованием (технологическими объектами)

К И С



С А П



Функциональный состав задачи «ТОиР» энергопредприятия

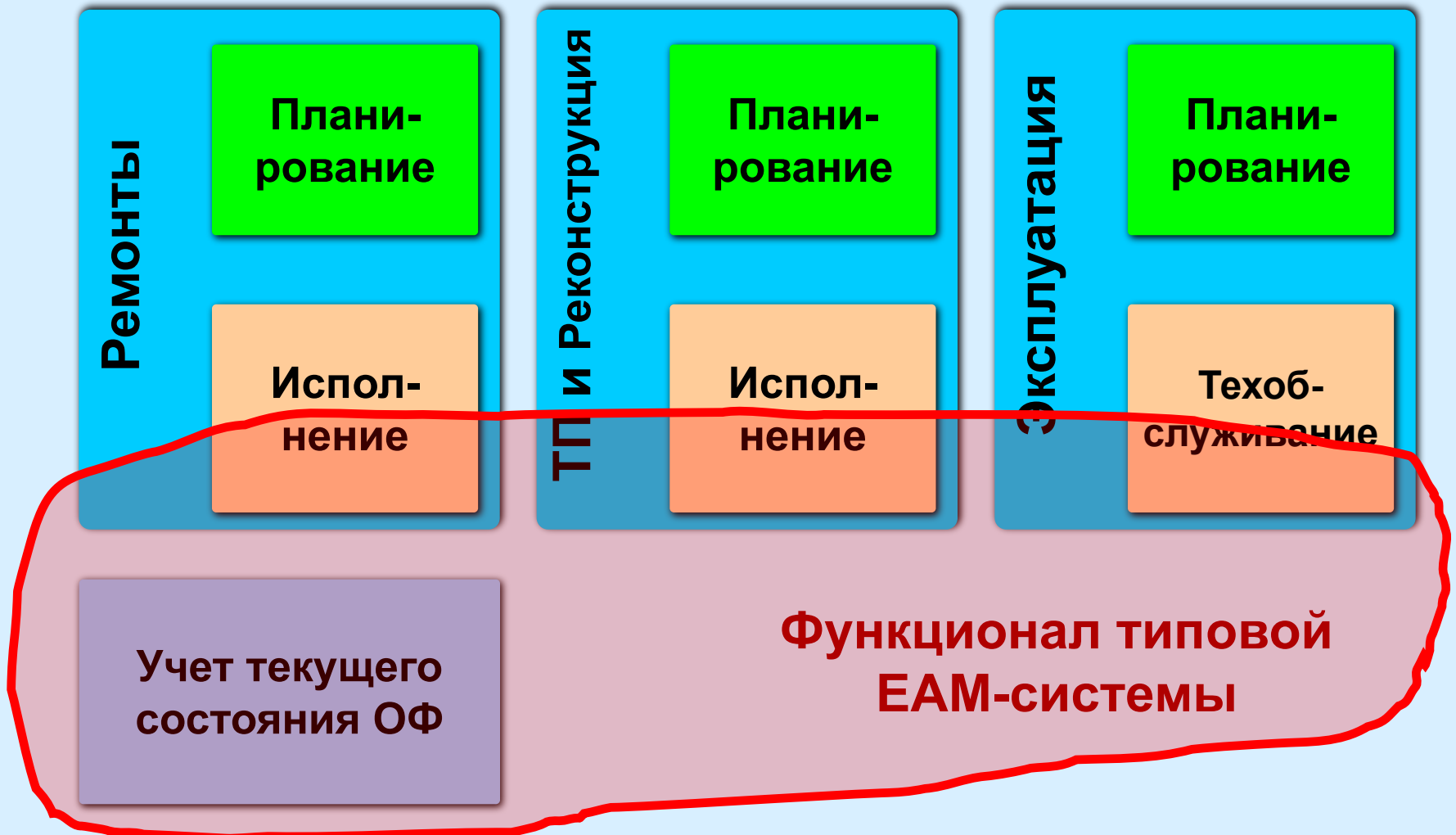
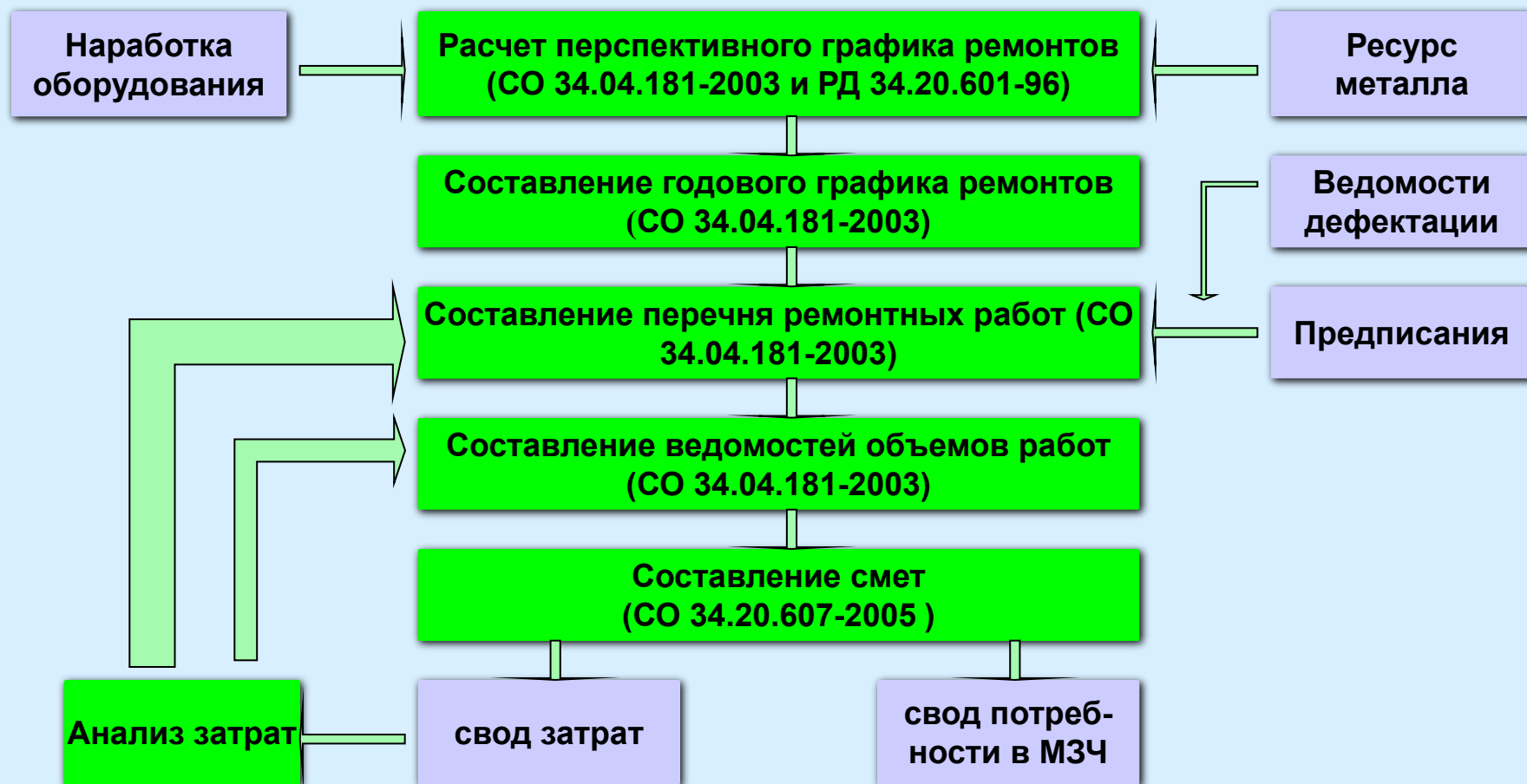




