

Программа оперативного учета нефтебазы ЗАО «Нафтатранс»

Руководство пользователя

Москва, 2005 г.

Право тиражирования программы и документации принадлежит ООО «Центр учетных технологий». Приобретая настоящую программу, вы тем самым даете согласие не допускать копирования программы и документации без письменного разрешения ООО «Центр учетных технологий».

©2005, ООО «Центр учетных технологий»



Телефон, факс:	8 (495) 720-75-86
Линия консультаций:	с 10-00 до 18-00 по рабочим дням (время московское)
Сайт в Интернете:	www.center-ut.ru
Электронная почта:	info@center-ut.ru , vila@center-ut.ru

Реализация:	<i>Виленский А.А., 2005 г.</i>
Документация:	<i>Виленский А.А., 2005 г.</i>

1 Общие положения.....	5
1.1 Назначение программы.....	5
1.2 Интерфейс и основные объекты программы.....	5
1.2.1 Меню «Файл».....	6
1.2.2 Меню «Операции».....	7
1.2.3 Меню «Действия».....	9
1.2.4 Контекстное меню.....	10
2 Справочники программы.....	12
2.1 Фирмы.....	12
2.2 Подразделения.....	15
2.3 Сотрудники.....	16
2.4 Пользователи.....	17
2.5 Контрагенты.....	19
2.6 Коэффициенты для расчета по банку качества.....	22
2.7 Термометры и метроштоки.....	23
2.8 ЖД станции.....	23
2.9 Перечень должностей.....	24
2.10 Перечень оснований договоров.....	25
3 Электронные документы.....	26
3.1 Методика оформления бизнес-процессов при помощи электронных документов.....	26
3.1.1 Поступление нефти и отгрузка нефти.....	26
3.1.2 Расчеты по банку качества.....	27
3.2 Общие реквизиты электронных документов, табличная часть документа.....	27
3.3 Состояние документа.....	28
3.4 Стандартные действия по документу.....	29
3.5 Складские документы.....	32
3.5.1 ЖД квитанция.....	32
3.5.2 Паспорт качества лаборатории.....	34
3.5.3 Паспорт качества на цистерну.....	37
3.5.4 Акт слива цистерн.....	40
3.5.5 Суточный акт слива.....	44
3.5.6 Паспорт на резервуар.....	46
3.5.7 Акт приема-передачи.....	48
3.5.8 Акт перемещения.....	50
3.6 Документы по ГТД.....	50
3.6.1 ГТД.....	51
3.6.2 Маршрутное поручение.....	52
3.7 Расчеты по банку качества.....	53
3.7.1 Заявка на месяц.....	54
3.7.2 Предварительный расчет по банку качества.....	54
3.7.3 Окончательный расчет по банку качества.....	56
4 Аналитические отчеты и учетные регистры.....	60
4.1 Регистр «Склад» и отчет «Остатки и обороты товаров на складах».....	60
4.1.1 Регистр «Склад».....	60
4.1.2 Отчет «Остатки и обороты товаров на складах».....	62
4.2 Регистр «Резервуары» и отчет «Остатки и обороты в резервуарах».....	64
4.2.1 Регистр «Резервуары».....	64
4.2.2 Отчет «Остатки и обороты по резервуарам».....	65
4.3 Регистр «Цистерны» и отчет «Слив и оприходование цистерн».....	68
4.4 Регистр «Паспорта качества» и отчет «Использование паспортов качества».....	71
4.5 Регистр «ГТД» и отчет Использование ГТД.....	72

<u>4.6 Регистр «Маршрутные поручения» и отчет «Использование маршрутных поручений».....</u>	<u>74</u>
<u>4.7 Регистр «Квитанции» и отчет «Использование квитанций».....</u>	<u>74</u>
<u>4.8 Сводка по движению нефти.....</u>	<u>76</u>
<u>4.9 Сводная ведомость.....</u>	<u>78</u>
<u>4.10 Реестр актов приема-передачи.....</u>	<u>79</u>
<u>5 Сервисные обработки.....</u>	<u>81</u>
<u>5.1 Генератор суточных актов.....</u>	<u>81</u>
<u>5.2 Тестирование базы данных.....</u>	<u>82</u>
<u>5.3 Групповая обработка документов.....</u>	<u>82</u>

1 Общие положения

Это руководство представляет собой описание учетной программы, установленной на нефтебазе «Кавказская», принадлежащей ЗАО «Нафтатранс» и предназначенной для автоматизации оперативного учета движения нефти на нефтебазе. Руководство написано в расчете на то, что вы знакомы с операционными системами семейства «Windows» и системой «1С: Предприятие 7.7».

1.1 Назначение программы.

Программа используется для учета всех этапов перевалки нефти на нефтебазе и для возможности автоматических расчетов по банку качества терминала, на основании информации, введенной на этапе перевалки нефти.

Из основных этапов перевалки нефти, которые находят отражение в учетной программе можно выделить следующие:

- Поступление цистерн с нефтью;
- Измерение качественных характеристик поступившей нефти;
- Слив цистерн с нефтью в резервуары нефтебазы;
- Сдача нефти в систему «КТК» по фактическим качественным характеристикам;

Каждый из этапов перевалки нефти сопровождается оформлением целой группы документов. Так, для оформления слива цистерн используются такие документы, как:

- Паспорт качества на цистерну;
- Акт слива цистерн;
- Суточный акт слива;
- Грузовая таможенная декларация;
- Маршрутное поручение;

Каждый этап перевалки и электронные документы, которыми сопровождается оформление этой перевалки подробно описаны ниже в данном руководстве.

В дополнение к товарному учету, в программе реализован блок расчетов по «банку качества»: предварительный и окончательный. Расчеты по банку качества используются для проведения взаиморасчетов между поставщиками нефти.

1.2 Интерфейс и основные объекты программы

При работе с программой пользователям придется сталкиваться с несколькими видами объектов. Это такие объекты, как:

- Справочники;
- Электронные документы;
- Отчеты;
- Сервисные обработки;
- Константы;

Справочники применяются для ведения списков, перечней, классификаторов с наборами регулярной информации. Например, списки поставщиков и производителей, перечни резервуаров нефтебазы, метроштоков, классификатор ЖД станций.

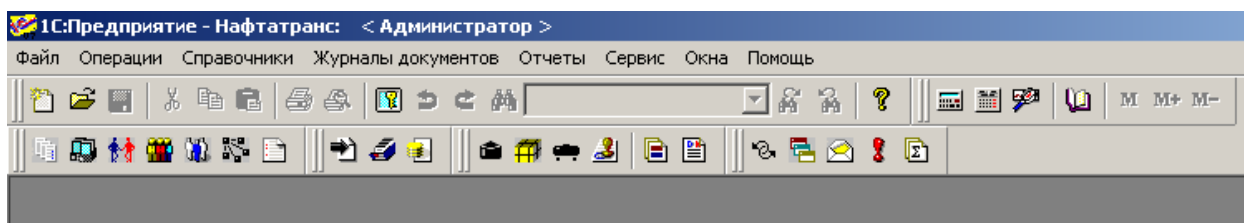
Электронные документы применяются для отражения в учете фактов хозяйственной деятельности. Например, слив цистерн, оформление паспорта качества и т.п.

Отчеты используются для формирования таблиц с аналитической информацией. При своем формировании отчеты используют информацию, введенную при помощи справочников и электронных документов.

Сервисные обработки, как правило, служат для выполнения групповых действий над объектами программы, например, для проверки корректности введенной информации, для автоматической генерации некоторых видов документов и т.п.

Кроме описанных выше объектов, которые имеют свое визуальное представление, в программе используются и невизуальные объекты, такие, как учетные регистры. Учетные регистры используются для организации учета и реализации учетных и расчетных алгоритмов программы. Большинство электронных документов при своем проведении выполняют запись информации в учетные регистры (выполняют движения по регистрам). Большинство аналитических отчетов строится при помощи регистров.

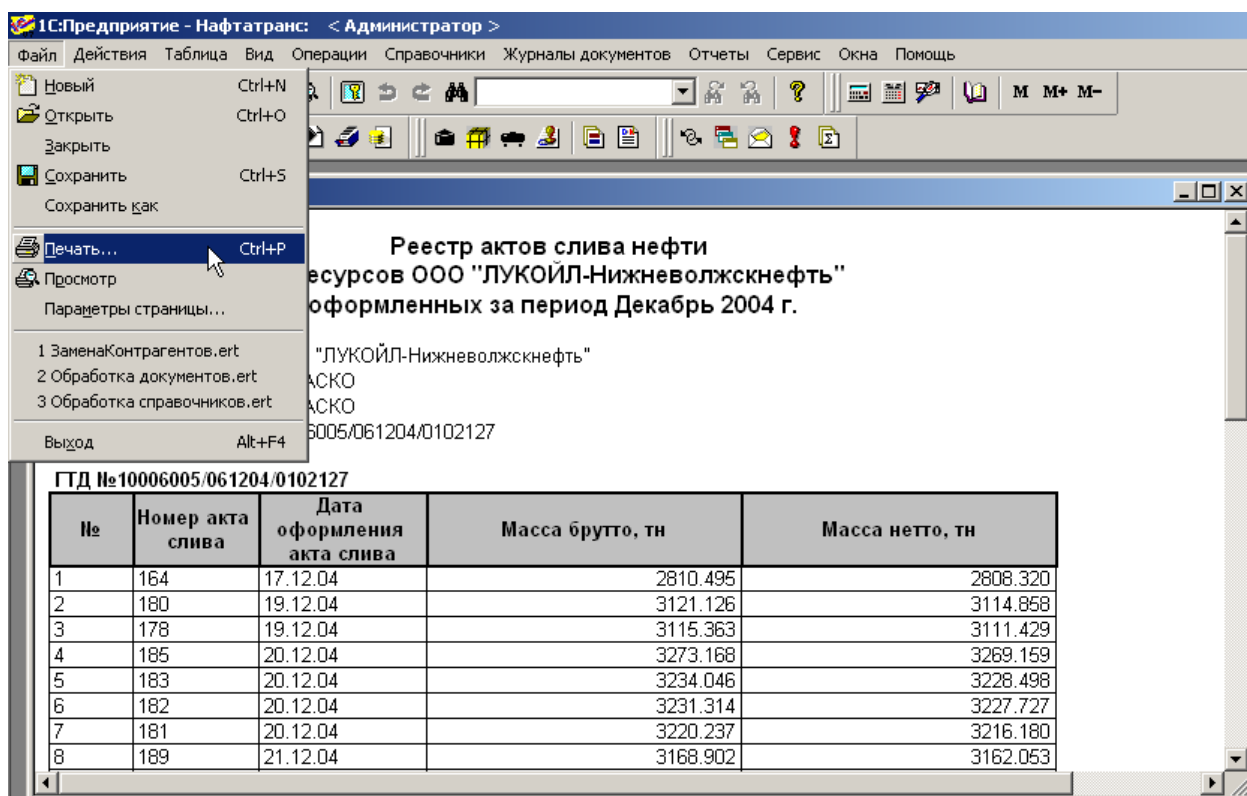
Для пользователя доступ к объектам программы организован через систему меню и панелей быстрого доступа.



Далее будут описаны только важные пункты интерфейса.

1.2.1 Меню «Файл»

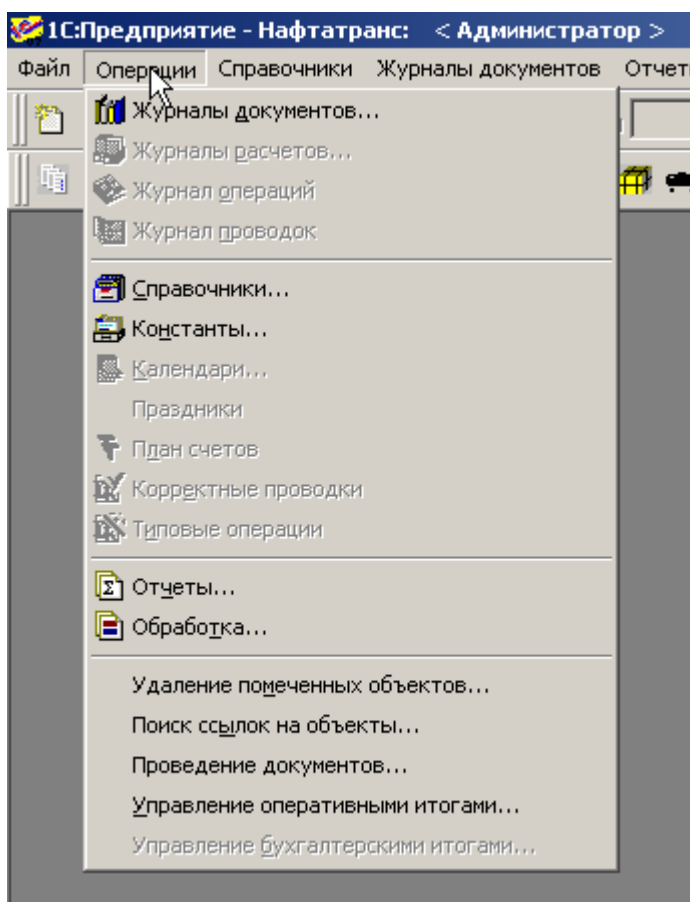
Как правило, пользователи программы будут пользоваться данным меню для распечатки документов, таблиц отчетов или иных форм, а также для сохранения сформированных печатных форм в виде отдельных файлов.



Обращаю внимание, что только через данного меню «Сохранить как» возможно сохранение сформированных печатных форм в формате «Excel».

1.2.2 Меню «Операции»

У некоторых пользователей программы пункт меню «Операции» будет заблокирован.



Через пункт меню «Операции» можно получить доступ к любому объекту программы, однако, для доступа к справочникам, электронным документам, отчетам и обработкам организованы отдельные меню, поэтому наибольший интерес здесь представляет доступ к константам и специальным процедурам.

Через пункт «Константы» можно вызвать форму редактирования констант. В целом константы используются для настройки режимов работы программы в целом. Ниже показана форма редактирования констант.

Код	Наименование	Значение
Дата запрета редактирования	Документы раньше этой даты редактировать нельзя	31.12.04
Основная фирма	Основная фирма	Нафатранс
Нормативные потери, %	Нормативные потери, %	0.06
Префикс базы данных	Символ префикса для кодов в распределенной БД - не	Ц
Технологический остаток в трубопроводе	Технологический остаток в трубопроводе	2,500.000

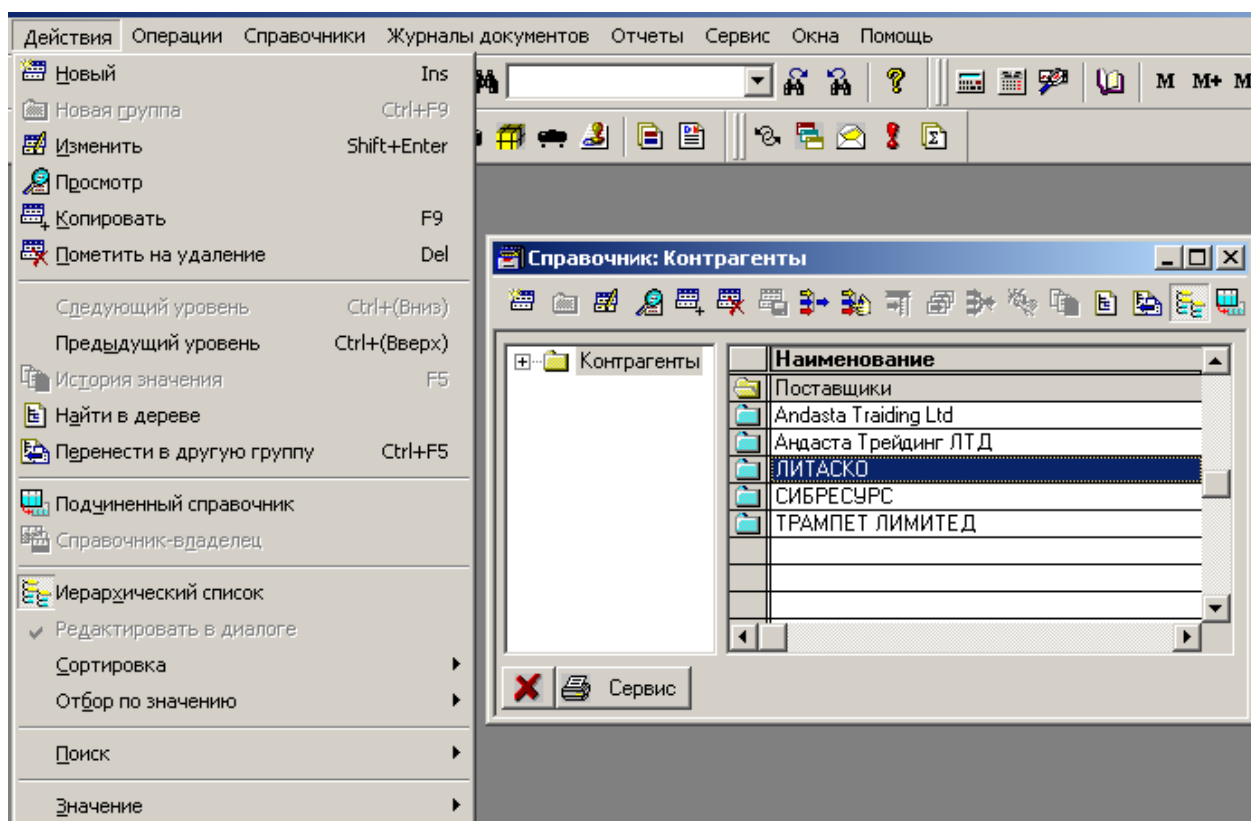
Далее описан состав и назначение констант.

Наименование константы	Назначение
Дата запрета редактирования	Электронные документы, введенные ранее указанной даты, открываются в режиме «только просмотр» и не доступны для редактирования
Основная фирма	Ссылка на основное юридическое лицо, от имени которого ведется документооборот
Нормативные потери	Процент нормативных потерь при перевалке нефти
Префикс базы данных	Префикс базы данных, используемый для работы в распределенном режиме
Технологический остаток в трубопроводе	Масса остатков нефти в трубопроводе

Пункты меню «Удаление помеченных объектов», «Проведение документов» и «Управление оперативными итогами» должны использоваться только администратором базы данных в монопольном режиме доступа и здесь описаны не будут.

1.2.3 Меню «Действия»

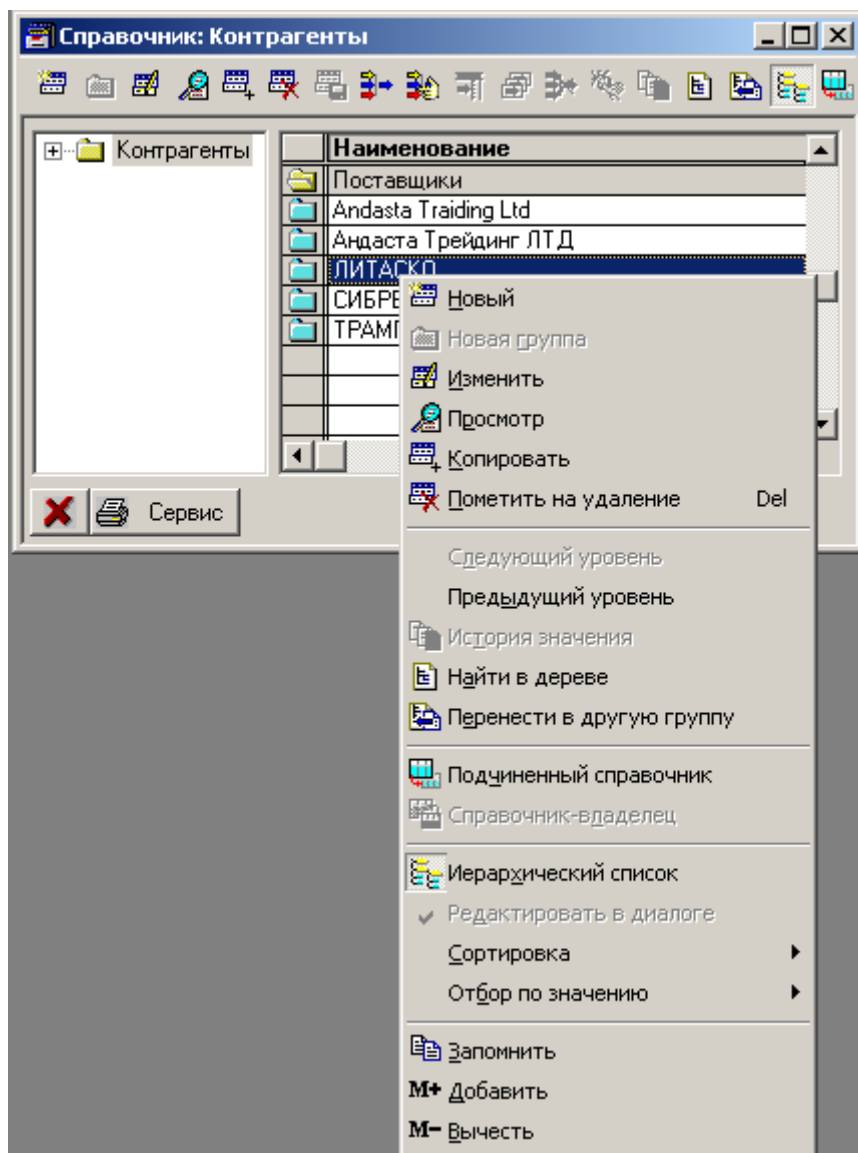
При работе с основными объектами программы в меню становится доступным пункт «Действия». Как правило, пункты данного меню продублированы на панели быстрого доступа активного окна. Например, ниже на рисунке открыто меню «Действия» для справочника «Контрагенты». Через данное меню возможен ввод нового элемента, копирование элемента, удаление элемента и т.п.



Состав меню зависит от вида объекта, для которого оно было вызвано. Например, для журнала документов или для формы настройки отчета это меню будет иметь другой состав.

1.2.4 Контекстное меню

Контекстные меню вызываются правой кнопкой мыши на списках справочников или в журналах документов. На рисунке ниже показано контекстное меню для справочника «Контрагенты».



Состав пунктов меню зависит от вида объекта, для которого вызывается это меню и по большинству пунктов дублирует меню «Действия». Ниже на рисунке показано контекстное меню для журнала документов.

Журнал Складские документы : Акт приема-передачи [01.01.04 - 27.01.05]

ЖД квитанция | Паспорт на цистерну | Паспорт лаборатории | Акт слива цистерн | Суточный акт | Паспорт

Новый | Открыть | Ввод на осн. | Удалить | Интервал | Действия

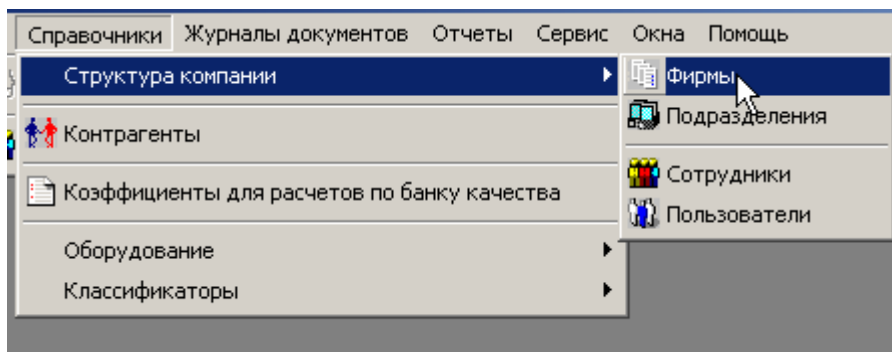
	Дата	Время з...	№	Контрагент	Производитель	Склад
<input checked="" type="checkbox"/>	08.11.04	23:59:20	1	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	09.11.04	23:59:20	2	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	10.11.04	23:59:20	3	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2
<input checked="" type="checkbox"/>	12.11.04	23:59:20	4	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3
<input checked="" type="checkbox"/>	12.11.04	23:59:30	5	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	13.11.04	23:59:20	6	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2
<input checked="" type="checkbox"/>	13.11.04	23:59:40	7	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3
<input checked="" type="checkbox"/>	13.11.04	23:59:59	8	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	13.11.04	23:59:59	9	Andasta Traiding Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3
<input checked="" type="checkbox"/>	14.11.04	23:59:50	10	Andasta Traik		Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	15.11.04	23:59:20	11	Andasta Traik		Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	16.11.04	23:59:20	12	Andasta Traik		Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	17.11.04	23:59:20	13	Andasta Traik		Резервуар №1
<input checked="" type="checkbox"/>	18.11.04	23:59:30	14	Andasta Traik		Резервуар №2
<input checked="" type="checkbox"/>	19.11.04	23:59:20	15	Andasta Traik		Резервуар №3
<input checked="" type="checkbox"/>	19.11.04	23:59:40	16	СИБРЕСУРС		Резервуар №1

Виды отбора...

- Новый
- Открыть
- Просмотр
- Копировать
- Пометить на удаление Del
- Ввести на основании
- Сделать не проведенным**
- Изменить время документа ...
- Движения документа
- Подчиненные документы
- Установить ТА на документ
- Интервал
- Отобрать по значению...
- Отобрать по колонке
- Запомнить
- M+ Добавить
- M- Вычесть

2 Справочники программы

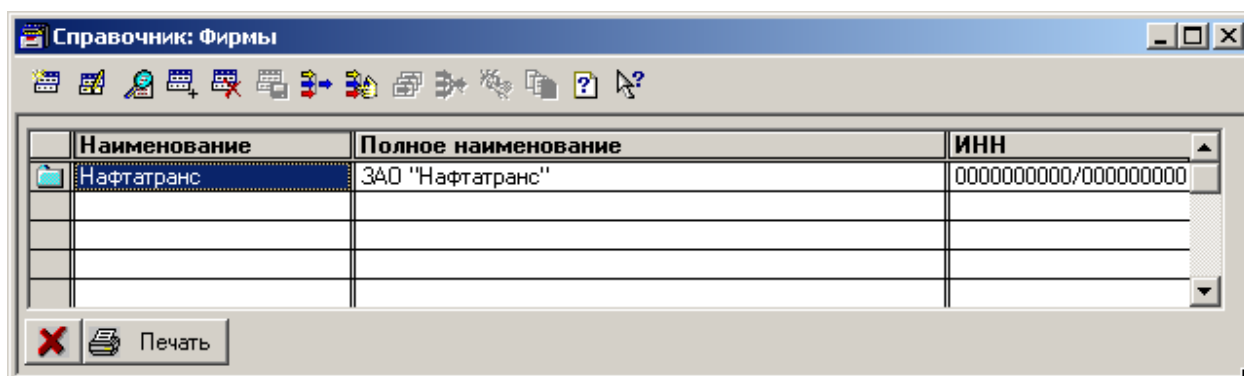
Доступ к справочникам организован через одноименный пункт меню.



Многие справочники являются иерархическими, например, справочник «Контрагенты», справочник ЖД станции. Структура иерархии справочников определяется пользователями программы на этапе ввода информации в справочники.

2.1 Фирмы

Этот справочник служит для ведения списка юридических лиц компании, от имени которых ведется документооборот. Как минимум, в справочник необходимо ввести один элемент. Справочник используется во всех электронных документах.



Чтобы отредактировать или посмотреть реквизиты выбранного элемента справочника необходимо выполнить по нему двойной щелчок мышкой или нажать клавишу «Enter». При этом откроется специальная форма редактирования элемента.

Для справочника «Фирмы» определены следующие реквизиты:

- Внутренний код;
- Краткое наименование;
- Полное наименование;
- Дата регистрации;
- ИНН/КПП;
- Код ОКПО;
- Код ОКОНХ;
- Код ОГРН;
- Код ОКВЭД;

- Юридический и почтовый адрес;

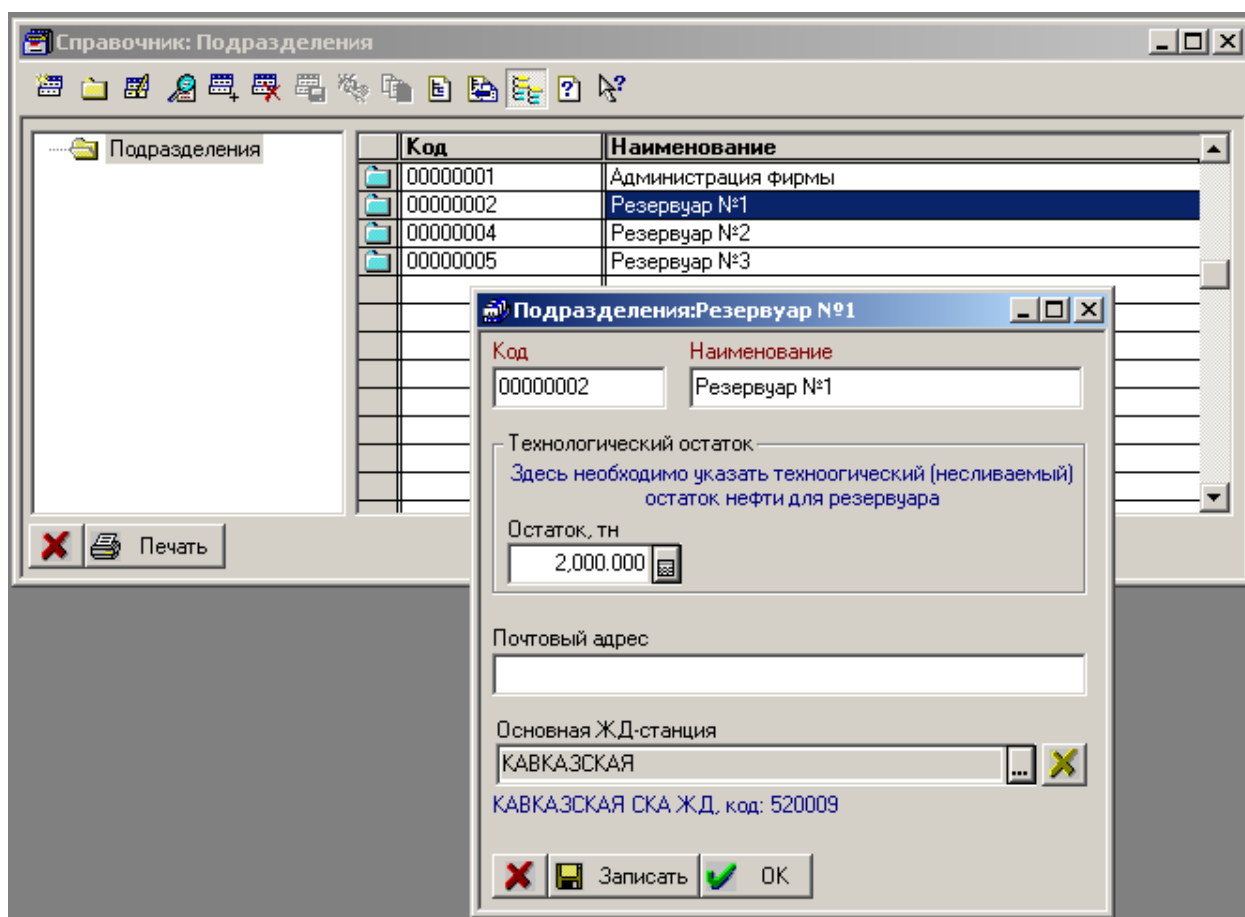
Введенная здесь информация используется в дальнейшем при печати важных документов, поэтому такие реквизиты, как Полное наименование, ИНН/КПП, юридический и почтовый адреса необходимо вводить без ошибок.

The screenshot shows a software window titled "Фирмы:Нафатранс" with a tabbed interface. The "Основной" tab is active. The form contains the following fields:

- Код:** 00000001
- Краткое наименование:** Нафатранс
- Полное наименование:** ЗАО "Нафатранс"
- Дата регистрации:** 01.01.04
- Идентификационные коды:**
 - ИНН / КПП: 0000000000/0000000000
 - ОКПО: [empty]
 - ОКОНХ: [empty]
 - ОГРН: [empty]
 - ОКВЭД: [empty]
- Адреса:**
 - Юридический: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10
 - Почтовый: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

At the bottom, there are buttons for "Записать" (Save) and "OK", along with a red "X" icon.

На второй закладке формы вводится информация о должностных лицах фирмы.