Схема процесса планирования годовой ремонтной программы





Расчет перспективного графика ремонтов (СО 34.04.181-2003 и РД 34.20.601-96)

Журнал документов РемЦикл (...)

Год: 01.01.05

Продолжительность ремонтного цикла на: 01.01.05

Оборудования: Энергоблоки

№	Конек	Наработ...	Наработ...	Наработ...	ПоМет.
00	02.04.00	221696	246743	4938	2500
99	30.12.99	223891	253296	4938	2500
01	15.08.01	235777	255104	4938	2500
04	31.12.04	227506	227506	4938	2500
02	27.10.02	224369	233725	4938	2500

Таблица
Перспективного графика ремонта и модернизации
основного оборудования ОАО "Конаковская ГРЭС"
на 2006 - 2011 гг.

Расчет по РД 34.20.601-96
с учетом ограничения по ресурсу металла

№№ блоков	Последний КапРемонт Начало	Окончание	2006	2007	2008	2009	2010	2011
1	01.01.00	02.04.00	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем
2	17.08.99	30.12.99	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем
3	10.05.01	15.08.01	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем
4	03.09.04	31.12.04	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Кап.Рем	Тек.Рем
5	27.07.02	27.10.02	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Кап.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем
6	11.08.01	11.11.01	Кап.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем
7	01.06.00	10.12.00	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем	Тек.Рем

Таблица2 *

Таблица2.

Расчет
календарной продолжительности ремонтного цикла
на 01.01.05

СО 34.04.181-2003

№ блоков	Последний кап. ремонт Начало - Окончание	Наработка до 01.01.05	Наработка до послед. го кап. рем.	Наработка от послед. кап. рем. до 01.01.05	Наработка в 2004 г.	Период до след. кап. ремонта	Год	Месяц	Планируем наработка при назнач. ресурсе	Период до след. кап. рем. по ресурсу металла	Год	Месяц	Ограничение по ресурсу металла	Пр	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
лок №1	01.01.00 02.04.00	246743	221696	25047	4938	2.3	2007	Апрель	255696	0.84	2005	Октябрь	250000		
лок №2	17.08.99 30.12.99	253296	223891	29405	4938	1.18	2006	Февраль	257891	-0.85	2004	Февраль	250000		
лок №3	10.05.01 15.08.01	255104	235777	19327	4938	3.77	2008	Сентябрь	269777	-1.31	2003	Август	250000		
лок №4	03.09.04 31.12.04	227506	227506	0	4938	8.74	2013	Сентябрь	261506	5.78	2010	Сентябрь	250000		
лок №5	27.07.02 27.10.02	233725	224369	9356	4938	6.34	2011	Апрель	258369	4.19	2009	Февраль	250000		
лок №6	11.08.01 11.11.01	243418	226201	17217	4938	4.32	2009	Апрель	260201	1.69	2006	Август	250000		
лок №8	01.06.00 10.12.00	219067	205000	14067	4938	5.13	2010	Февраль	239000	7.95	2012	Ноябрь	250000		



Составление годового графика ремонтов (СО 34.04.181-2003)

Ремонты : Отбор График: Блоки (01.01.05-31.12.05)

График: Блоки на 2005 год

Объект	Вид	Начало	Дней	Окончание
Блок №5 300МВт	Текущий	18.02.05	16	06.03.05
Блок №4 300МВт	Текущий	07.03.05	16	23.03.05
Блок №7 300МВт	Текущий	24.03.05	16	08.04.05
Блок №1 300МВт	Текущий	09.04.05	16	24.04.05

График ремонтов

Годовой график ремонтов на 2005 год Блоки

Блоки

Линейные графики (внутренние) Графики ремонта энергоблоков

План План

Факт Факт

ЛИНЕЙНЫЙ ГРАФИК РЕМОНТОВ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОАО "Конаковская ГРЭС" на 2005год

Представительство РАО ЕЭС, акционерное общество, электростанция, наименование оборудования	Мощность, МВт, паропроизводительность, т/ч	Вид ремонта	Начало ремонта	Окончание ремонта	Продолжительность ремонта, суток	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь
						1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОАО "КГРЭС"														
Блок №1 300МВт	300	ТР	09.04.05	24.04.05	16				9 — 24					
Блок №2 300МВт	300	КР	01.08.05	09.12.05	130								1 —	
Блок №3 300МВт	300	СР	30.06.05	31.07.05	32						30 —	31		



Составление перечня ремонтных работ (СО 34.04.181-2003)

Ремонт - 2315

Регистрация | Сроки | Работы

Блок №1 300МВт
№ п/п 2315

Подразделения: Котельное оборудование, Электроцех, КТЦ, Турбинное оборудование, ЦТАИ, Хвещех

Перечень работ подразделений

В.	В.	Начало	Конiec
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.0
+	+	18.07.06	15.11.06
+	+	18.07.06	15.11.06
+	+	18.07.06	15.11.06

Содержание работы
Капитальный ремонт Блок №1 300МВт

ВнеПлановая Планируется

Объект: АСУ ТП блока/Оборудование химконтроля и газового анализа

Вид: Капитальный | ПроРаб: ЦТАИ

Тип: Типовые | СверхНорм. | Исполнитель: Группа химконтроля

Срок: С 18.07.06 По 15.11.06

Примечание: Замена дымномеров ДМП5 на анализаторы содержания дыма АДС-04 (4шт.)

Основания:

- 1 Техническое решение № 04-05 от 01.02.05
- 2
- 3

Инженер по Ремонту: Михетов В.М. / УР

Записать | Закрыть

Оборудование химконтроля и га	Замена дымномеров	Группа химконтроля	нет
Оборудование химконтроля и га	Замена дымномеров	Участок №4 ЭЦ ЗРП	нет
Оборудование химконтроля и га	Замена кондуктомет	Группа химконтроля	нет

Перечень
ремонтных работ и документацн по обоснованию их выполнения
на ОАО "Конаковская ГРЭС" в 2006 г. за период с 01.01.06 по 31.12.06

Все Типы работ
Все Подразделения
Блок №1 300МВт

Место установки, блок	Оборудование, узел, система	Наименование	Кр	Сроки	Исполнитель
Энергоблоки					
Блок №1 300МВт. Капитальный ремонт					
Котельное оборудование					
Типовые работы					
	Установка-снятие д				
	Каркас котла, лестницы и площадки, др. м-к.	Кр		КЦ ЗРП 18.07.06 - 15.11.06	
	Поверхности нагрева.	Кр		КЦ ЗРП 18.07.06 - 15.11.06	

Перечень работ

Показать: Все | ремонтные работы | За 2006 год

Выбрать только *

Период с: 01.01.06 по: 31.12.06

Состояние: []

Вид Графика: Блоки

Вид Ремонта: []

Объект Ремонта: Блок №1 300МВт

Объект Работ: []

Только Внеплановые

Исполнитель:

- Все
- ХозСпособ
- Сторонние



Составление ведомостей объемов работ (СО 34.04.181-2003)

Компьютеризированная журнальная ведомость работ

Основной | Расширенный | Фильтр

Ведомости
за 2006 год | Сортировать

Фильтр
Подразделение: Котельное оборудование
Работы: |
Состояние: |

Ведомость объема
Котельное оборудование/Поверхности нагрева
Замена труб НРЧ "фронт" корпус "Б"

№ п/п	Позиция работ по справочнику	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во
1	01 0101020101	Замена труб экранов котлов ПК-41 (НРЧ) при длине трубы до 8м и диаметре труб до 38мм	тн	2,5
2	01 0101040101	Изготовление труб экранов котлов ПК-41 (НРЧ) при диаметре труб до 38мм и длине труб до 4м	тн	2,5
3	01 0103010101	Замена отдельных элементов поверхностей нагрева (опор, стойка, деталь дистанционирования или крепления, групповая скользящая опора, подвеска) массой до 1кг	шт	32

Котельное оборудование/Поверхности нагрева. Замена труб НРЧ "фронт" корпус "Б"

Ведомость на утверждение

№ п/п	к №№ работ	Наименование	Ед. изм	Кол-во
1	2	3	шт	32
1	1.1	Аргон	шт	284
2	1.14, 1.17	Асбест хризотилковый А-4-30 ГОСТ 12871-93	шт	2
3	1.9	Асбополотно	шт	6
4	1.1, 1.6, 1.7, 1.8, 1.10	Ацетилен	шт	4,7
5	1.14	Кирпич диатомитовый 250X123X65 КПД400-И, ТУ 5764-002-25310144-99	шт	6
6	1.12, 1.13	Кирпич шамотный нормальный 250X124X65 ША-5 ГОСТ 8691-73	шт	6
7	1.1, 1.6, 1.7, 1.8, 1.10	Кислород газ "гн" ГОСТ5583-78	шт	0,4
8	1.15	Крошка шамотная ГОСТ 23037-99	тн	2,1
9	1.12, 1.13, 1.17	Мертель шамотный МШ-31 ГОСТ 6137-80	тн	5,1
10	1.15	Порошок шамотный ЗШБ ГОСТ 23037-99	тн	4,5
11	1.14, 1.15, 1.17	Портландцемент 400 ГОСТ 10178-85	тн	14
12	1.16	Проволока Ф4мм 12Х18Н10Т ГОСТ 18143-72	тн	5,1
13	1.10	Сталь круглая Ф6 ГОСТ 2590 Ст3 ГОСТ 535	тн	4,5
14	1.16	Сталь листовая б=3мм 08Х18Н10Т ГОСТ5632	тн	14
15	1.5	Сталь листовая б=3мм ГОСТ 16523-97 Ст3 ГОСТ 535	тн	3
16	1.2	Труба 32х6 ТУ14-3-460 12Х1МФ ТУ 14-1-1529	шт	3
17	1.15	Цемент глинозёмистый ГЦ-50 ГОСТ 969-91	шт	3
18	1.1	Электроды сварочные Ф2,5 ЦЛ - 39 ГОСТ9467-82	шт	3
19	1.7	Электроды сварочные Ф3 ЦЛ-20М ГОСТ9467-75	шт	3
20	1.3, 1.4, 1.16	Электроды сварочные Ф3 ЦЛ-15 ГОСТ10052-75	шт	3
21	1.4, 1.6, 1.10	Электроды сварочные Ф4 УОНИ-13/55 ГОСТ9467-75	шт	3
22	1.7	Электроды сварочные Ф4 ЦЛ - 20М ГОСТ9467-75	шт	3