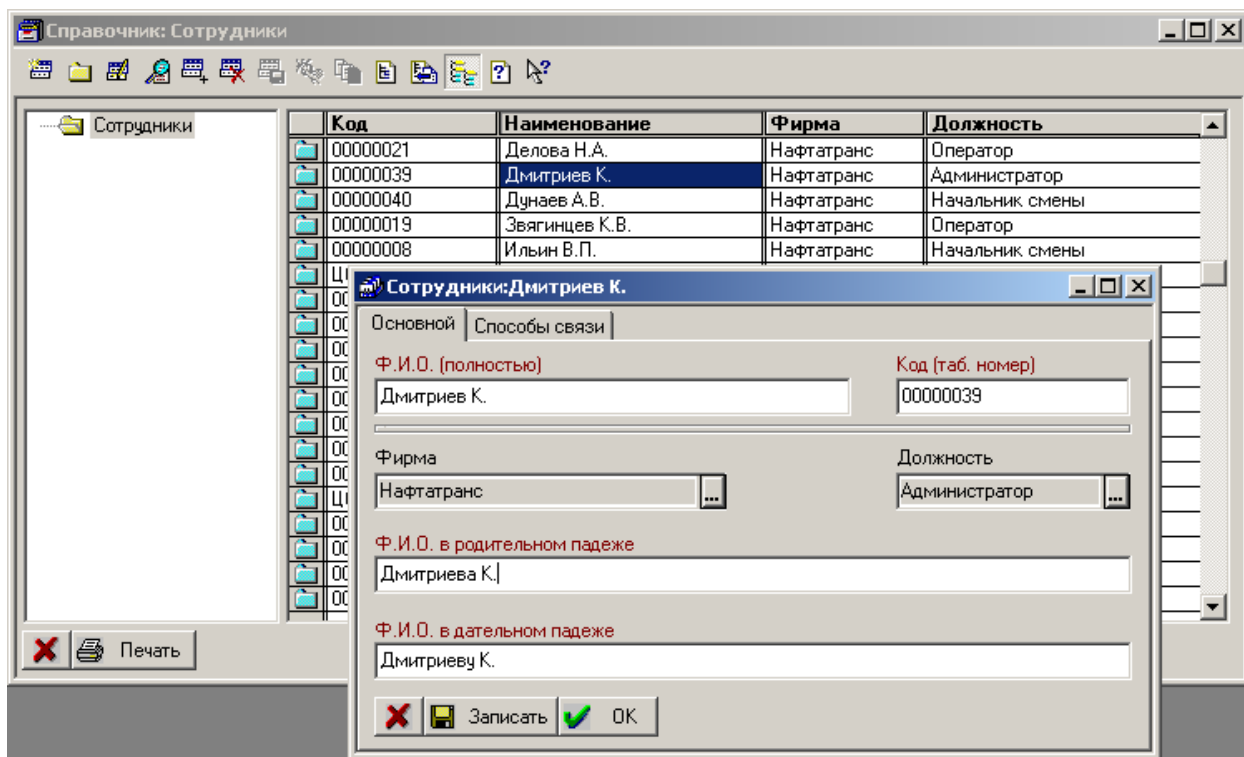
Наряду с внутренним кодом и наименованием, для резервуаров нефтебазы задается технологический (несливаемый) остаток нефти.

2.3 Сотрудники

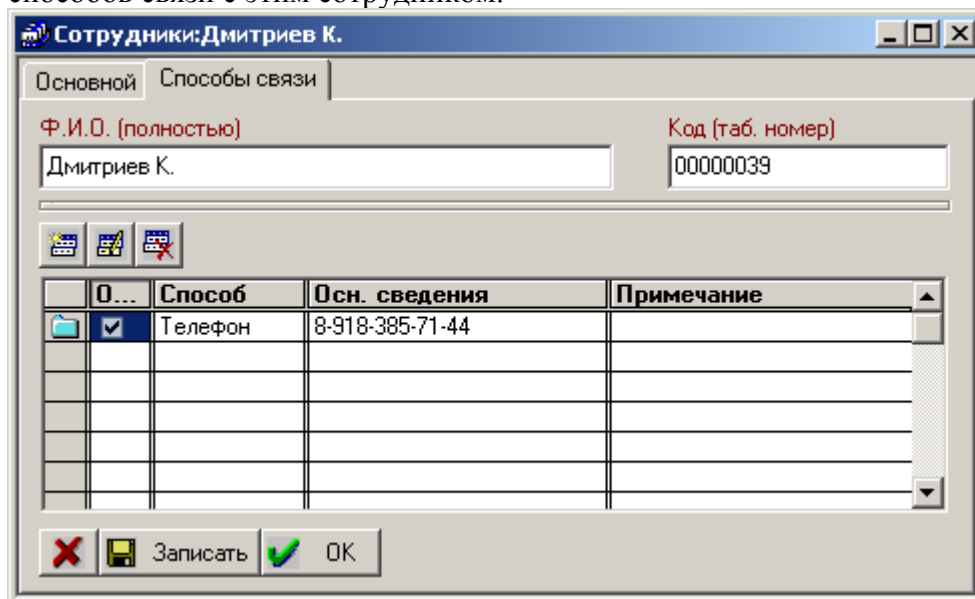
Справочник служит для ведения списка сотрудников компании. Справочник используется в документах, где возможен выбор исполнителей и должностных лиц, например, в паспортах качества, в актах слива цистерн и т.п.

Для сотрудников необходимо указывать следующие реквизиты:

- Табельный номер;
- ФИО;
- Firmу;
- Должность;
- ФИО в родительном и дательном падеже;



На второй закладке формы редактирования сведений о сотруднике ведется список способов связи с этим сотрудником.



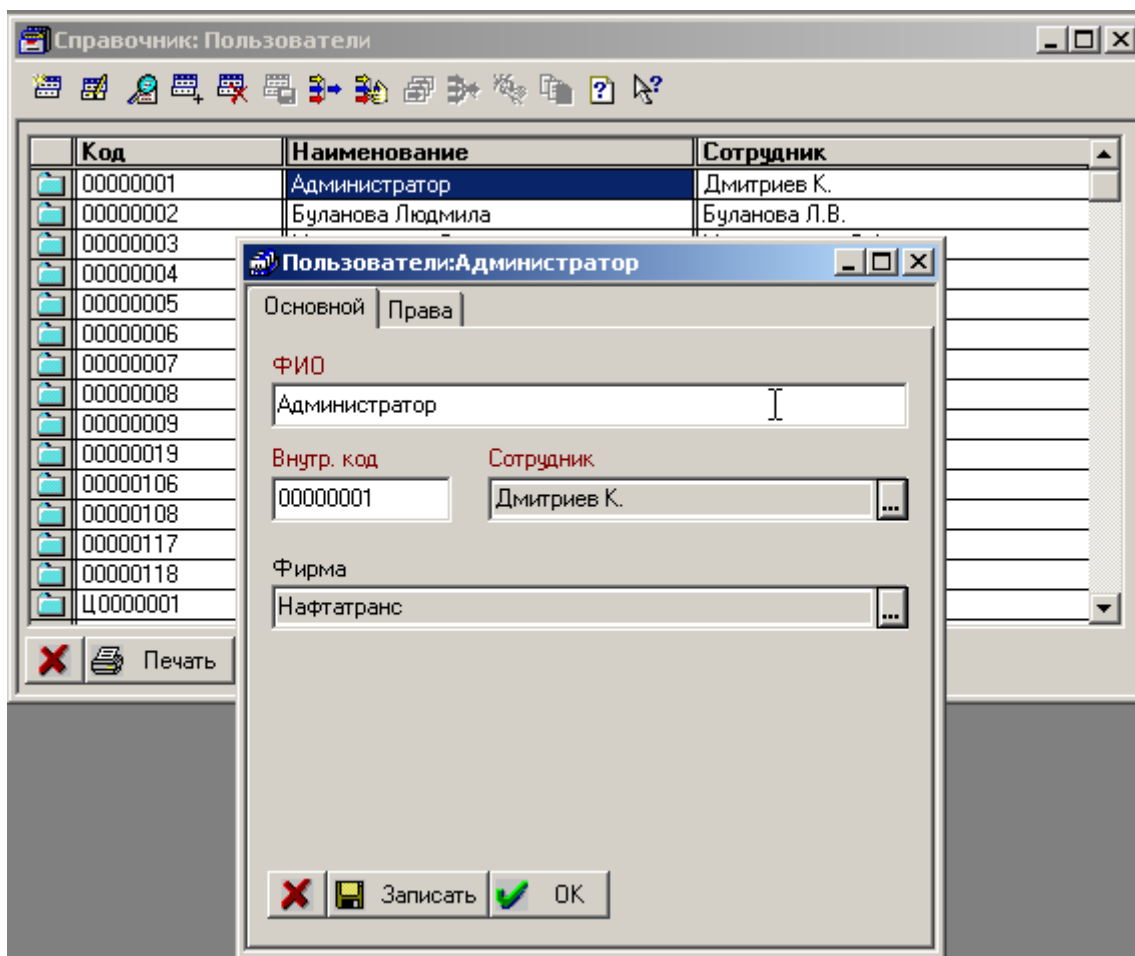
2.4 Пользователи

Этот справочник служит для ведения списка пользователей программы и для установки прав пользователей на выполнение тех или иных действий. Элементы справочника автоматически используются при создании электронных документов для фиксации «автора» документа, т.е. пользователя, создавшего данный документ.

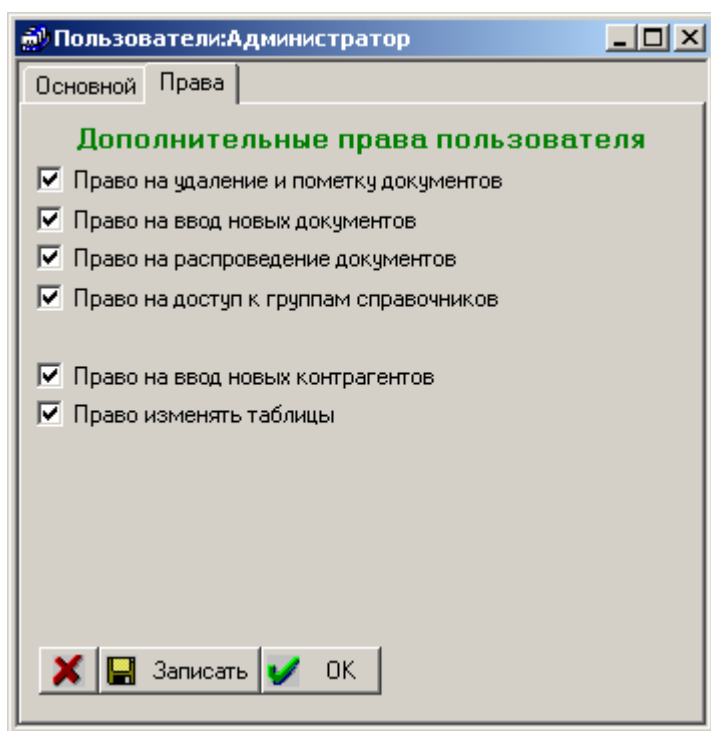
Для пользователя указываются следующие реквизиты:

- Внутренний код;
- ФИО;

- Фирма;
- Ссылка на элемент справочника «Сотрудники»;



На второй закладке формы редактирования сведений о пользователе можно задать или отключить дополнительные права пользователя на выполнение некоторых действий.



Список доступных прав приведен ниже.

- Право на удаление и пометку на удаление документов;
- Право на ввод новых документов;
- Право на распределение документов;
- Право на доступ к группам справочников;
- Право на ввод новых контрагентов;
- Право на изменение печатных форм;

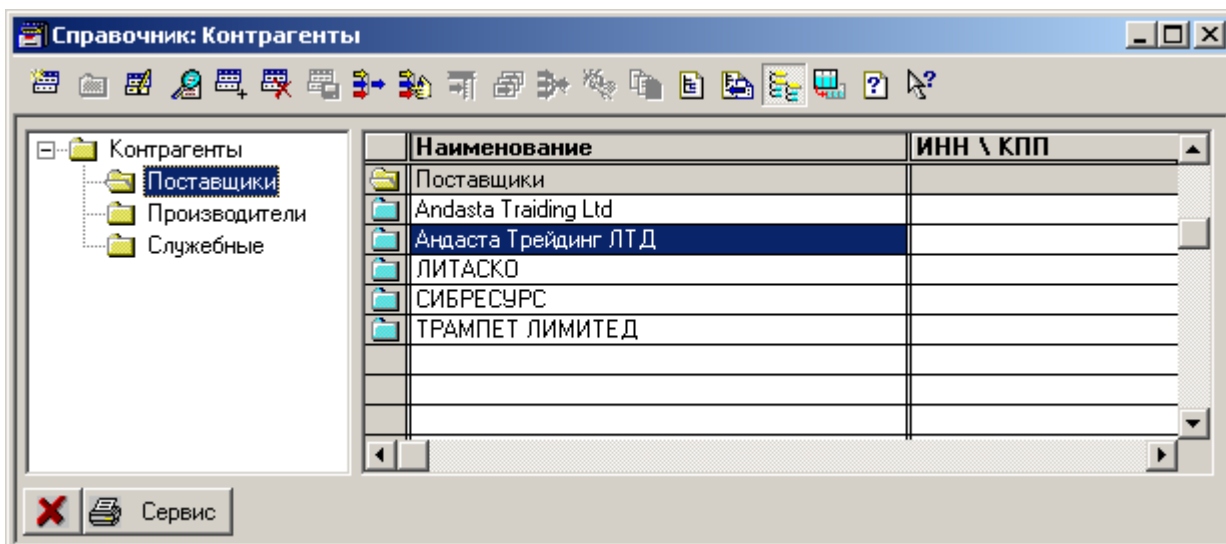
При создании нового пользователя все права отключены.

2.5 Контрагенты

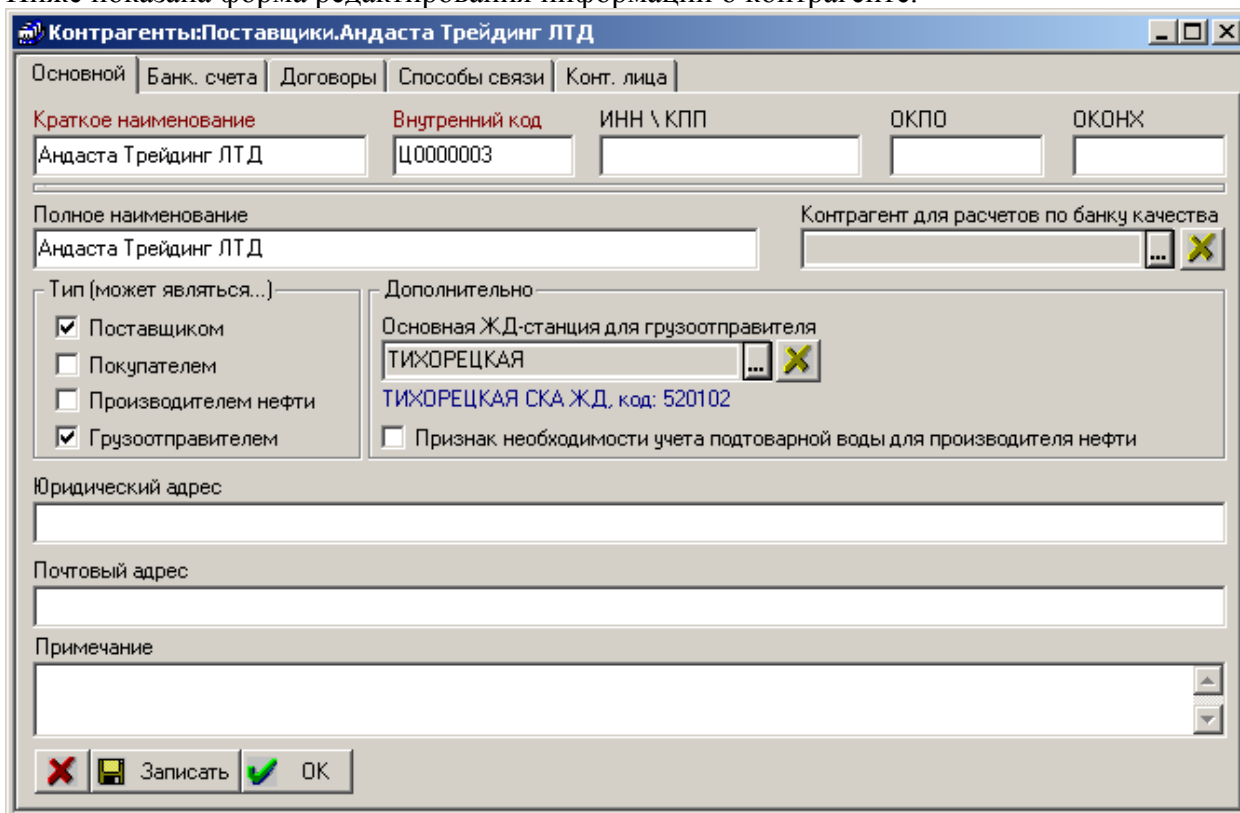
Справочник служит для ведения реестра контрагентов, которые фигурируют в документообороте компании. В качестве контрагентов могут выступать:

- Поставщики;
- Грузоотправители;
- Грузополучатели;
- Производители;
- Прочие контрагенты;

Элементы справочника используются в большинстве электронных документов.



Ниже показана форма редактирования информации о контрагенте.



Основными реквизитами являются следующие:

- Внутренний код;
- Краткое наименование;
- Полное наименование;
- ИНН/КПП;
- Код ОКПО;
- Код ОКОНХ;
- Основная ЖД станция (для грузоотправителя);
- Юридический адрес;
- Почтовый адрес;

Двойным щелчком по строке таблицы можно вызвать форму редактирования договора.

Для договоров основными реквизитами являются номер и дата договора.

На двух последних закладках формы редактирования сведений о контрагенте расположены списки способов связи и контактных лиц данного контрагента.

2.6 Коэффициенты для расчета по банку качества

Справочник служит для ведения расчетных коэффициентов, используемых при расчетах по банку качества. Набор коэффициентов задается каждый месяц. Справочник используется в электронных документах, которые оперируют расчетами по банку качества.