Ведомость объема № КО-1328 на Типовые работы
Текущий ремонт Блок №4 300МВт
Котельное оборудование/Поверхности нагрева. Замена труб НРЧ "фронт" корпус "Б"

№	Технологическая Операция	по ССП	Код ССП
1	Замена труб экранов котлов ПК-41	Замена труб экранов	сп01010102010
2	Изготовление труб экранов котлов ПК-41	Изготовление труб	сп01010104010
3	Замена отдельных элементов поверхностей нагрева	Замена отдельных элементов	сп01010301010
4	Замена отдельных элементов поверхностей нагрева	Замена отдельных элементов	сп01010301030
5	Изготовление отдельных элементов поверхностей нагрева	Изготовление отдельных элементов	сп01010302010
6	Ремонт трубопровода при диаметре до 38мм	Ремонт трубопроводов	сп01050101010
7	Переварка дефектных стыков труб при диаметре до 38мм	Переварка дефектных стыков	сп01050402080

Наименование по ССП: ССП <-> Тех.Оп.

Замена труб экранов котлов ПК-41 (НРЧ,СРЧ,ВРЧ) при длине трубы до 8м и диаметре труб до 38мм, установка новых с деталями дистанционирования, сварка. Восстановление металла.

Нач.УлР: В.Ю. Краснов | Нач.СлР: А.В. Катюшин

Ведомость на утверждение

№ п/п	к №№ работ	Наименование
1	2	3
1	1.4	Деталь крепления НРЧ Кронштейн 20Х23Н13 С-124517
2	1.3	Деталь крепления НРЧ Скоба 20Х23Н13 С-124517
3	1.1, 1.2, 1.7	Круг шлифовальный 125х20х32



Составление смет (СО 34.20.607-2005)

Планирование Журнал смет

сновой | Расширенный | Фильтр

Сметы за 2006 год

Фильтр: Подразделение: Котельное оборудование

№	В	X	Номер	Ремонт	Вид	Ра...	Объект	Стоимо...	По Актам
Д	КО-72		Блок №3 300МВт	Текущ	Типов	Котельное оборудование		2316,89	
Д	КО-73		Блок №6 300МВт	Текущ	Типов	Котельное оборудование		1933,49	
Д	КО-74		Блок №7 300МВт	Текущ	Типов	Котельное оборудование		2318,42	
П	КО-75		Блок №5 300МВт	Средн	Типов	Котельное оборудование		3657,81	
Д	КО-76		Блок №4 300МВт	Текущ	Типов	Котельное оборудование		2321,21	
Д	КО-77		Блок №8 300МВт	Текущ	Типов	Котельное оборудование		1972,00	
П	КО-78		Блок №1 300МВт	Капит	Типов	Котельное оборудование		10154,76	
П	КО-85		Блок №4 300МВт	Текущ	Типов	Каркас котла, лестницы		67,45	
П	КО-86		Блок №1 300МВт	Капит	Типов	Трубопроводы		114,34	
Д	КО-84		Блок №5 300МВт	Средн	Типов	Трубопроводы		41,58	
Д	КО-86		Блок №7 300МВт	Текущ	Типов	Трубопроводы		41,58	
П	КО-146		Блок №1 300МВт	Капит	Сверст	Поверхности нагрева		12595,29	

Утв. Технический директор ОАО

СМЕТА № КО-146 на 2006 г. на Сверхтиповые работы Капитальный ремонт Блок №1 300МВт Котельное оборудование/Поверхности нагрева
(Замена фронтных пакетов промежуточного перегрева - II ступени котла)

Смета - КО-146

Итого | Ведомости

Смета № КО-146 за 2006 г. Подразделение Котельное оборудование

Ремонт: Блок №1 300МВт

Объект: Котельное оборудование/Поверхности нагрева

Исполнитель: Подряд

Статья	Затрат	План	Факт	Остаток
Стоимость рабочей силы по СБЦ		704 478,34		704 478,34
Стоимость рабочей силы с Коэф. = 0,7		493 134,84		493 134,84
Доплата за Условия труда (2,2 %)		10 848,97		10 848,97
Доплата за Выслугу лет (5,2 %)		25 643,01		25 643,01
Доплата за Трансп. Загот. Расходов (11 %)		236 385,50		236 385,50
Стоимость рабочей силы по Калькуляциям				
ИТОГО стоимость рабочей силы		529 626,82		529 626,82
Стоимость Материалов		212 959,91		212 959,91
с учетом Трансп. Загот. Расходов (11 %)		236 385,50		236 385,50

Шифр затрат

Нач. ЧП: 29.09.05

В. Ю. Краснов

Нач. С.Р.: А. В. Катошин

Сводная таблица к Смете № КО-146

Капитальный ремонт Блок №1 300МВт Котельное оборудование/Поверхности нагрева

№ п/п	Наименование статьи затрат	Сумма (руб.)
1.	Стоимость рабочей силы	493 134,84
	Доплата за Условия труда (2,2 % от п.1)	10 848,97
	Доплата за Выслугу лет (5,2 % от п.1)	25 643,01
	Доплата за Трансп.-вку Давальческих (0 % от п.1)	0,00
	Работы по калькуляциям	0,00
	Командировочные расходы	0,00
	Прочие расходы	0,00
	Итого стоимость рабочей силы	529 626,82
2.	Стоимость материалов	236 385,50
3.	Стоимость запчастей	11 829 278,66
	Всего по смете:	12 595 288,98
	НДС 18 %	2 267 152,02
	Всего по смете с учетом НДС:	14 862 441,00

Стоимость работ

№ п/п	Позиция работ по справочнику	Наименование работ
1	1	3
1	1	1
1.1	01 0102020202 k0,9	Замена ПП горизонтального исполнения при диаметре труб 42мм (вес 1 блока 14,3тн)
1.2	01 0504010301	Снятие и установка старой опоры трубопровода ф426х18мм
1.3	01 0504010604	Снятие и установка старой подвески трубопровода ф273мм
1.4	01 0504030101	Предварительный и сопутствующий подпорез швов трубопровода ф273мм
1.5	01 0504030201	Предварительный и сопутствующий подпорез швов трубопровода ф426х18мм
1.6	01 0504030202	Предварительный и сопутствующий подпорез швов трубопроводов ф426х28мм
1.7	01 0504040101	Термическая обработка сварных швов трубопроводов ф 273мм
1.8	01 0504040201	Термическая обработка сварных швов трубопроводов ф 426х18мм
1.9	01 0504040202	Термическая обработка сварных швов тр-ов ф426х28мм
1.10	01 0801010101	Снятие и установка листов наружной обшивки котла
1.11	01 0801020101	Изготовление листов наружной обшивки
1.12	01 0801020101 K1,2	Изготовление листов наружной обшивки из староподных листов
1.13	01 0802020101	Снятие и установка лестниц и площадок массой до 0,2тн
1.14	01 0802020201	Снятие и установка лестниц и площадок массой свыше 0,2 до 0,5тн
1.15	01 0803010101	Замена мкнструкций масса элементов до 0,02тн
1.16	01 0803010201	Замена мкнструкций масса элементов свыше 0,02 до 0,05тн
1.17	01 0803020101	Изготовление мкнструкций масса элементов до 0,02тн
1.18	01 0803020201	Изготовление мкнструкций масса элементов свыше 0,02 до 0,05тн

Стоимость материалов

№ п/п	к №№ работ	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена (руб.)	Сумма
1	27, 36	Шпатель шпатонный нормальный 250х124х65 ША-5 ГОСТ 8691-73	тн	1,1	9 990,00	
2	30, 31, 33, 35	Заполнитель шпатонный ЭША 2 ГОСТ 23037-99	тн	2	3 420,00	
3	27	Кирпич диатомитовый 250х123х65 КПД400-И, ТУ 5784-002-25310144-99	м3	1,2	6 500,00	
4	21, 23, 25	Кирпич шпатонный нормальный 250х124х65 ША-5 ГОСТ 8691-73	тн	3,25	2 300,92	
5	21, 23, 25, 36	Мертель шпатонный МШ-31 ГОСТ 6137-80	тн	1,1	1 820,34	
6	30, 31, 33, 35, 36	Портландцемент 400 ГОСТ 10178-85	тн	1,37	1 560,00	
7	17	Сталь крупная Ф12 Ст3 ГОСТ 2590 ГОСТ 535	тн	0,1	18 987,00	
8	18	Сталь крупная Ф4 ГОСТ 2590 Ст3 ГОСТ 535	тн	0,225	18 987,00	
9	11, 17, 18	Сталь листовая б=3мм ГОСТ 16523-97 Ст3 ГОСТ 535	тн	0,825	18 900,00	
10	17, 18	Сталь угловая равнополочная б3хб Ст3 ГОСТ 8509-93	тн	0,35	16 200,00	
11	7, 8, 9	Ткань асбестовая марка АТ-16 ширина 1550 мм ГОСТ 8102-78	м2	25	2 375,00	
12	30, 31, 33, 35, 36	Цемент глинозёмистый ГЦ-50 ГОСТ 969-91	тн	1,371	9 260,00	
13	18	Швеллер 14 Ст3 ГОСТ 8240	тн	0,4	17 200,00	
14	17	Швеллер 16 Ст3 ГОСТ 8240	тн	0,1	17 200,00	
15	36	Шнур асбестовый пуховый ШАП ГОСТ 1779	кг	50	40,47	
16	13, 15, 17	Электроды сварочные Ф2,5 ЦУ-5 ГОСТ9467-75	тн	0,034	58 500,00	
17	10, 12	Электроды сварочные Ф3 МР-3 ГОСТ9467-75	тн	0,027	22 800,00	
18	2, 3, 13, 14, 16, 18	Электроды сварочные Ф3 УОНИ-13/55 ГОСТ9467-75	тн	0,105	24 500,00	
19	17	Электроды сварочные Ф3 ЦУ-3М ГОСТ9467-75	тн	0,1	46 542,00	



Свод затрат

Планирование Журнал Ведомостей

Основной | Расширенный Фильтр

Ведомости
за 2006 год

Фильтр
Подразделение: Котельное оборудование
Работы:
Состояние:
Установить
Отменить
Установлен

К.	В	Х	Смета	№ Вед	Срок (с - по)	Ремонт	Вид	Рабо...	Объект	S Работ	S МЗЧ
			КО-78	КО-10	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Поверхности нагр	2171.65	259.82
			КО-78	КО-11	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Горелки	227.41	24.39
			КО-78	КО-12	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Трубопроводы	527.35	71.86
			КО-78	КО-13	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Каркас котла, лес	102.48	63.25
			КО-78	КО-14	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Гарнитура котелы	65.78	6.45
			КО-78	КО-15	18.07.06-15.11.06	Блок №1 300МВт	Капитал	Типовые	Газовоздухопров	513.29	89.90

Затраты на Ремонт *

Таблица затрат
на Сверхтиповые ремонтные работы, выполняемые на ОПФФ
на ОАО "Конаковская ГРЭС" в 2006 г. за период с 01.01.06 по 31.12.06

Все Графики ремонтов
Все Подразделения
Блок №1 300МВт

Все Исполнители
Все Работы

№ п/п	Наименование работ	Исполнитель	Стоимость (тыс.руб.)			
			Работы	Материалы	Запчасти	Всего
1	2	3	4	5	6	7
	Энергоблоки					
1	Блок №1 300МВт. Капитальный ремонт		20 268,0	7 491,6	467 649,5	495 409,1
1.1	Котельное оборудование		15 560,1	4 603,9	130 023,9	150 187,9
	Поверхности нагрева					
	поставка"		529,6	236,4	11 829,3	12 595,3
	поставка"		1 622,6	1 866,1	15 380,8	18 869,5
	поставка"		859,3	125,7	5 053,8	6 038,8
	поставка"		127,7	88,3	790,2	1 006,2
	к ЭРП посток №4		22,1	37,5		59,6

Котельное оборудование/Пл

Свод затрат на ремонт

Показать Затраты, планируемые
на Сверхтиповые ремонтные работы За 2006 год

Форма Списка для внутреннего пользования

Выбрать только *

Период с: 01.01.06 по: 31.12.06

Вид Графика
Вид Ремонта
Объект Ремонта: Блок №1 300МВт
Объект Работ
Отв. Подразделение
Исполнитель