Дата начала ...	Период действия	Козф. плотности, \$*/API	Козф. серосодержания, \$/%	Козф. цены, \$/бар
01.11.04	Ноябрь 2004 г.	0.232174056	-1.076547447	27.568875512
01.12.04	Декабрь 2004 г.	0.239855730	-1.300672942	28.516575536
01.01.05	Январь 2005 г.	0.236594324	-1.540252497	29.507596921

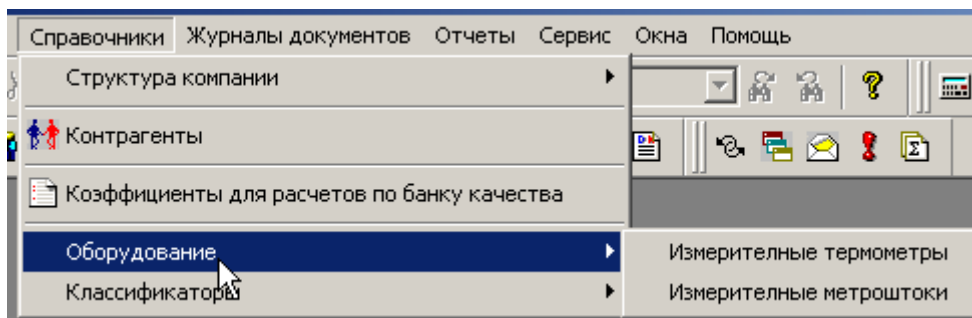
Ниже перечислены реквизиты этого справочника:

- Дата начала действия;
- Коэффициент плотности;
- Коэффициент серосодержания;
- Коэффициент цены;

Для даты начала необходимо указывать начало месяца, коэффициенты задаются с точностью до 9 знаков после запятой.

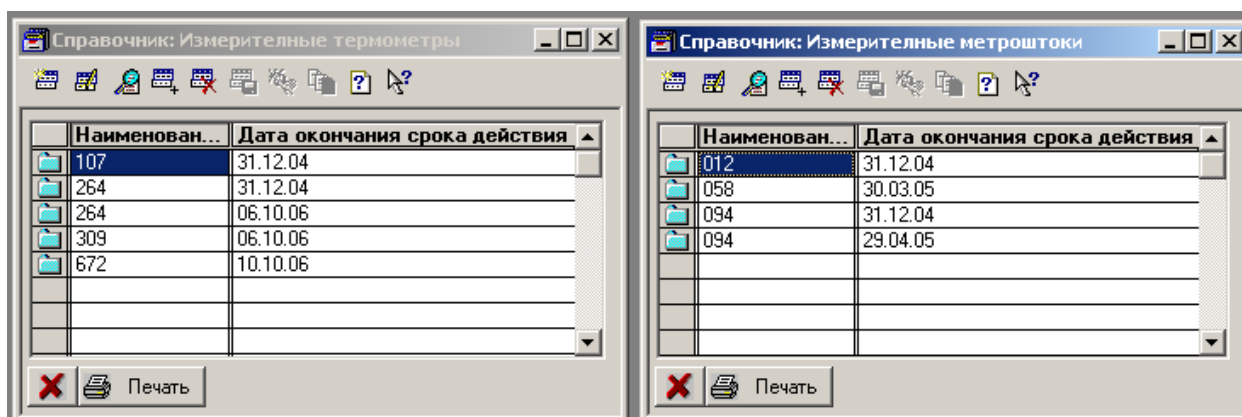
2.7 Термометры и метроштоки

Два аналогичных справочника служат для ведения списков термометров и метроштоков, используемых при сливе цистерн. Справочники доступны через пункт меню «Оборудование».



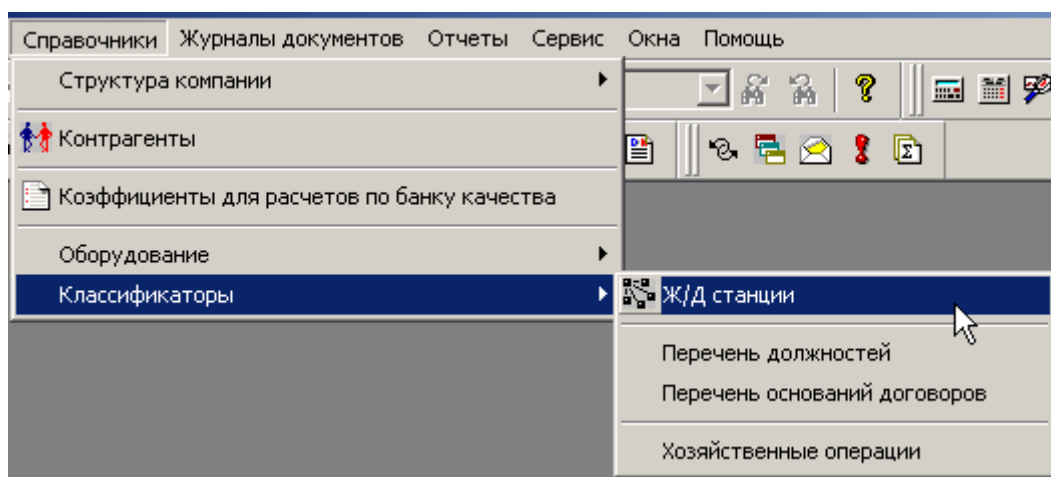
Элементы справочников используются в электронном документе «Акт слива цистерн». Для описания термометров и метроштоков используются следующие реквизиты:

- Наименование (номер);
- Дата окончания срока действия (дата очередной проверки);

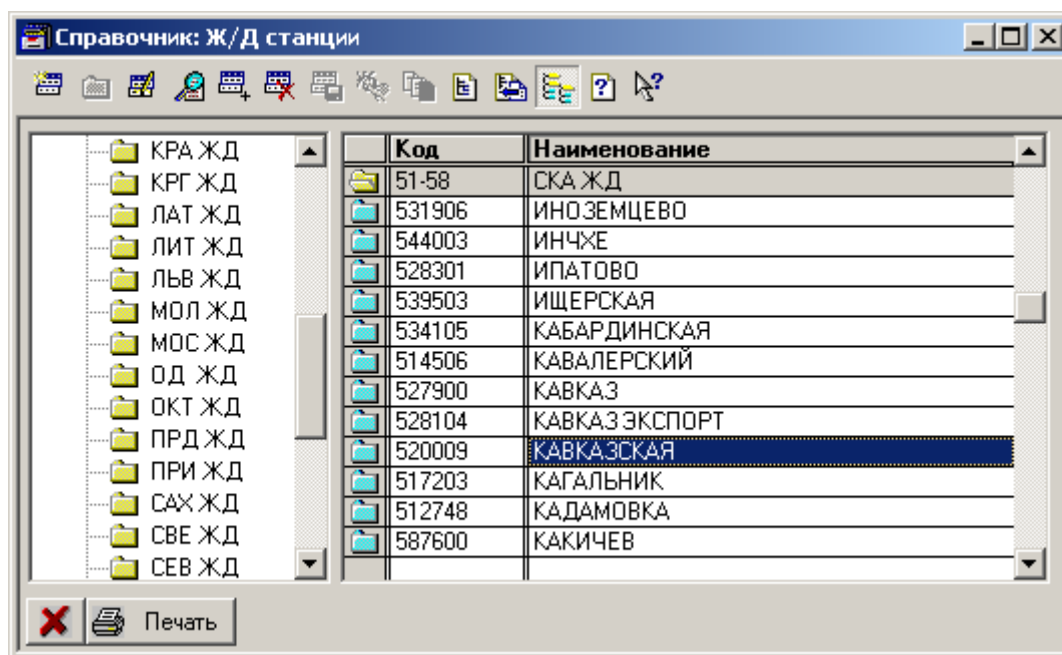


2.8 ЖД станции

Справочник доступен через пункт меню «Классификаторы».



Этот иерархический справочник служит для ведения классификатора ЖД станций. Справочник используется в электронных документах, где фигурирует станция назначения или станция отправления, например, в актах слива цистерн. Справочник поставляется полностью проверенным и заполненным, поэтому редактировать информацию данного справочника нужно с большой осторожностью.



Для описания ЖД станций используются следующие реквизиты:

- Код станции;
- Наименование;
- Наименование ЖД (используется группа справочника);

2.9 Перечень должностей

Справочник служит для ведения простого классификатора должностей. Элементы справочника используются в электронных документах и справочниках, где фигурируют должностные лица, например, в актах на слив, в паспортах качества.

Название должности	Название должности в родительном падеже	Название должности в дательном падеже
Администратор	Администратора	Администратору
Генеральный директор	Генерального директора	Генеральному директору
Генеральный директор	Генерального директора	Генеральному директору
Диспетчер	Диспетчера	Диспетчеру
Заместитель исполнительного директора	Заместителя исполнительного директора	Заместителю исполнительного директора
и.о. Начальника лаборатории	и.о. Начальника лаборатории	и.о. Начальника лаборатории
Инженер по учету	Инженера по учету	Инженеру по учету
Исполнительный директор	Исполнительного директора	Исполнительному директору
Начальник лаборатории	Начальника лаборатории	Начальнику лаборатории
Начальник службы качества	Начальника службы качества	Начальнику службы качества
Начальник смены	Начальника смены	Начальнику смены
Начальник товарного цеха	Начальника товарного цеха	Начальнику товарного цеха
Оператор	Оператора	Оператору
Проботборщица	Проботборщицы	Проботборщице
Старший лаборант смены	Старшего лаборанта смены	Старшему лаборанту смены

Для должностей используются следующие реквизиты:

- Наименование;
- Наименование в родительном падеже;
- Наименование в дательном падеже;

2.10 Перечень оснований договоров

Этот справочник служит для ведения списка оснований действий должностных лиц.

Название основания	Название основания в родительном падеже
Генеральная доверенность №2 от 01.12.2004	Генеральной доверенности №2 от 01.12.2004
Устав	Устава

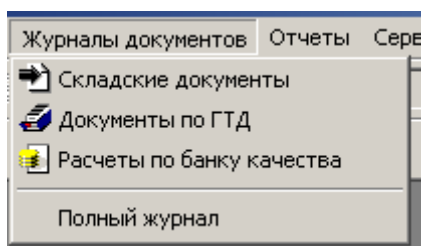
Для оснований используются следующие реквизиты:

- Наименование;
- Наименование в родительном падеже;

3 Электронные документы

Электронные документы используются для отражения в учете фактов хозяйственной деятельности в некоторой степени изменяющих состояние учетной системы. Именно по данному критерию в программе на видовом, объектном уровне разделены справочники и электронные документы. Для примера, введение нового элемента в справочник (например, нового поставщика) само по себе не изменяет состояние учета, а введение нового документа, которым отражается, например, слив цистерны от этого поставщика, изменяет состояние учета.

Доступ к электронным документам организован через «журналы».



В интерфейсе программы выделено три журнала:

- Складские документы;
- Документы по ГТД;
- Расчеты по банку качества;

Кроме того, доступен полный журнал, где выводится полный список документов в их хронологической последовательности.

Далее будут описаны все журналы и входящие в их состав электронные документы.

3.1 Методика оформления бизнес-процессов при помощи электронных документов

В данном разделе будет описана методика оформления хозяйственных операций по поступлению нефти, отгрузке нефти и расчетов по банку качества.

3.1.1 Поступление нефти и отгрузка нефти

При поступлении нефти (состава с цистернами) в программе необходимо оформить следующие электронные документы:

- ЖД квитанцию;
- Паспорт качества лаборатории;

В ЖД квитанции указываются входящие данные с поступившей «бумажной» квитанции:

- Номер и дата квитанции;
- Поставщик;
- Производитель;

- Грузоотправитель;
- Станция отправления;
- Номер паспорта качества;
- Количество брутто;
- Количество нетто;

В паспорте качества указываются:

- Номер и дата квитанции;
- Поставщик;
- Производитель;
- Набор измеренных качественных характеристик поступившей нефти;

Далее оформляются паспорта качества на каждую цистерну. Эта информация вводится методом «ввода на основании» по паспорту качества лаборатории. После этого оформляется документ «Акт слива цистерн», который заполняется автоматически по оформленным ранее паспортам качества.

Слитая нефть принимается к учету только после оформления суточных актов слива. Документы этого вида формируются автоматически раз в сутки по оформленным за эти сутки актам слива цистерн, отдельно по каждому поставщику и производителю нефти.

Отгрузка нефти в трубу КТК оформляется при помощи документа «Акт приема-передачи» и привязанного к нему паспорта качества на резервуар.

3.1.2 Расчеты по банку качества

Для расчетов по банку качества используются три вида электронных документов. Это такие документы, как:

- Заявка на месяц;
- Предварительный расчет по банку качества;
- Окончательный расчет по банку качества;

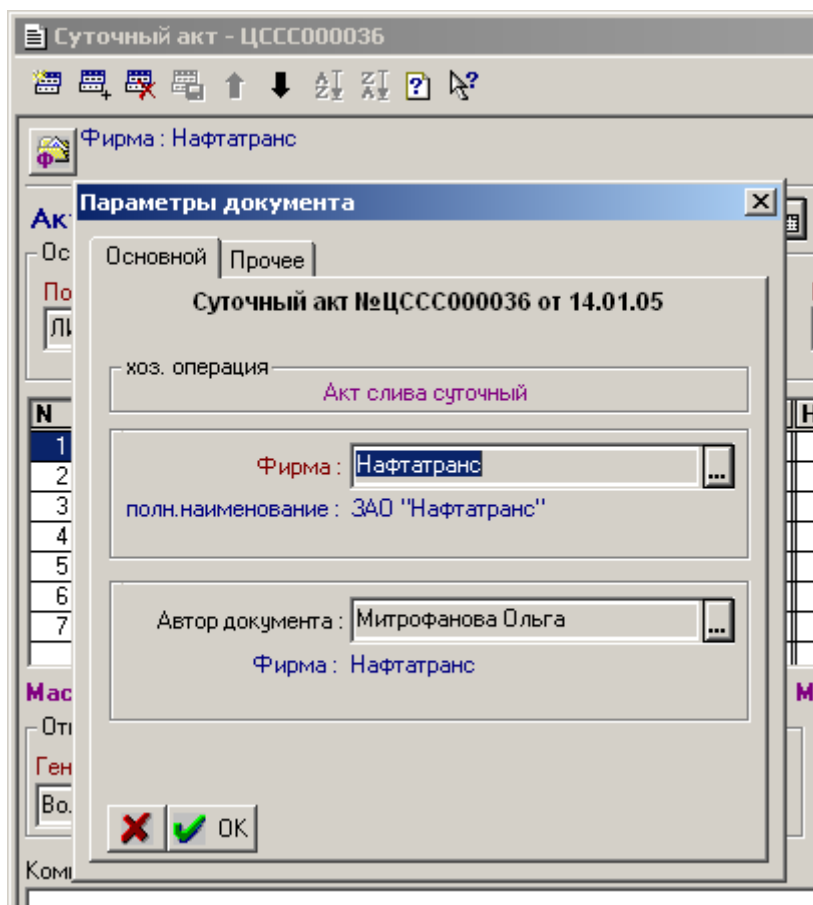
Далее последовательно будут описаны все электронные документы программы.

3.2 Общие реквизиты электронных документов, табличная часть документа

У всех электронных документов есть некоторый общий набор реквизитов. Это такие реквизиты, как:

- Дата документа;
- Время записи документа;
- Внутренний номер документа;
- Фирма, от имени которой оформлен документ;
- Автор документа;
- Комментарий к документу;

Некоторые общие реквизиты редактируются непосредственно на форме каждого документа, например, дата и номер, комментарий. Для редактирования других реквизитов используется специальная экранная форма, вызываемая по нажатию кнопки в левом верхнем углу формы документа.



Документы могут иметь табличную часть, могут иметь несколько табличных частей, могут вообще не иметь табличной части. Ниже описаны все электронные документы программы. Например, документ «Паспорт качества на цистерну» не имеет табличной части, а документ «Акт слива цистерн» имеет табличную часть.

Если документ имеет табличную часть, то можно говорить о «строках» табличной части, их номерах и их количестве. При ручном вводе табличная часть заполняется последовательным вводом информации по каждой строке.

3.3 Состояние документа

Любой электронный документ может находиться в трех состояниях:

- Проведен;
- Записан, но не проведен;
- Помечен на удаление;

Состояние документа отображается в журналах при помощи специальной пиктограммы в самой левой колонке. Для пользователей программы необходимо понимать, что программа обрабатывает только проведенные документы, а не проведенные являются лишь неким «шаблоном» для дальнейшего проведения. В программе все электронные

документы проводятся при своей записи. Отменить проведение документа можно только через меню «Действия» или через контекстное меню.