План
 Все
 Плановые
 Внеплана

Подряд
 Все
 ХозСпособ
 Сторонние

* Дополнительный фильтр

Сформировать | Закрыть



Свод потребности в материалах и запчастях

Заявки на Материалы / Запчасти (01.01.06-31.12.06)

год 2006

Доп	Документ	Номер	Подразделение / Группа
	Заявка цеха	ЧИТ012	ЧИТ
	Заявка цеха	ЧИТ013	Участок связи
	Заявка цеха	ЦТАИ07	ЦТАИ
	Заявка цеха	ЭЦ0007	Электроцех
	Сводн Заявка На Рем	000001	
	Заявка снабженца	Снаб01	Металл, трубы, метизы, цветмет, трос

**Заявка на поставку материалов и запчастей
для проведения ремонтных работ в 2006 году
подразделением ЦТАИ**

Заявка цеха на МЭЧ - ЦТАИ07 *

Заявка на поставку материалов / запчастей 2006 год

Подразделение ЦТАИ

N	Номенклатура	Ед...	январь - июль			
			январь фев	мар апр	май июн	июль авг
1	FC соединитель RS485 6ES7 9...	шт			2.000	
2	Flash USB2.0 Kingston RAM 102...	шт			6.000	
3	Автомат ВА-101 1А	шт	8.000	8.000	8.000	6.00
4	Автомат ВА 21-29 2200 УЗ 380В	шт	10.000			
5	Автомат АП-50 ЗМТ 6,3А 10In	шт	5.000	7.000	11.000	3.00
6	Автомат АП-50 ЗМТ 4А 10In	шт	7.000		17.000	7.00
			2.000	3.000	3.000	
			2.000	1.000	36.000	1.00

Flash USB2.0 Kingston RAM 1024 Мб

Особые условия Соответств. Бух. Наименования

Составил: Подписи: А.В. Катюшин, Михетов В.М., М.А. Невмержидский

№ п/п	Наименование	Ед. изм	Годовая по						
			1	2	3	4	5	6	7
ГСМ, растворители, лаки, краски, РТИ, АТИ, уплотнительные материалы. (Климанов А.О.)									
Материалы используемые для ремонта									
1	Бензин "Нефрас" С 2-80/120 ТУ 38.401-67-108	кг	1,25				1,25		
2	Изолента ПВХ	кг		4,675			2,9	3,925	4,775
3	Изолента ХВБ	кг		2,75			1,7	2,05	3,05
4	Керосин ТС-1 ГОСТ 10227-86	кг	2,5						
5	Лента ФУМ М1В-60	кг		1					
6	Лента киперная 30мм ГОСТ 4514-78	м		50				50	50
7	Масло моторное М-8В ГОСТ 10541-78	кг	4					4	10
8	Масло приборное МВП-8	кг	1,68	0,75			0,95		0,75
9	Масло трансмиссионное ТАД-17 ГОСТ 23852-79, изм. 1-8	л		80			20		20
10	Оргстекло 2мм ТОСП ГОСТ17622-72	кг	6,25	2,5	1,25	2,5	7,5		5
11	Паронит 0,6мм ПМБ ГОСТ 481-80	кг	1						1
12	Паронит 3мм ПМБ ГОСТ 481-80	кг							4
13	Пластина фторопласт 1мм	кг		0,6					
14	Пластина фторопласт 2мм	кг		1					
15	Резина листовая вакуумная 3мм ГОСТ7338-77	кг				3			
16	Смазка Смазка "Циатим-201"	кг							8
17	Смазка "Литол-24" ГОСТ 4514-78	кг	8,05	0,95	4,2	1,65	5,5	5,25	3,25
18	Стеклотекстолит 4мм СТ ГОСТ 2910-74	кг	0,5	0,5		2	0,5		1
19	Трубка 1,5 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	1,25	3	1,25	0,75	3,75	0,75	2,75
20	Трубка 10 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг		0,25				0,25	0,25
21	Трубка 12 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг		1,25				0,5	14
22	Трубка 2 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	0,5			0,5			0,5
23	Трубка 3 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	0,25	0,25		0,25		0,25	2
24	Трубка 3,5 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг		1,25				2,5	
25	Трубка 4 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	0,25	1,25	0,25		2	2,25	1,6
26	Трубка 5 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	0,85	0,75	0,75	0,1	1,25	2,7	1
27	Трубка 6 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг	0,25	0,75	0,25		1,75		1
28	Трубка 8 мм ПВХ МБС ТУ 2291-001-52843096-2001	кг					1	2	1
29	Трубка 8 мм ГОСТ 3399-76 ПВХ	кг		1,25				1,25	1



Составление актов выполненных работ

Акты приемки выполненных работ

год 2006

Исполнитель работ
 Прораб
 Автор

Акт приёмки выполненных работ

Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда (субподряда) 586909.27 руб.

Стоимость работ

В. х.	Дата	Номер	Стои...	к	Номер по порядку	Номер единичной расценки	Наименование работ	Ед. изм	Выполнено работ			
									Количество	Цена за ед. (руб.)	Стоимость (руб.)	
✓	28.02.06	ЦТАИ-7	809,7	С								
✓	31.03.06	ЦТАИ-2	116,1	С								
✓	31.03.06	ЦТАИ-8	1,049,9	С								
✓	31.03.06	ЦТАИ-9	22,2	С								

Акт приемки выполненных работ - ЦТАИ-393 *

Акт приемки выполненных работ № ЦТАИ-393 от 31.03.06 За Март 2006 г.

к смете № ЦТАИ-117 Исполнитель Подряд Проверил: ...

к договору № от

Текущий ремонт По техническому состоянию. блоки ст.№ 1,2,3,4,5,6,7,8.