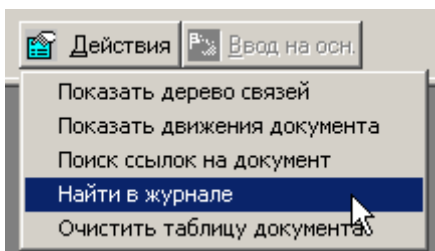
Как правило, пользователи не должны самостоятельно отменять проведение электронных документов, а также удалять их, при необходимости эти действия должен выполнять администратор базы данных. Однако, для изменения даты проведенного документа, пользователю придется снять признак проведения документа, изменить его дату, а потом снова провести документ.

3.4 Стандартные действия по документу

Внизу экранной формы редактирования документа расположен ряд кнопок.

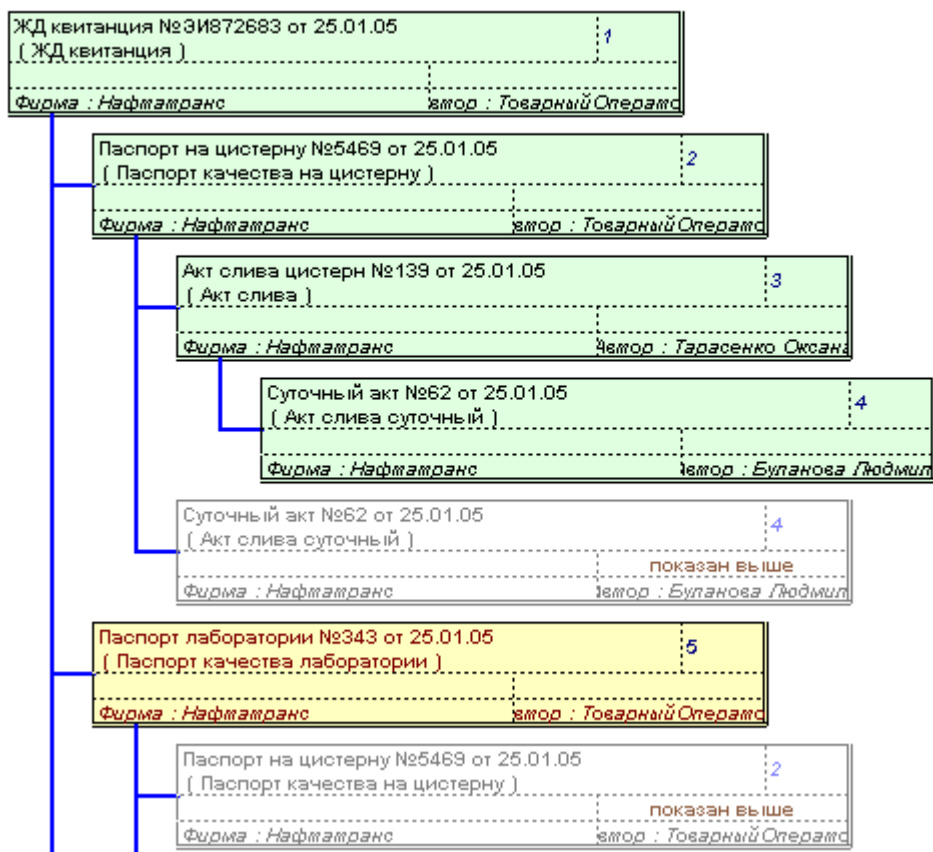


Кнопки «Закрыть», «Записать», «ОК» служат для выполнения соответствующих действий. Кнопка «Ввод на основании» (на рисунке не активна) служит для автоматического ввода другого документа на основании данного документа. Кнопка «Действия» служит для вызова контекстного меню, при помощи которого можно выполнить набор стандартных действий по документу.



Выбрав пункт меню «Показать дерево связей» можно вызвать отчет о связях документа. Пример такого отчета приведен ниже на рисунке.

Структура подчиненности документа: Паспорт лаборатории №343 от 25.01.05



Через пункт меню «Показать движения документа» можно вызвать отчет о движениях документа по учетным регистрам программы. Фрагмент такого отчета показан ниже на рисунке.

3.5 Складские документы

Ниже показан журнал складских документов. На закладках этого журнала отображаются различные виды электронных документов.

Дата	Время за...	№	Контрагент	Производитель	Склад	Количество	Автор
04.11.04	00:14:45	1	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,199,079	Митрофанова Ольга
04.11.04	00:14:55	2	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,082,112	Буланова Людмила
04.11.04	00:15:05	3	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,162,477	Тарасенко Оксана
05.11.04	02:25:14	6	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,192,365	Тарасенко Оксана
05.11.04	05:59:40	5	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,044,685	Тарасенко Оксана
05.11.04	05:59:50	4	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,151,418	Буланова Людмила
06.11.04	05:51:10	7	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,170,709	Лисицина Любовь
07.11.04	11:59:20	11	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3	3,230,641	Буланова Людмила
07.11.04	11:59:30	10	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,225,089	Митрофанова Ольга
07.11.04	11:59:40	9	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,207,186	Митрофанова Ольга
07.11.04	11:59:50	8	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,153,858	Буланова Людмила
08.11.04	02:14:14	14	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3	3,167,963	Лисицина Любовь
08.11.04	11:59:40	13	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3	3,113,480	Митрофанова Ольга
08.11.04	11:59:50	12	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №3	3,245,334	Буланова Людмила
09.11.04	11:59:40	16	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №1	3,221,686	Лисицина Любовь
09.11.04	11:59:50	15	Andasta Trading Ltd	Сургутнефтегаз	Резервуар №2	3,209,022	Тарасенко Оксана

Для всех документов журнала доступен следующий сервис:

- Отбор документов определенного вида по периоду, автору и контрагенту (поставщику);
- Поиск всех документов, где фигурирует некоторая цистерна или ЖД квитанция;
- Вызов контекстного меню по текущему документу (кнопка «Действия»);

Для некоторых документов журнала используется цветовая и символьная индикация «статусов» (второй столбец слева в журнале документов).

- Для документов вида «Паспорт качества на цистерну» статус показывает использование или неиспользование данного паспорта в актах слива цистерн;
- Для документов вида «Акт слива цистерн» статус показывает использование данного документа в суточных актах слива;

3.5.1 ЖД квитанция

Документы данного вида используются для отражения в учете факта поступления ЖД квитанции на состав. Документы этого вида заполняются полностью вручную.

На первой закладке формы редактирования документа вводятся следующие реквизиты:

- Входящий номер квитанции;
- Дата выписки квитанции;
- Поставщик;
- Производитель;
- Грузоотправитель;
- Станция отправления;
- Номер и дата паспорта качества;
- Массовая доля воды;
- Концентрация хлористых солей;
- Доля технических примесей;
- Балласт в сумме;
- Количество брутто, тонн;
- Количество нетто, тонн;
- Балласт, тонн;

На второй закладке формы показывается таблица цистерн, оприходованных по данной ЖД квитанции.

ЖД квитанция - ЦСЖД000222

Основные данные Цистерны

Фирма: Нафтатранс Автор: ТоварныйОператор
проведен в 23:59:59

ЖД квитанция, внутренний № ЦСЖД000222 от 25.01.05 Внешний (входящий) № 51873038 Дата выписки: 24.01.05

Таблица цистерн. НЕ ДЛЯ ВВОДА ДАННЫХ. ТОЛЬКО ДЛЯ ИНДИКАЦИИ.

№	Вид документа	Дата документа	№ документа	№ цистерны	№ квитанции	Кол-во, тн
1	Паспорт на цистерну	25.01.05	5654	51715779	ЗИ873038	60.919
2	Паспорт на цистерну	25.01.05	5655	51604312	ЗИ873038	60.482
3	Паспорт на цистерну	25.01.05	5656	50758010	ЗИ873038	61.232
4	Паспорт на цистерну	25.01.05	5657	51734812	ЗИ873038	60.482
5	Паспорт на цистерну	25.01.05	5658	51319838	ЗИ873038	57.309
6	Паспорт на цистерну	25.01.05	5659	51584878	ЗИ873038	60.497
7	Паспорт на цистерну	25.01.05	5660	53998704	ЗИ873038	58.768
8	Паспорт на цистерну	25.01.05	5661	51640175	ЗИ873038	59.639
9	Паспорт на цистерну	25.01.05	5662	51322154	ЗИ873038	57.488
10	Паспорт на цистерну	25.01.05	5663	50759877	ЗИ873038	61.393
11	Паспорт на цистерну	25.01.05	5664	51699742	ЗИ873038	62.397
12	Паспорт на цистерну	25.01.05	5665	51701324	ЗИ873038	61.196
13	Паспорт на цистерну	25.01.05	5666	51322410	ЗИ873038	59.639
14	Паспорт на цистерну	25.01.05	5667	50759562	ЗИ873038	60.904
15	Паспорт на цистерну	25.01.05	5668	51701282	ЗИ873038	60.776
16	Паспорт на цистерну	25.01.05	5669	51583383	ЗИ873038	59.639
17	Паспорт на цистерну	25.01.05	5670	51638369	ЗИ873038	62.550
18	Паспорт на цистерну	25.01.05	5671	51315539	ЗИ873038	57.842
19	Паспорт на цистерну	25.01.05	5672	51321271	ЗИ873038	58.696
20	Паспорт на цистерну	25.01.05	5673	51320935	ЗИ873038	58.696

Записать ОК Действия Ввод на осн

Таблица цистерн заполняется автоматически по оформленным паспортам качества на цистерну, в которых есть ссылка на данную ЖД квитанцию. Эта таблица не редактируется вручную.

Документ ЖД квитанция не имеет специальной печатной формы и не выполняет движений по учетным регистрам программы.

3.5.2 Паспорт качества лаборатории

Документы данного вида используются для записи в базу данных информации о качественных характеристиках нефти, пробы которой взяты из прибывших по ЖД квитанции цистерн.

На первой закладке формы редактирования документа вводятся следующие реквизиты:

- Номер паспорта лаборатории;
- Время отбора пробы;
- Поставщик;
- Производитель;
- ЖД квитанция (ссылка на соответствующий документ);
- Фактическая температура;

Также вводятся измеренные качественные характеристики нефти:

- Плотность при 20 °С;
- Плотность при 15 °С;
- Массовая доля воды;
- Концентрация хлористых солей;
- Доля технических примесей;
- Балласт в сумме;
- Доля серы;

- Доля парафина;
- Выход фракций при температуре 200 °С;
- Выход фракций при температуре 300 °С;
- Выход фракций при температуре 350 °С;
- Температура застывания;
- Вязкость;
- Доля сероводорода;
- Доля метилэтилмеркаптанов;
- Доля хлорорганических соединений;
- Давление насыщенных паров;
- Обозначение нефти;

Паспорт качества лаборатории № ЦСПЛ000060 от 25.01.05. Номер лаборатории: 344. Время отбора: 18:55. Автор: Товарный Оператор проведен в 23:59:59.

Поставщик: Андаста Трейдинг ЛТД. Ж.Д.квитанция: ЖД квитанция ЦСЖД000222 (25.01.05). № квитанции: ЭИ873038. Производитель: Сургутнефтегаз. t, °C (факт.): 6.7. По актам слива. Всего цистерн: 27; всего тонн: 1617.435.

Качественные характеристики нефти:

Плотность при 20 °С, тн/м3:	0.84390	Доля серы, %:	0.56000	Доля сероводорода, ppm:	менее2.0
Плотность при 15 °С, тн/м3:	0.84753	Доля парафина, %:	3.20000	Доля метилэтилмеркаптанов, ppm:	менее2.0
Массовая доля воды, %:	0.12000	Выход фракций при темп. до 200 °С, %:	30.00000	Доля хлорорганических соединений, ppm:	0.30000
Концентрация хлористых солей, мг/дм:	17.000	Выход фракций при темп. до 300 °С, %:	50.00000	Давление насыщенных паров, кПа:	41.20000
Концентрация хлористых солей, %:	0.00200	Выход фракций при темп. до 350 °С, %:	60.00000	Давление насыщенных паров, мм.рт.ст.:	309.0
Доля тех. примесей, %:	0.00320	Температура застывания, °С:	-13.0	Обозначение нефти:	1.1.1.1
Балласт в сумме, %:	0.12520	Вязкость:	7.96000		

Прочее:
 Начальник лаборатории: Вежлюкова П.В.
 Старший по смене: Дунаев А.В.
 Комментарий: [Empty field]

Также указываются фамилии сотрудников, ответственных за правильность оформления паспорта качества:

- Начальник лаборатории;
- Старший по смене;

На второй закладке формы показывается таблица цистерн, оприходованных по данному паспорту качества.

Паспорт лаборатории - ЦСПЛ000060

Основные данные | Цистерны

Фирма: Нафатранс Автор: Товарный Оператор
проведен в 23:59:59

Паспорт качества лаборатории № ЦСПЛ000060 от 25.01.05 Номер лаборатории: 344 Время отбора: 18:55

Поставщик и производитель

Поставщик: Андаста Трейдинг ЛТД Ж.Д-квитанция: Ж.Д.квитанция ЦСЖД000222 (25.01.05) №ЗИ873038 от 24.01.05 № квитанции: ЗИ873038

Производитель: Сургутнефтегаз По актам слива. Всего цистерн: 27; всего тонн: 1617.435

Таблица цистерн. НЕ ДЛЯ ВВОДА ДАННЫХ. ТОЛЬКО ДЛЯ ИНДИКАЦИИ.

№	Вид документа	Дата документа	№ документа	№ цистерны	№ квитанции	Кол-во, тн
1	Паспорт на цистерну	25.01.05	5654	51715779	ЗИ873038	60.919
2	Паспорт на цистерну	25.01.05	5655	51604312	ЗИ873038	60.482
3	Паспорт на цистерну	25.01.05	5656	50758010	ЗИ873038	61.232
4	Паспорт на цистерну	25.01.05	5657	51734812	ЗИ873038	60.482
5	Паспорт на цистерну	25.01.05	5658	51319838	ЗИ873038	57.309
6	Паспорт на цистерну	25.01.05	5659	51584878	ЗИ873038	60.497
7	Паспорт на цистерну	25.01.05	5660	53998704	ЗИ873038	58.768
8	Паспорт на цистерну	25.01.05	5661	51640175	ЗИ873038	59.639
9	Паспорт на цистерну	25.01.05	5662	51322154	ЗИ873038	57.488
10	Паспорт на цистерну	25.01.05	5663	50759877	ЗИ873038	61.393
11	Паспорт на цистерну	25.01.05	5664	51699742	ЗИ873038	62.397
12	Паспорт на цистерну	25.01.05	5665	51701324	ЗИ873038	61.196
13	Паспорт на цистерну	25.01.05	5666	51322410	ЗИ873038	59.639
14	Паспорт на цистерну	25.01.05	5667	50759562	ЗИ873038	60.904
15	Паспорт на цистерну	25.01.05	5668	51701282	ЗИ873038	60.776
16	Паспорт на цистерну	25.01.05	5669	51583383	ЗИ873038	59.639
17	Паспорт на цистерну	25.01.05	5670	51638369	ЗИ873038	62.550

Записать OK Действия Ввод на осн Печать

Таблица цистерн заполняется автоматически по оформленным паспортам качества на цистерну, в которых есть ссылка на данный паспорт качества. Эта таблица не редактируется вручную.

Документ имеет печатную форму, которая показана ниже.

ЗАО "Нафтатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

**Заключение лаборатории ЗАО "Нафтатранс"
ПАСПОРТ № 344**

Вагон-цистерна № 51715779, 51604312, 50758010, 51734812, 51319838, 51584878, 53998704, 51640175, 51322154, 50759877, 51699742, 51701324, 51322410, 50759562, 51701282, 51583383, 51638369, 51315539, 51321271, 51320935, 51313310, 51321552, 51664050, 51322477, 51625937, 51625630, 51742930

ЖД-накладная № ЭИ873038

Дата отбора пробы: 25.01.05, время отбора пробы: 16:55

Заказчик: Андаста Трейдинг ЛТД

Производитель: ОАО "Сургутнефтегаз"

Количество брутто, тн: 1617,435

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Результат испытания
1.	Плотность нефти при 20°C	кг/м ³	ГОСТ 3900-85 МИ 2153-2001	843,9
2.	Плотность нефти при 15°C	кг/м ³	ГОСТ Р 8.599-2003 ГОСТ 3900-85	847,5
3.	Массовая доля воды	%	ГОСТ 2477-65	0,1 (0,12)
4.	Массовая концентрация хлористых солей	мг/дм ³	ГОСТ 21534-76	17
		(%)		0,0020
5.	Массовая доля механических примесей	%	ГОСТ 6370-83	отс. (0,0032)
6.	Суммарное содержание балласта	%	ГОСТ Р 8.595-2002	0,1252
7.	Массовая доля серы	%	ГОСТ Р 51947-2002	0,56
8.	Массовая доля парафина	%	ГОСТ 11851-85	3,2
9.	Массовая доля сероводорода	млн.-1 (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	менее 2,0
10.	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	млн.-1 (ppm)	ГОСТ Р 50802-95	менее 2,0
11.	Давление насыщенных паров	кПа	ГОСТ 1756-2000	41,2
		(мм рт. ст.)		309
12.	Температура застывания нефти	°C	ГОСТ 20287-91	-13,0
13.	Температура принимаемой нефти	°C	ГОСТ Р 8.595-2002	6,7
14.	Кинематическая вязкость при температуре принимаемой нефти	мм.2/c	ГОСТ 33-2000	7,96

Старший лаборант смены: _____

Дата выдачи паспорта: 25 Января 2005 г.