Ведомость: ЦТАИ-571 Оборудование КИП Ремонт приборов КИП

Приборы ИРТ-5920,ИРТ-5922,ТМ-5233

Поз	Тех.Операция	Код ССП	ЕдИзм	Колво	Цена	Сумма
4	Приборы ИРТ-5920,ИРТ-5922,ТМ-5	сп080101013404	шт	4,000	2 679,00	10 716,00
5	Приборы РМТ-49/Д1,РМТ-49/Д3	сп080101013504	шт	4,000	2 637,00	10 548,00
7	Преобразователь ИПМ-0196-МО-И	сп080102012604	шт	1,000	1 957,00	1 957,00
1	Измерительный комплекс ИКСУ-2	сп080325010903	шт	2,000	4 450,00	8 900,00
6	Программирование приборов	сп080509013201	шт	11,000	2 555,00	28 105,00

Сметная Стоимость: Работ=45277.91 Запчастей=98122.89

П.. Д	Материал / Запчасть	Ед...	Кол-во	Бух.Учет	ед....	Кол.Бух	Цена	Сумма
4	Дроссель ДМ 220...1000 мкГн	шт	2,000			2,000	68,00	136,00
4	Модуль интерфейса RS232C	шт	2,000			2,000	2 190,00	4 380,00
4	Мост выпрямительный Е627	шт	2,000			2,000	110,00	220,00
4	Разъем сигнальный КТ-1100	шт	3,000			3,000	60,00	180,00

Принял: М.А.Невmerzцкий Сдал: ...

Отвязать Бух в Акте: 2 шт

Составил: Пирогова И.А.

		Ед. изм	Кол-во	Цена (руб.)	Сумма (руб.)
		4	5	6	7
	шт	4	2 679,00	10 716,00	
	шт	4	2 637,00	10 548,00	
	шт	1	1 957,00	1 957,00	
	шт	2	4 450,00	8 900,00	
	шт	11	2 555,00	28 105,00	
Итого по СБЦ:					60 226,00
С коэффициентом 0.7					42 158,20
Доплата за Условия труда (2.2 %)					927,48
Доплата за Выслугу лет (5.2 %)					2 192,23
Всего работ:					45 277,91

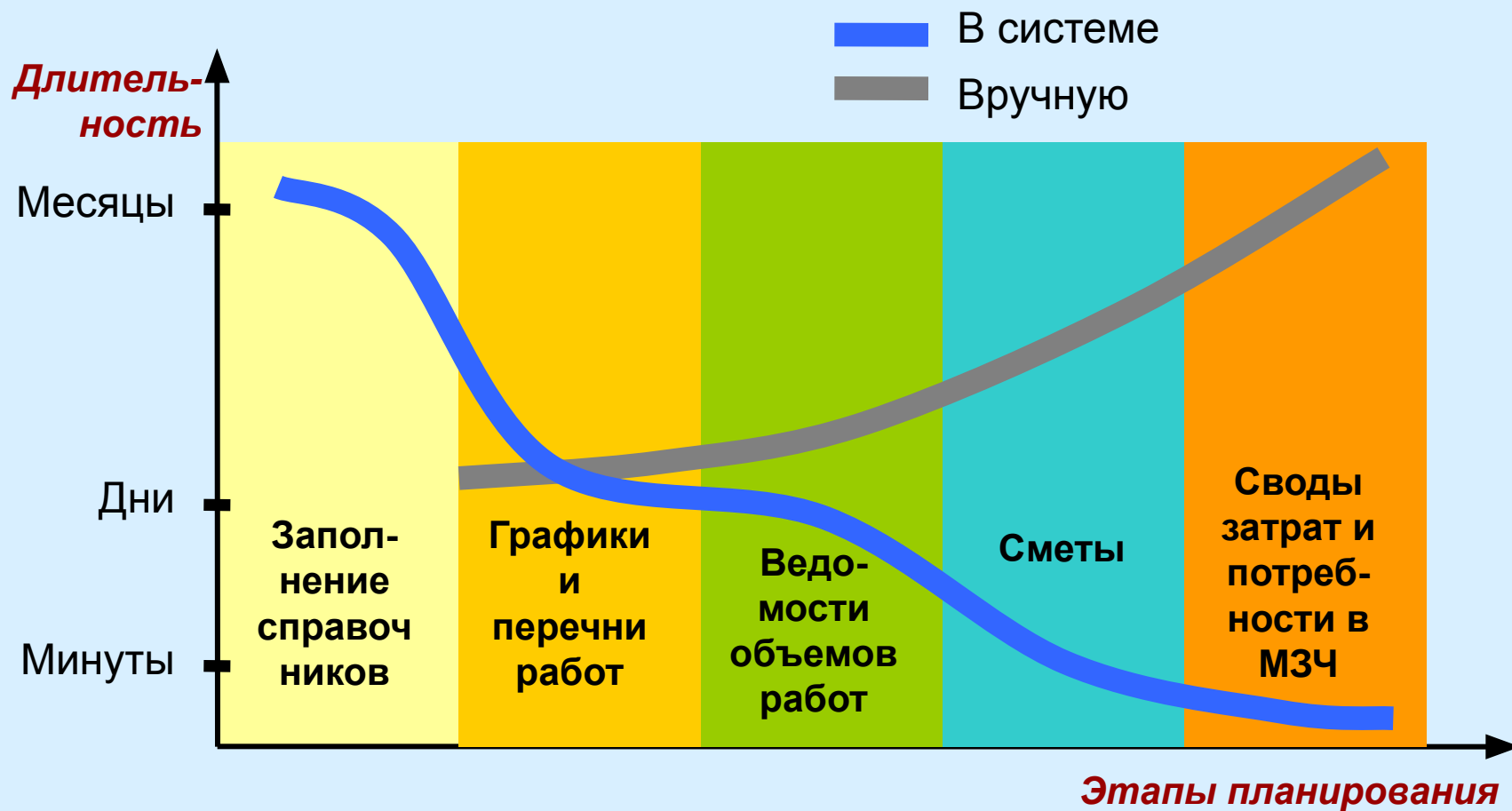


Основные результаты автоматизации планирования

- **Прозрачность бизнес-процесса** раскрываемость сводов, легкий поиск и исправление ошибок
- **Качество планирования** унификация процессов обработки и форм представления информации, использование справочников и классификаторов
- **Скорость планирования** автоматическое получение производных документов и сводов, копирование блоков данных
- **Точность планирования** возможность расчета множества вариантов плана
- **Анализ** выгрузка данных в OLAP-системы
- **Резкое повышение квалификации пользователей**



Сокращение длительности цикла планирования



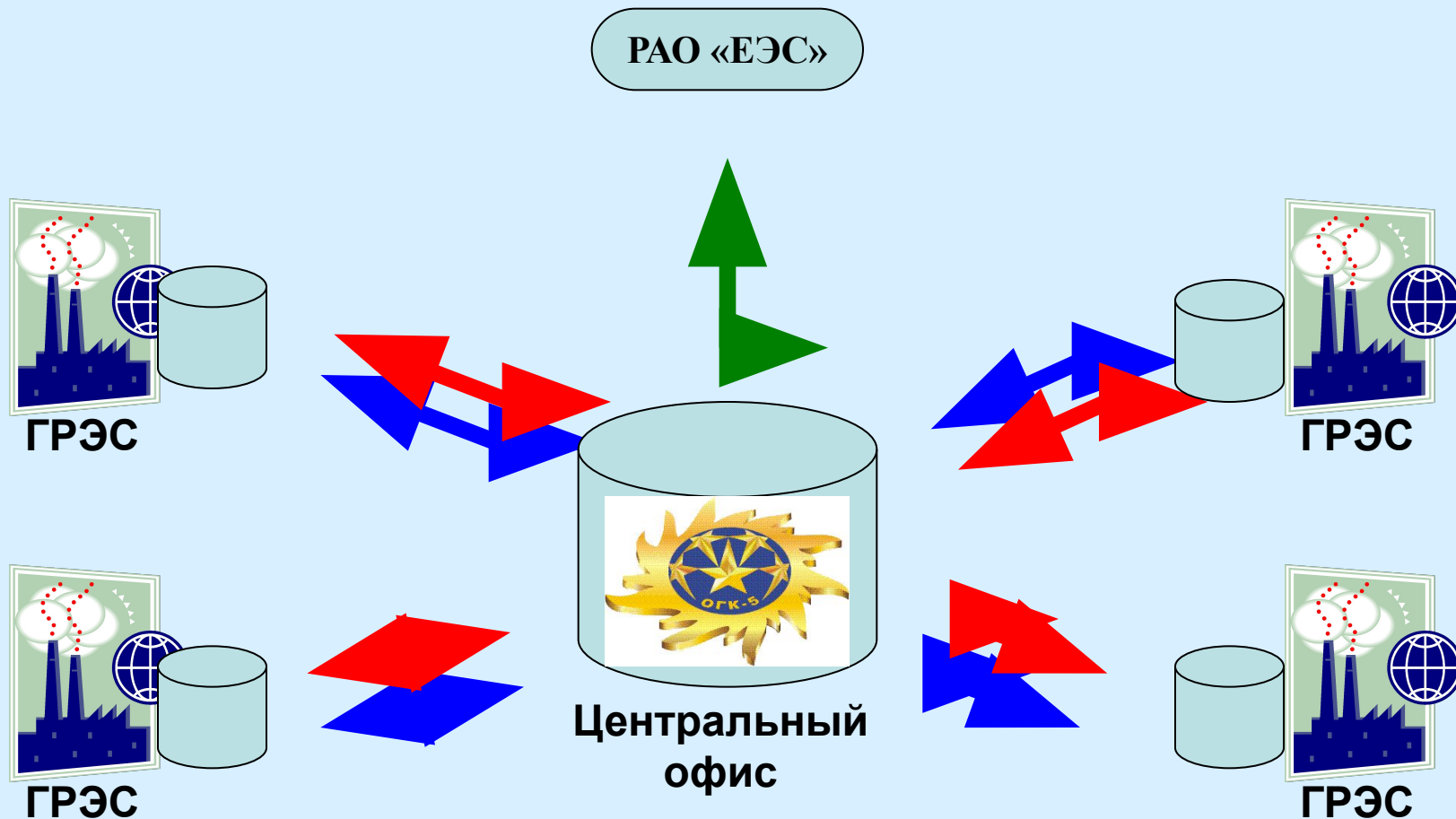


Риски при внедрении системы

- Должен быть функциональный заказчик из числа руководителей не ниже 2го уровня
- Внедрение должно охватить всех участников бизнес-процесса планирования (технологи, экономисты, снабженцы)
- Время подготовки системы к внедрению (заполнение справочников) не должно быть значительным (1-2 года)
- Планирование циклично, поэтому процесс внедрения должен укладываться в 1 цикл планирования (макс 6 мес)
- Паспорт оборудования динамичен. Цикл «Заполнение-Внедрение-Сопровождение» должен быть короче межремонтного интервала
- Появление противников автоматизации из числа «чиновников» среднего уровня



Развитие информационной системы до уровня энергокомпании





Совместный проект с ГВЦ Энергетики «АРМ Энергоремонт»

ОГК-5

**АС
«Планирование
ремонт»**



Разработка

28 ноября 2006 г.

ГВЦ Энергетики

РАО «ЕЭС»

АРМ

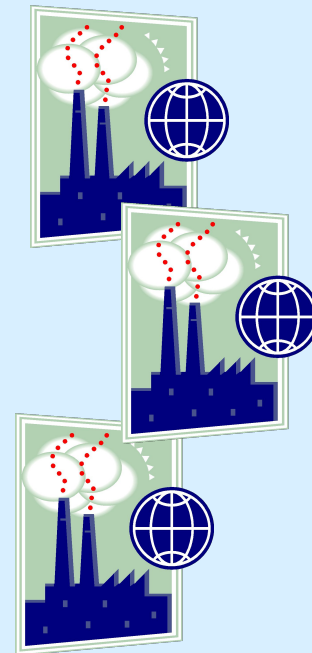
«Энергоремонт 1С»
Базовый функционал
планирования
исполнения ремонтов

**Базовая
информационная
модель**

Дятлов С.Н. ОАО

«ОГК-5»

**Энерго-
предприятия**



17



Планируемый коммерческий проект



Нам важно знать ваше мнение!

**Обращайтесь: (495) 380-02-33,
dsn@ogk-5.com**

СОЗДАВАЯ ЭНЕРГИЮ.
ДЕЛАТЬ ЖИЗНЬ ЯРЧЕ