М.П.

При проведении документ не выполняет движений по учетным регистрам программы.

3.5.3 Паспорт качества на цистерну

Документы данного вида служат для оформления и распечатки паспортов качества на каждую слитую цистерну с нефтью. Документы заполняются в полуавтоматическом режиме по паспортам качества лаборатории.

Для каждого документа данного вида вводится следующий набор информации:

- Поставщик;
- Производитель;
- Номер цистерны;
- Тип цистерны;
- Дата и номер ЖД квитанции;
- ЗПУ №1;
- ЗПУ №2;
- Фактическая температура;
- Уровень налива (взлив);
- Фактическая плотность;
- Объем;
- Масса по ЖД квитанции;
- Масса фактическая;

Для производителей нефти, у которых установлен признак необходимости учета подтоварной воды, дополнительно доступны для ввода следующие реквизиты:

- Уровень и объем подтоварной воды;
- Уровень и объем несливаемого остатка;

Паспорт качества на цистерну № ЦСПК005771 от 26.01.05

Фирма: Нафтатранс Автор: Буланова Людмила проведен в 12:08:10

Поставщик: Андаста Трейдинг ЛТД
 Производитель: Сургутнефтегаз

№ цистерны	Тип цистерны	№ ЗПУ 1	№ ЗПУ 2	t, °C (факт.)	Взлив, см	Вода, см	Остаток, см	Кол-во слитое, тн
53994414	72	1098455		5.1	282.0	0.0	0.0	59.990

ЖД-квитанция №ЗИ873751 от 25.01.05 № квитанции
 ЖД квитанция ЦСЖД000227 (26.01.05) ЗИ873751

Плотн., тн/м3	Объем, м3	Вода, м3	Остаток, м3	Кол-во по кв., тн
0.85300	70.328	0.000	0.000	60.032

Качественные характеристики нефти

Плотность при 20 °C, тн/м3:	0.84200	Доля серы, %:	0.54000	Доля сероводорода, ppm:	менее2.0
Плотность при 15 °C, тн/м3:	0.84560	Доля парафина, %:	3.20000	Доля метилэтилмеркаптанов, ppm:	менее2.0
Массовая доля воды, %:	0.12000	Выход фракций при темп. до 200 °C, %:	30.00000	Доля хлорорганических соединений, ppm:	0.30000
Концентрация хлористых солей, мг/дм:	14.000	Выход фракций при темп. до 300 °C, %:	50.00000	Давление насыщенных паров, кПа:	41.20000
Концентрация хлористых солей, %:	0.00170	Выход фракций при темп. до 350 °C, %:	60.00000	Давление насыщенных паров, мм.рт.ст.:	309.0
Доля тех. примесей, %:	0.00330	Температура застывания, °C:	-13.0	Обозначение нефти:	1.1.1.1
Балласт в сумме, %:	0.12500	Вязкость:	10.21000		

Прочее
 Начальник лаборатории: Вежлкова П.В.
 Старший по смене: Рагозина И.Г.

Комментарий

Паспорт лаборатории: Ссылка на документ
 Паспорт лаборатории ЦСПЛ000062 (26.01.05)
 Номер паспорта: 348

Качественные характеристики нефти описываются при помощи следующих реквизитов:

- Плотность при 20 °C;
- Плотность при 15 °C;
- Массовая доля воды;
- Концентрация хлористых солей;
- Доля технических примесей;
- Балласт в сумме;
- Доля серы;
- Доля парафина;
- Выход фракций при температуре 200 °C;
- Выход фракций при температуре 300 °C;

- Выход фракций при температуре 350 °С;
- Температура застывания;
- Вязкость;
- Доля сероводорода;
- Доля метилэтилмеркаптанов;
- Доля хлорорганических соединений;
- Давление насыщенных паров;
- Обозначение нефти;

Все качественные характеристики заполняются автоматически при выборе паспорта качества лаборатории.

Дополнительно для документа указываются:

- Начальник лаборатории;
- Старший по смене;
- Паспорт лаборатории;

Печатная форма паспорта качества показана ниже на рисунке.

ЗАО "Нафатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Заключенные лаборатории качества ЗАО "Нафатранс"

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 5771

Вагон-цистерна № 53994414, ж/д накладная № ЭИ873751
 Дата отбора пробы: 26.01.05, время отбора пробы: 02:20
 Заказчик: _____ Андаста Трейдинг ЛТД
 Производитель: _____ ОАО "Сургутнефтегаз"

1. Пункт приема-сдачи нефти _____ ППН "Кавказская"
 2. Лаборатория предприятия _____ ЗАО "Нафатранс"

3. Взлив: _____ 282 см. Количество: _____ 59.99 тн.
 4. Дата и время отбора пробы: _____ 26.01.05, 02:20
 5. Плотность нефти при 20°C: _____ 0.842 кг/дм³
 при 15°C: _____ 0.8456 кг/дм³
 6. Массовая доля воды: _____ 0.12 %
 7. Концентрация хлористых солей: _____ 14 мг/дм³, 0.0017 %
 8. Массовая доля технических примесей: _____ 0.0033 %
 9. Суммарное содержание балласта: _____ 0.125 %
 10. Массовая доля серы: _____ 0.54 %
 11. Массовая доля парафина: _____ 3.2 %
 12. Выход фракций:
 при температуре до 200°C: _____ 30 % об.
 при температуре до 300°C: _____ 50 % об.
 при температуре до 350°C: _____ 60 % об.
 13. Массовая доля сероводорода: _____ менее 2.0 млн⁻¹ (ppm)
 14. Массовая доля метил - и этилмеркаптанов в сумме: _____ менее 2.0 млн⁻¹ (ppm)
 15. Содержание хлорорганических соединений: _____ 0.3 млн⁻¹ (ppm)
 16. Давление насыщенных паров: _____ 41.2 кПа, 309 мм рт. Ст.
 17. Температура застывания: _____ -13.0
 18. Вязкость: _____ 10.21

Обозначение нефти по ГОСТ Р 51858 - 2002: _____ 1.1.1.1

Начальник лаборатории: _____ Вежлюкова П.В.
 Старший по смене: _____ Рагозина И.Г.

Дата выдачи паспорта: _____ 26 Января 2005 г.

При своем проведении документ выполняет движения по учетному регистру «Учет паспортов качества».

3.5.4 Акт слива цистерн

Документы данного вида служат для оформления слива цистерн с нефтью и распечатки специальной печатной формы. Документы заполняются в полуавтоматическом режиме подбором по паспортам качества на цистерну.

В шапке документа указываются следующие реквизиты:

- Время подачи цистерн;
- Время окончания слива цистерн;
- Резервуар;

- Поставщик;
- Производитель;
- ГТД;
- Маршрутное поручение;

Акт слива цистерн - ЦСАС000140 *

Основные данные | Прочее

Фирма: Нафатранс Автор: Лисицина Любовь
проведен в 11:59:40

Акт слива цистерн № ЦСАС000140 от 25.01.05 Время подачи цистерн: 05:05 Время окончания слива: 07:40

Основные реквизиты:

Резервуар
Резервуар №2

Поставщик: Андаста Трейдинг ЛТД Производитель: Сургутнефтегаз

ГТД: N10006005/170105/0100045, 86068,76 тн.
ГТД поставщика ЦСГТ000004 (01.01.05)

Марш. поручение: N12/Э, 85079 тн.
Маршрутное поручение ЦГМП000001 (21.01.05)

N	Паспорт качества	Ти...	№ дист.	№ кв.	t, °C	Плот...	Взлив, см	Объем, м3	Брутто, тн	Балласт...	Нетто, тн	№ ЗПУ 1	№ ЗПУ 2
1	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	86	51758563	ЗИ8713	6.6	0.85010	279.0	73.788	62.727	0.060	62.667	1096473	
2	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	85	51699577	ЗИ8713	6.6	0.85010	282.0	71.840	61.071	0.058	61.013	1096472	
3	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	72	53959961	ЗИ8713	6.6	0.85010	282.0	70.328	59.786	0.057	59.729	1096464	
4	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	79	50775006	ЗИ8713	6.6	0.85010	279.0	72.538	61.750	0.059	61.691	1096451	
5	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	86	51619591	ЗИ8713	6.6	0.85010	281.0	74.116	63.006	0.060	62.946	1096462	
6	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	86	53937298	ЗИ8713	6.6	0.85010	278.0	73.619	62.584	0.060	62.524	1096454	
7	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	86	51664621	ЗИ8713	6.6	0.85010	279.0	73.788	62.727	0.060	62.667	1096456	
8	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	85	51720605	ЗИ8713	6.6	0.85010	279.0	71.359	60.662	0.058	60.604	1096470	
9	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	62	51314763	ЗИ8713	6.6	0.85010	272.0	69.320	58.929	0.056	58.873	1096471	
10	Паспорт на цистерну ЦСПК0055,	85	51765709	ЗИ8713	6.6	0.85010	280.0	71.523	60.802	0.058	60.744	1096469	

Цистерн: 54 Брутто: 3'273.848 тн. Нетто: 3'270.238 тн. Балласт: 3.610 тн.

Сервис: Подбор по неиспользованным паспортам качества Автоматически связать с паспортами качества

Остатки по ГТД и марш. поручению:

Количество общее, тн:	86069	85079
Остаток без акта, тн:	36691	75442
Использовано по акту, тн:	3270	3270
Остаток всего, тн:	33421	72172

Записать OK Действия Ввод на осн Печать

В табличной части документа для ввода информации используются следующие реквизиты:

- Паспорт качества;
- Тип цистерны;
- Номер цистерны;
- Номер ЖД квитанции;
- Фактическая температура;
- Фактическая плотность;
- Уровень налива (взлив);
- Объем;
- Масса брутто;
- Масса нетто;
- ЗПУ №1;
- ЗПУ №2;
- Плотность при 20 °C;
- Доля серы;

На второй закладке формы документа вводится следующая информация:

- Грузоотправитель;
- Станция отправления;
- Метрошток;
- Термометры;
- Члены комиссии (до 5 человек);

Акт слива цистерн - ЦСАС000140 *

Основные данные Прочее

Фирма: Нафтатранс Автор: Лисицина Любовь
проведен в 11:59:40

Акт слива цистерн № ЦСАС000140 от 25.01.05 Время подачи цистерн: 05:05 Время окончания слива: 07:40

Грузоотправитель и станция назначения

Грузоотправитель: Andasta Trading Ltd Ст. отправления: ТИХОРЕЦКАЯ ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД, код: 520102

Используемое измерительное и метрологическое оборудование

Метрошток: 094 Действ. до 29.04.05
Первый термометр: 672 Действ. до 10.10.06
Второй термометр: Действ. до ...

Члены комиссии:

Сотрудник №1: Соловьев В. Ю. Должность: Диспетчер
Сотрудник №2: Лисицина Л.И. Должность: Инженер по учету
Сотрудник №3: Молодиченко В.Г. Должность: Начальник смены
Сотрудник №4: Артемова В.Ю. Должность: Пробоотборщица
Сотрудник №5: Делова Н.А. Должность: Оператор

Комментарий

Записать OK Действия Ввод на осн Печать

Ниже приведена печатная форма документа.

ЗАО "Нафатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Экземпляр акта № _____

Заключение лаборатории ЗАО "Нафатранс"

Акт слива № 140 от 25 Января 2005 г.

Пункт приема сдачи нефти ППН "Кавказская"

Мы, нижеподписавшиеся, комиссия в составе:

Диспетчера Соловьева В. Ю.

Инженера по учету Лисицкой Л. И.

Начальника смены Молодиченко В. Г.

Пробоотборщика Артемова В. Ю.

Оператора Деловой Н. А.

Произвели комиссионный замер следующих слитых цистерн: 51758563, 51699577, 53959961, 50775006, 51619591, 53937298, 51664621, 51720605, 51314763, 51765709, 51582765, 51723682, 50760206, 51701597, 51150290, 51584555, 51711919, 51701134, 51604536, 51711737, 51319580, 51584639, 51582161, 51151397, 53998886, 51701118, 51313369, 50759943, 51720407, 51315935, 53960266, 50760347, 51738656, 51631893, 51555696, 51711901, 51692937, 51322865, 51324234, 51313922, 51175495, 51310035, 51560191, 51639946, 50759935, 51319820, 51751840, 51638427, 51639979, 51605061, 51625879, 51313377, 50774637, 51638914

Время подачи цистерн: 05:05

Заказчик: Андеста Трейдинг ЛТД

Производитель: ОАО "Сургутнефтегаз"

Таможенная декларация: 10006005/170105/0100045

№	Цистерна		Высота наполнения	Погружение	Температура	Вес брутто	Балласт	Вес нетто	№ ЖД накладных	№ ЗПУ1	№ ЗПУ2	Станица отправления	Грузоотправитель
	Номер	Тип											
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	51758563	86	279	0.8501	6.6	62.727	0.060	62.667	ЭИ871312	1096473		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
2	51699577	85	282	0.8501	6.6	61.071	0.058	61.013	ЭИ871312	1096472		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
3	53959961	72	282	0.8501	6.6	59.786	0.057	59.729	ЭИ871312	1096464		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
4	50775006	79	279	0.8501	6.6	61.750	0.059	61.691	ЭИ871312	1096451		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
5	51619591	86	281	0.8501	6.6	63.006	0.060	62.946	ЭИ871312	1096462		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
6	53937298	86	278	0.8501	6.6	62.584	0.060	62.524	ЭИ871312	1096454		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
7	51664621	86	279	0.8501	6.6	62.727	0.060	62.667	ЭИ871312	1096456		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
8	51720605	85	279	0.8501	6.6	60.662	0.058	60.604	ЭИ871312	1096470		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
9	51314763	62	272	0.8501	6.6	58.929	0.056	58.873	ЭИ871312	1096471		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
10	51765709	85	280	0.8501	6.6	60.802	0.058	60.744	ЭИ871312	1096469		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
11	51582765	62	285	0.8501	6.6	60.752	0.058	60.694	ЭИ871312	1096477		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
12	51723682	86	274	0.8501	6.6	61.978	0.059	61.919	ЭИ871312	1096474		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
13	50760206	79	275	0.8501	6.6	61.134	0.058	61.076	ЭИ871312	1096475		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
14	51701597	86	274	0.8501	6.6	61.978	0.059	61.919	ЭИ871312	1096453		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
15	51150290	72	279	0.8501	6.6	59.388	0.057	59.331	ЭИ871312	1096455		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
16	51584555	62	293	0.8501	6.6	61.602	0.059	61.543	ЭИ871312	1096457		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
17	51711919	86	279	0.8501	6.6	62.727	0.060	62.667	ЭИ871312	1096478		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
18	51701134	86	281	0.8501	6.6	63.006	0.060	62.946	ЭИ871312	1096461		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
19	51604536	72	279	0.8501	6.6	59.388	0.057	59.331	ЭИ871312	1096452		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
20	51711737	85	281	0.8501	6.6	60.938	0.058	60.880	ЭИ871312	1096466		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
21	51319580	62	262	0.8501	6.6	57.246	0.055	57.191	ЭИ871312	1096460		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
22	51584639	62	285	0.8501	6.6	60.752	0.058	60.694	ЭИ871312	1096467		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
23	51582161	62	286	0.8501	6.6	60.871	0.058	60.813	ЭИ871312	1096468		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
24	51151397	72	280	0.8501	6.6	59.534	0.057	59.467	ЭИ871312	1096458		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
25	53998886	72	279	0.8501	6.6	59.388	0.057	59.331	ЭИ871312	1096465		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
26	51701118	86	282	0.8501	6.6	63.141	0.060	63.081	ЭИ871312	1096459		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
27	51313369	62	255	0.8501	6.6	55.949	0.053	55.896	ЭИ871312	1096463		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
28	50759943	79	278	0.8513	6.3	61.687	0.077	61.610	ЭИ871773	1096485		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
29	51720407	85	280	0.8513	6.3	60.888	0.076	60.812	ЭИ871773	1075059		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
30	51315935	62	265	0.8513	6.3	57.854	0.073	57.781	ЭИ871773	1075052		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
31	53960266	72	276	0.8513	6.3	59.049	0.074	58.975	ЭИ871773	1075067		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
32	50760347	79	276	0.8513	6.3	61.379	0.077	61.302	ЭИ871773	1075066		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
33	51738656	86	277	0.8513	6.3	62.525	0.078	62.447	ЭИ871773	1096434		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
34	51631893	85	280	0.8513	6.3	60.888	0.076	60.812	ЭИ871773	1075054		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
35	51555696	62	282	0.8513	6.3	60.459	0.076	60.383	ЭИ871773	1096487		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
36	51711901	86	278	0.8513	6.3	62.672	0.079	62.593	ЭИ871773	1096494		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
37	51692937	86	275	0.8513	6.3	62.222	0.078	62.144	ЭИ871773	1096492		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
38	51322865	62	269	0.8513	6.3	58.531	0.073	58.458	ЭИ871773	1096446		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
39	51324234	62	269	0.8513	6.3	58.531	0.073	58.458	ЭИ871773	1096447		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
40	51313922	62	274	0.8513	6.3	59.323	0.074	59.249	ЭИ871773	1096486		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
41	51175495	62	284	0.8513	6.3	60.715	0.076	60.639	ЭИ871773	1096450		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
42	51310035	62	270	0.8513	6.3	58.693	0.074	58.619	ЭИ871773	1096422		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
43	51560191	72	278	0.8513	6.3	59.334	0.074	59.260	ЭИ871773	1096445		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
44	51639946	72	282	0.8513	6.3	59.870	0.075	59.795	ЭИ871773	1096425		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
45	50759935	79	279	0.8513	6.3	61.837	0.078	61.759	ЭИ871773	1075062		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
46	51319820	62	267	0.8513	6.3	58.195	0.073	58.122	ЭИ871773	1096500		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
47	51751840	85	280	0.8513	6.3	60.888	0.076	60.812	ЭИ871773	1096497		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
48	51638427	86	275	0.8513	6.3	62.222	0.078	62.144	ЭИ871773	1096448		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
49	51639979	72	278	0.8513	6.3	59.334	0.074	59.260	ЭИ871773	1096481		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
50	51605061	86	278	0.8513	6.3	62.672	0.079	62.593	ЭИ871773	1075051		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
51	51625879	85	280	0.8513	6.3	60.888	0.076	60.812	ЭИ871773	1096493		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
52	51313377	62	268	0.8513	6.3	58.365	0.073	58.292	ЭИ871773	1096498		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
53	50774637	79	278	0.8513	6.3	61.687	0.077	61.610	ЭИ871773	1096482		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
54	51638914	72	278	0.8513	6.3	59.334	0.074	59.260	ЭИ871773	1075063		ТИХОРЕЦКАЯ СКА ЖД	Andasta Trading Ltd
Итого:	вагонов 54					3273.848	3.610	3270.238					

Замеры уровня нефти в цистернах и температуры производились:

- метроштоком 094 действ. до 29.04.05

- термометром 672 действ. до 10.10.06

- термометром действ. до . . .

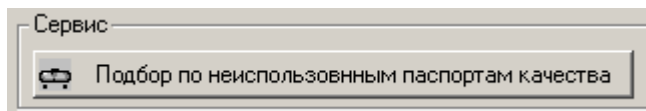
Диспетчер _____ Соловьев В. Ю.
 Инженер по учету _____ Лисицкая Л. И.
 Начальник смены _____ Молодиченко В. Г.
 Пробоотборщик _____ Артемов В. Ю.
 Оператор _____ Делова Н. А.

При своем проведении документ выполняет движения по следующим учетным регистрам:

- Резервуары (приход);

- Цистерны (приход);
- Паспорта качества (расход);
- ГТД (расход);

Акт слива должен заполняться в автоматическом режиме. Для этого на форме документа находится специальная кнопка «Подбор по неиспользованным паспортам качества».



По нажатию данной кнопки программа автоматически находит неоприходованные паспорта качества на цистерны, выбранные по указанному поставщику и производителю, и выводит на экран таблицу этих паспортов.

Отмечайте паспорта качества, Всего 49, Общее кол-во: 2846.916 тн.

Таблица | Параметры отображения

Отмечайте паспорта качества, Всего 49, Общее кол-во: 2846.916 тн.

№	П...	Паспорт	Дата	№	№ цист...	№ квит...	Кол-во, ...	Плотн.	Доля сер...
1	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005990 (27.01.05)	27.01.05	5990	50786581	АГ319333	59.386	0.802	0.050
2	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005991 (27.01.05)	27.01.05	5991	50786680	АГ319333	59.248	0.802	0.050
3	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005992 (27.01.05)	27.01.05	5992	50786243	АГ319333	59.359	0.802	0.050
4	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005993 (27.01.05)	27.01.05	5993	57379596	АГ319333	59.546	0.802	0.050
5	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005994 (27.01.05)	27.01.05	5994	50778141	АГ319333	57.050	0.802	0.050
6	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005995 (27.01.05)	27.01.05	5995	50772235	АГ319333	59.281	0.802	0.050
7	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005996 (27.01.05)	27.01.05	5996	50772052	АГ319333	59.281	0.802	0.050
8	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005997 (27.01.05)	27.01.05	5997	50786318	АГ319333	59.656	0.802	0.050
9	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005998 (27.01.05)	27.01.05	5998	57383192	АГ319333	59.496	0.802	0.050
10	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК005999 (27.01.05)	27.01.05	5999	74257353	АГ319334	57.769	0.803	0.060
11	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006000 (27.01.05)	27.01.05	6000	50769785	АГ319333	60.380	0.802	0.050
12	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006001 (27.01.05)	27.01.05	6001	74264862	АГ319334	57.418	0.803	0.060
13	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006002 (27.01.05)	27.01.05	6002	74110909	АГ319334	58.222	0.803	0.060
14	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006003 (27.01.05)	27.01.05	6003	73916512	АГ319334	67.904	0.803	0.060
15	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006004 (27.01.05)	27.01.05	6004	74075946	АГ319334	58.258	0.803	0.060
16	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006005 (27.01.05)	27.01.05	6005	72197320	АГ319334	48.781	0.803	0.060
17	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006006 (27.01.05)	27.01.05	6006	74828013	АГ319334	57.097	0.803	0.060
18	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006007 (27.01.05)	27.01.05	6007	73304008	АГ319334	57.691	0.803	0.060
19	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006008 (27.01.05)	27.01.05	6008	75022046	АГ319334	67.905	0.803	0.060
20	<input checked="" type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006009 (27.01.05)	27.01.05	6009	73963449	АГ319334	68.749	0.803	0.060
21	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006010 (27.01.05)	27.01.05	6010	73374670	АГ319334	56.900	0.803	0.060
22	<input type="checkbox"/>	Паспорт на цистерну ЦСПК006011 (27.01.05)	27.01.05	6011	74144080	АГ319334	56.807	0.803	0.060

✖ Выбрать

В таблице необходимо отметить необходимые паспорта качества и нажать кнопку «Выбрать». После этого отмеченные паспорта качества и соответствующие им цистерны попадут в табличную часть документа «Акт на слив».

3.5.5 Суточный акт слива

Электронные документы данного вида служат для оформления суточных актов слива и распечатки специальной формы. Документы заполняются в полностью автоматическом режиме при помощи специальной обработки либо в полуавтоматическом режиме по кнопке «Заполнить».

В складском учете суточные акты слива являются партиобразующими документами.

В шапке документа указываются следующие реквизиты:

- Поставщик;
- Договор;
- Производитель;
- Ответственные лица;
- Усредненные качественные характеристики нефти:
 - Плотность при 20 °С;
 - Плотность при 15 °С;
 - Доля серы;
 - Балласт;

Суточный акт - ЦССС000060

Фирма : Нафтатранс Автор : Тарасенко Оксана
проведен в 23:59:00

Акт слива суточный № ЦССС000060 от 23.01.05

Основные реквизиты:

Поставщик: ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД Договор: № 05-ЗНТ от 13.08.04 Производитель: РОСНЕФТЬ

Заполнить

N	Акт слива	№ цист...	Брут...	Нетто...	Паспорт качества	Плотн. ...	Плотн. ...	Сера, %	Балла...
1	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50721661	58.624	57.426	Паспорт на цистерну ЦСПК005157 (23.01.05)	0.8136	0.81736	0.06	2.0438
2	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50721851	59.665	59.570	Паспорт на цистерну ЦСПК005176 (23.01.05)	0.904	0.90791	0.07	0.159
3	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50767839	59.904	58.680	Паспорт на цистерну ЦСПК005159 (23.01.05)	0.8136	0.81736	0.06	2.0438
4	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50767946	60.478	59.242	Паспорт на цистерну ЦСПК005160 (23.01.05)	0.8136	0.81736	0.06	2.0438
5	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50767987	59.174	59.080	Паспорт на цистерну ЦСПК005179 (23.01.05)	0.804	0.80781	0.07	0.159
6	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50768068	58.745	58.652	Паспорт на цистерну ЦСПК005191 (23.01.05)	0.804	0.80781	0.07	0.159
7	Акт слива цистерн ЦСАС000132 (23.01.05)	50768175	59.437	59.342	Паспорт на цистерну ЦСПК005177 (23.01.05)	0.804	0.80781	0.07	0.159

Масса брутто : 5'095.790 тн. Масса нетто : 5'070.764 тн. Масса примесей : 25.026 тн.

Ответственные лица:

Генеральный директор: Волошин А.Г. Директор нефтебазы: Белопахов А.А.

Средние цифры:

Плотн. при 20°С, тн/м3: 0.80768 Плотн. при 15°С, тн/м3: 0.81148 Доля серы, %: 0.07277 Балласт, %: 0.49113

Расчитать

Комментарий

Записать ОК Действия Ввод на осн. Печать

Табличная часть документа содержит следующие реквизиты:

- Акт слива цистерн (ссылка на документ);
- Номер цистерны;
- Масса брутто;
- Масса нетто;
- Паспорт качества на цистерну (ссылка на документ);

Ниже показана печатная форма документа.

ЗАО "Нафатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Суточный акт слива нефти

Дата: _____ 23 Января 2005 г.
Заказчик: _____ ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД
Производитель: _____ ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"
Договор: _____ 05-2НТ от 13.08.04

Количество брутто: _____ 5'095,790 тн.
Количество нетто: _____ 5'070,764 тн.

Средневзвешенное значение Плотности нефти при 20°C: ___ 0.8077 кг/дм³
при 15°C: ___ 0.81148 кг/дм³

Средневзвешенное значение массовой доли серы: _____ 0.07 %

Исполнительный директор: _____ Белопахов А.А.

М.П.

При своем проведении документ выполняет движение по следующим регистрам:

- Склад (приход);
- Цистерны (расход);

3.5.6 Паспорт на резервуар

Документы данного вида используются для оформления паспортов качества на резервуар и для распечатки специальной формы.

Для заполнения информации используются следующие реквизиты:

Время отбора пробы;
Резервуар;
Фактическая температура;
Фактическая плотность;

Уровень налива (взлив);
 Объем;
 Количество брутто;
 Ответственные сотрудники нефтебазы;

Качественные характеристики нефти описываются при помощи следующих реквизитов:

- Плотность при 20 °С;
- Плотность при 15 °С;
- Массовая доля воды;
- Концентрация хлористых солей;
- Доля технических примесей;
- Балласт в сумме;
- Доля серы;
- Доля парафина;
- Выход фракций при температуре 200 °С;
- Выход фракций при температуре 300 °С;
- Выход фракций при температуре 350 °С;
- Температура застывания;
- Вязкость;
- Доля сероводорода;
- Доля метилэтилмеркаптанов;
- Доля хлорорганических соединений;
- Давление насыщенных паров;
- Обозначение нефти;

The screenshot shows a software window titled "Паспорт на резервуар - ЦСПР0086". The interface includes the following fields and data:

- Фирма:** Нафтатранс
- Автор:** Тарасенко Оксана, проведен в 12:10:00
- Паспорт качества на резервуар №:** ЦСПР0086
- от:** 25.01.05
- Время отбора:** 04:35
- Резервуар:** Резервуар №3
- т, °С (факт.):** 0.0
- Погружение:** 0.00000
- Взлив, см:** 1,606.6
- Объем, м3:** 20,040.019
- Кол-во брутто, тн:** 17,062.072

Качественные характеристики нефти:

Плотность при 20 °С, тн/м3:	0.84180	Доля серы, %:	0.53000	Доля сероводорода, ррп:	менее 2.0
Плотность при 15 °С, тн/м3:	0.84544	Доля парафина, %:	0.00000	Доля метилэтилмеркаптанов, ррп:	менее 2.0
Массовая доля воды, %:	0.12000	Выход фракций при темп. до 200 °С, %:	0.00000	Доля хлорорганических соединений, ррп:	0.00000
Концентрация хлористых солей, мг/дм:	14.000	Выход фракций при темп. до 300 °С, %:	0.00000	Давление насыщенных паров, кПа:	48.00000
Концентрация хлористых солей, %:	0.00170	Выход фракций при темп. до 350 °С, %:	0.00000	Давление насыщенных паров, мм.рт.ст.:	360.0
Доля тех. примесей, %:	0.00310	Температура застывания, °С:	-25.0	Обозначение нефти:	1.1.1.1
Балласт в сумме, %:	0.12480	Вязкость:	8.23000		

Прочее:

- Начальник лаборатории: Вежлюкова П.В.
- Старший по смене: Некрасова Н.Н.
- Комментарий: (empty text area)

Buttons at the bottom: Записать, ОК, Действия, Ввод на осн, Печать.

Печатная форма документа приведена ниже.

ЗАО "Нафатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

**Заключение лаборатории качества ЗАО "Нафатранс"
ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 86**

**Нефть
ГОСТ Р 51858-2002**

Дата отбора пробы: 25.01.05, время отбора пробы: 04:55

1. Пункт приема-сдачи нефти	_____	ППН "Кавказская"
2. Лаборатория предприятия	_____	ЗАО "Нафатранс"
3. Резервуар №3, взлив: 1606.6 мм, Количество:	_____	17062.072 тн.
4. Дата и время отбора пробы:	_____	25.01.05, 04:55
5. Плотность нефти при 20°C:	_____	0.8418 кг/дм ³
	при 15°C: _____	0.84544 кг/дм ³
6. Массовая доля воды:	_____	0.12 %
7. Концентрация хлористых солей:	_____	14 мг/дм ³ , 0.0017 %
8. Массовая доля технических примесей:	_____	0.0031 %
9. Сульфурное содержание балласта:	_____	0.1248 %
10. Массовая доля серы:	_____	0.53 %
11. Массовая доля парафина:	_____	0 %
12. Выход фракций:		
	при температуре до 200°C: _____	0 % об.
	при температуре до 300°C: _____	0 % об.
	при температуре до 350°C: _____	0 % об.
13. Массовая доля сероводорода:	_____	менее 2.0 млн -1 (ppm)
14. Массовая доля метил - и этилмеркаптанов в сумме:	_____	менее 2.0 млн -1 (ppm)
15. Содержание хлорорганических соединений:	_____	0 млн -1 (ppm)
16. Давление насыщенных паров:	_____	48 кПа, 360 мм рт. Ст.
17. Температура застывания:	_____	-25.0
18. Вязкость:	_____	8.23

Обозначение нефти: _____ 1.1.1.1

Начальник лаборатории: _____ Вежлюкова П.В.

Старший по смене: _____ Некрасова Н.Н.

Дата выдачи паспорта: _____ 25 Января 2005 г.

При проведении документ не выполняет движений по учетным регистрам программы.

3.5.7 Акт приема-передачи

Документы данного вида служат для отражения в учете факта сдачи нефти в трубу КТК.

В реквизитах документа фигурируют:

- Время окончания слива;
- Поставщик;
- Договор с поставщиком;
- Производитель;
- Резервуар;
- Масса брутто;

- Масса нетто;
- ГТД;
- Маршрутное поручение;
- Паспорт качества с набором качественных характеристик нефти;
- Ответственные лица;

Печатная форма документа приведена ниже на рисунке.

ЗАО "Нафтатранс"

адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Акт приема-передачи нефти в трубу КТК № 46 от 24 Января 2005 г.

Заказчик: ЛИТАСКО

Производитель: ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"

Номер ГТД: 10309050/050105/0000001

Номер маршрутного поручения: 5/Э

Резервуар: Резервуар №1

Паспорт качества: 87

Качественные показатели нефти

Плотность, приведенная к 20 °С, кг/дм³: 0.83070

Плотность, приведенная к 15 °С, кг/дм³: 0.83438

Доля серы, %: 0.44000

Балласт, %: 0.15810

№	Заказчик	Договор	Производитель	Масса брутто, тн	Масса нетто, тн
1	ЛИТАСКО	05-4НТ от 03.11.04	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	2003.000	2000.000

При своем проведении документы документ выполняет движения по учетному регистру «Склад».

3.5.8 Акт перемещения

Документ используется для отражения в учете факта перемещения нефти между резервуарами (прокачки).

В реквизитах документа указываются:

- Резервуары;
- Масса перемещаемой нефти;

The screenshot shows a software window titled "Акт перемещения-Новый". The interface includes a header with the company name "Фирма: Нафатранс" and the user "Автор: Администратор не сохранен...". The main form area contains the following fields:

- Акт перемещения (прокачки) между резервуарами №**: ЦСПЕ000001
- от**: 26.01.05
- Резервуар отправитель**: Резервуар №1
- Резервуар получатель**: Резервуар №2
- Кол-во, тн**: 120.000
- Комментарий**: (empty text area)

The bottom toolbar contains buttons for "Записать" (Save), "OK", "Действия" (Actions), "Ввод на осн." (Input on basis), and "Печать" (Print).

Печатной формы документ не имеет.

При своем проведении документ выполняет движения по учетному регистру «Резервуары».

3.6 Документы по ГТД

Ниже показан журнал документов по ГТД. На закладках этого журнала отображаются два вида электронных документов.

Журнал Документы по ГТД: ГТД поставщика [01.01.04 - 26.01.05]

ГТД поставщика | Маршрутное поручение

Новый | Открыть | Ввод на осн. | Удалить | Интервал | Действия

Дата	Время зап...	№	Контрагент	Производитель	Количество	Остаток, тн	Автор
27.10.04	05:59:50	10006005/	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	10106.000	143	Kostiki
27.10.04	06:00:00	10006005/	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	70742.000	938	Kostiki
01.11.04	12:00:00	10006005/	Юганскнефтегаз	Юганскнефтегаз	70742.000	-346	Kostiki
01.11.04	12:00:10	10006005/	Юганскнефтегаз	Юганскнефтегаз	96007.000	36399	Kostiki
01.11.04	12:00:20	10006005/	ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ	ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ	45000.000	78	Kostiki
01.11.04	12:00:30	10006005/	Сургутнефтегаз	Сургутнефтегаз	126325.000	11295	Kostiki
01.12.04	11:59:00	10006005/	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	106867.200	4371	Kostiki
01.12.04	11:59:10	10006005/	РОСНЕФТЬ	РОСНЕФТЬ	148537.000	38608	Kostiki
01.12.04	11:59:20	10309050/	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	5600.000	128	Kostiki
01.12.04	11:59:30	10006005/	Юганскнефтегаз	Юганскнефтегаз	40424.000	10388	Kostiki
01.12.04	11:59:40	10006005/	РОСНЕФТЬ	РОСНЕФТЬ	161896.000	56575	Kostiki
01.12.04	11:59:50	10006005/	Юганскнефтегаз	Юганскнефтегаз	111671.300	1693	Kostiki
25.12.04	11:59:00	10610050/	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз	85901.000	2701	Kostiki
01.01.05	11:58:50	10309050/	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	95000.000	203	Kostiki
01.01.05	11:59:00	10006005/	Сургутнефтегаз	Сургутнефтегаз	86068.760	26901	Kostiki

Виды отбора... | Автор: []

Для всех документов журнала доступен следующий сервис:

- Отбор документов определенного вида по периоду, автору и контрагенту (поставщику);
- Вызов контекстного меню по текущему документу (кнопка «Действия»);

3.6.1 ГТД

Документы данного вида используются для ввода информации по ГТД производителей нефти. Ссылка на данный документ используется в других электронных документах, это Акт слива цистерн, Акт приема-передачи в трубу КТК, Маршрутное поручение.

Для ввода информации используется следующий набор реквизитов:

- Номер ГТД;
- Дата начала действия ГТД;
- Производитель нефти;
- Страна происхождения;
- Количество нефти;

ГТД поставщика - ЦСГТ000004

Фирма : Нафтатранс Автор : Kostiki
проведен в 11:59:00

ГТД № от

Основные реквизиты

Номер ГТД	Дата начала
<input type="text" value="10006005/170105/0100045"/>	<input type="text" value="17.01.05"/>
Производитель нефти	Страна происхождения
<input type="text" value="Сургутнефтегаз"/>	<input type="text" value="Россия"/>
Кол-во, тн	
<input type="text" value="86068.760"/>	

Комментарий

Документ не имеет печатной формы. При проведении документ выполняет движения по учетному регистру «ГТД».

3.6.2 Маршрутное поручение

Документы данного вида используются для ввода информации по маршрутным поручениям производителей нефти. Ссылка на данный документ используется в других электронных документах, это Акт слива цистерн и Акт приема-передачи в трубу КТК.

Для ввода информации используется следующий набор реквизитов:

- Номер маршрутного поручения;
- Дата начала действия маршрутного поручения;
- ГТД, в рамках которого действует маршрутное поручение;
- Производитель нефти;
- Количество нефти;

Документ не имеет печатной формы. При проведении документ выполняет движения по учетному регистру «маршрутные поручения».

3.7 Расчеты по банку качества

В данном журнале отображаются три вида документов, связанных с расчетами по банку качества нефти.

Дата	Время зап...	№	Период действия	Контрагент	Количество	Автор
30.11.04	11:58:00	3	Декабрь 2004 г.	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	110,000.000	СЕРГЕЕВ
30.11.04	11:58:10	2	Декабрь 2004 г.	ЛИТАСКО	90,000.000	СЕРГЕЕВ
30.11.04	11:58:20	1	Декабрь 2004 г.	Andasta Trading Ltd	220,000.000	СЕРГЕЕВ
30.12.04	11:59:10	6	Январь 2005 г.	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	150,000.000	СЕРГЕЕВ
30.12.04	11:59:20	5	Январь 2005 г.	ЛИТАСКО	100,300.000	СЕРГЕЕВ
30.12.04	11:59:30	4	Январь 2005 г.	Андаста Трейдинг ЛТД	200,000.000	СЕРГЕЕВ

Для всех документов журнала доступен следующий сервис:

- Отбор документов определенного вида по периоду, автору и контрагенту (поставщику);
- Вызов контекстного меню по текущему документу (кнопка «Действия»);

3.7.1 Заявка на месяц

Документы данного вида используются для ввода информации о предварительных заявках поставщиков на следующий месяц. Документ вводится полностью вручную. Заявки на месяц используются для предварительных расчетов по банку качества, а также в отчетах для формирования цифр по плановым объемам перевалки нефти на следующий или текущий месяц.

В шапке документа указываются следующие реквизиты:

- Дата начала срока действия;
- Поставщик;

В табличной части документа вводится следующая информация:

- Производитель;
- Количество;
- Плановая плотность при 20 °С;
- Плановая доля серы;
- Плановое содержание балласта;

Документ не имеет печатной формы и при проведении не выполняет движений по учетным регистрам программы.

3.7.2 Предварительный расчет по банку качества

Документы данного вида используются для предварительных расчетов по банку качества и распечатки специальной формы с результатами расчета. Документ заполняется полностью в автоматическом режиме (кнопка «Заполнить по заявкам на месяц»). Перед заполнением необходимо лишь указать дату начала расчетного периода и выбранные коэффициенты для расчета.

Предварительный расчет по банку качества - БПР0000002

Фирма: Нафатранс Автор: СЕРГЕЕВ
проведен в 11:59:00

Банк качества, предварительный расчет № БПР0000002 от 30.12.04 Дата начала: 01.01.05 Срок действия: Январь 2005 г.

Коэффициенты для расчетов
 Выбранные коэффициенты: 01.12.04
 Коэф. плотности, \$/API: 0.23985573
 Коэф. серосодержания, \$/%: -1.300672942
 Коэф. цены, \$/бар: 28.516575536

Расчетные параметры смеси нефти
 Масса, тн: 475000.000
 Стоимость, \$: 132632730.65
 Цена, \$/тн: 279.23

Заполнить по заявкам на месяц

N	Поставщик	Кол-во, тн	Пл. 20°C, тн...	Пл. АПИ	Сера, %	Объем, бар.	Цена, \$/бар.	Стоимость, \$	Сумма к расчетам, \$
1	Andasta Trading Ltd	220,000.000	0.84200	35.74000	0.57000	1,637,130.000	36.34764	59505811.87	-1924084.43
			0.84563			261,282.660	270.48096		2116492.87
2	ЛИТАСКО	105,000.000	0.84200	35.74000	0.57000	781,357.500	36.34764	28400501.12	-918313.02
			0.84563			124,703.088	270.48096		1010144.32
3	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	150,000.000	0.81000	42.30000	0.08000	1,159,965.000	38.55842	44726417.66	2842397.45
			0.81378			185,185.185	298.17612		

Масса: 475000.000 тн.

Комментарий

Записать ОК Действия Ввод на осн Печать

При своем автоматическом заполнении документ реализует алгоритм расчета по банку качества в соответствии с принятыми в компании нормативами.

Ниже приведена таблица с итогами предварительных расчетов за январь 2005 г.

ЗАО "Нафатранс"
адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Предварительный расчет Банка качества Терминала ППН "Кавказская" на входе за период Январь 2005 г.

Коэффициенты, применяемые для расчетов

Плотность, \$ / API	Серосодержание, \$ / %	Цена, \$ / бар.
0.23985573	-1.300672942	28.516575536

Таблица с результатами расчета

Заказчик	Масса, тн	Плотность			Сера, %	Объем		Цена		Стоимость, \$	Надбавки и скидки	
		20°C, кг/м3	15°C, кг/м3	API		м3	бар.	\$ / бар.	\$ / тн.		за 1 тн, \$	Сумма, \$
Andasta Trading Ltd	220000.000	842.0	845.6	35.74000	0.57000	261282.660	1637130.000	36.34764	270.48096	59505811.87	-8.75	-1924084.43
ЛИТАСКО	105000.000	842.0	845.6	35.74000	0.57000	124703.088	781357.500	36.34764	270.48096	28400501.12	-8.75	-918313.02
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	150000.000	810.0	813.8	42.30000	0.08000	185185.185	1159965.000	38.55842	298.17612	44726417.66	18.95	2842397.45
Смесь нефти	475000.000					571170.933	3578452.500			132632730.65		0.00

Обеспечение

Заказчик	Надбавки и скидки		Сумма 110%, \$
	за 1 тн, \$	Сумма, \$	
Andasta Trading Ltd	-8.75	-1924084.43	2116492.87
ЛИТАСКО	-8.75	-918313.02	1010144.32
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	18.95	2842397.45	0.00
Всего		0.00	3126637.19

Распределение обеспечения

Плательщик	Получатель	Сумма, \$
Andasta Trading Ltd	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	2116492.87
ЛИТАСКО	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	1010144.32
Всего		3126637.19

ЗАО "Нафатранс"
Генеральный директор
Волошин А.Г.

М.П.

При своем проведении документ не выполняет движений по учетным регистрам программы.

3.7.3 Окончательный расчет по банку качества

Документы данного вида используются для проведения окончательных расчетов по банку качества и распечатки специальной формы с результатами расчета. Документ заполняется полностью в автоматическом режиме (кнопка «Заполнить по актам приема-передачи»). Перед заполнением необходимо лишь указать дату начала расчетного периода и выбранные коэффициенты для расчета и установить при необходимости режимы расчета, если они отличаются от предлагаемых программой «по умолчанию».

Режимы расчетов по банку качества.

Коэффициенты для расчетов программа находит автоматически по периоду расчета и периоду оприходования (слива) нефти на нефтебазе. Можно задать два режима поиска расчетных коэффициентов:

- По периоду оприходования нефти (предлагается «по умолчанию»);
- По периоду расчета;

В первом варианте при расчетах могут использоваться разные наборы коэффициенты. Во втором варианте при расчетах используется только один набор коэффициентов.

Отдельным флажком можно запретить режим «подмены» поставщиков при расчетах по банку качества.

Фирма: Нафтатранс
Автор: Администратор
не сохранен...

Банк качества, окончательный расчет № ЦБПР000001 от 26.01.05 Дата начала: 01.01.05 Срок действия: Январь 2005 г.

Режим расчета по банку качества
 Брать коэффициенты для расчета из справочника по указанному периоду
 Не подменять поставщика для расчета
 Если флажок не установлен, то используются коэффициенты по дате партии (суточного акта), иначе используются коэффициенты для выбранного периода. Если флажок не установлен, то при расчете поставщик при необходимости подменяется.

Расчетные параметры смеси на входе и выходе
 Масса, тн: 341447.748 341243.000
 Стоимость, \$: 96770869.45 97164477.00
 Цена, \$/тн: 283.41 284.74

N	Поставщик	Акт приема-передачи Партия	Вх. кол-в... Вых. кол-в...	Вх. пл. 20°С... Вых. пл. 20°С...	Вх. пл. АПИ Вых. пл. А...	Вх. сера, % Вых. сера...	Вх. объем, ... Вых. объем...	Вх. цена, \$/... Вых. цена, \$...	Вх. цена, \$/тн... Вых. цена, \$/тн...
1	Андаста Трейдинг Г	№3 от 02.01.05 Суточный акт №125 от 31.12.04	10,747.933 10,741.488	0.84330 0.83610	35.49000 36.91000	0.59000 0.52000	79,858.217 80,492.414	36.26166 36.69330	269.42776 274.96491
2	Андаста Трейдинг Г	№3 от 02.01.05 Суточный акт №1 от 01.01.05	686.924 686.512	0.84240 0.83610	35.66000 36.91000	0.58000 0.52000	5,109.341 5,144.446	37.05120 37.43936	275.58685 280.55558
3	Андаста Трейдинг Г	№4 от 03.01.05 Суточный акт №1 от 01.01.05	6,180.706 6,177.000	0.84240 0.83160	35.66000 37.82000	0.58000 0.45000	45,972.091 46,536.900	37.05120 37.76248	275.58682 284.49875
4	Андаста Трейдинг Г	№5 от 04.01.05 Суточный акт №1 от 01.01.05	4,442.664 4,440.000	0.84240 0.83150	35.66000 37.84000	0.58000 0.45000	33,044.535 33,454.512	37.05120 37.76721	275.58683 284.56837
5	Андаста Трейдинг Г	№6 от 04.01.05 Суточный акт №1 от 01.01.05	4,810.519 4,807.634	0.84240 0.83150	35.66000 37.84000	0.58000 0.45000	35,780.640 36,224.561	37.05120 37.76721	275.58682 284.56838
6	Андаста Трейдинг Г	№6 от 04.01.05 Суточный акт №3 от 02.01.05	7,803.045 7,798.366	0.84310 0.83150	35.53000 37.84000	0.58000 0.45000	57,991.450 58,759.128	37.02045 37.76721	275.13228 284.56837
7	Андаста Трейдинг Г	№7 от 05.01.05 Суточный акт №3 от 02.01.05	3,435.687 3,433.627	0.84310 0.81900	35.53000 40.40000	0.58000 0.28000	25,533.682 26,263.126	37.02045 38.63474	275.13228 295.50940

Масса на входе: 341'447.748 тн. Масса на выходе: 341'243.000 тн.

Комментарий

Записать OK Действия Ввод на осн Печать

При своем автозаполнении документ реализует алгоритм расчета по банку качества в соответствии с принятыми в компании нормативами.

По кнопке «Итоговые платежи по поставщикам» можно вывести вспомогательную таблицу с итоговыми платежами.

Поставщик	Платеж на входе, USD	Платеж на выходе, USD
Андаста Трейдинг ЛТД	-1312613.93	-73632.39
ЛИТАСКО	-851727.71	90478.57
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	2164341.60	-16846.17

При своем проведении документ не выполняет движений по учетным регистрам программы.

Ниже приведена таблица с итогами окончательных расчетов по банку качества за январь 2005 г.

ЗАО "Нафтатранс"
адрес: 352140, Краснодарский край, ст. Кавказская, Промзона 10

Приложение №1 к Соглашению по Банку качества ППН "Кавказская" от _____

Расчет Банка качества Терминала ППН "Кавказская" за период Январь 2005 г.

Коэффициенты, применяемые для расчетов

Период расчета	Плотность, \$ / API	Серосодержание, \$ / %	Цена, \$ / бар.
Декабрь 2004 г.	0.23985573	-1.300672942	28.516575536
Январь 2005 г.	0.236594324	-1.540252497	29.507596921

Таблица с результатами расчета по банку качества на входе

Заказчик / Партия	Масса, тн	Плотность			Коеф. пересчета массы	Серв, %	Объем		Цена		Стоимость, \$	Надбавки и скидки	
		20°C, кг/м3	15°C, кг/м3	API			м3	бар.	\$ / бар.	\$ / тн.		за 1 тн, \$	Сумма, \$
Андаста Трейдинг ЛТД	156166.644					185310.726	1161120.806	36.99000	275.01000	42947106.67	-8.41	-1312613.93	
Суточный акт №125 от 31.12.04	10747.933	843.3	846.9	35.49000	7.43010	0.59000	12745.088	79858.217	36.26000	269.43000	2895791.51	-13.99	-150316.80
Суточный акт №1 от 01.01.05	16120.813	842.4	846.0	35.66000	7.43800	0.58000	19136.768	119906.607	37.05000	275.59000	4442683.69	-7.83	-126170.84
Суточный акт №8 от 02.01.05	1632.731	841.0	844.6	35.94000	7.45030	0.57000	1941.416	12164.336	37.13000	276.65000	451696.46	-6.76	-11041.39
Суточный акт №3 от 02.01.05	11238.732	843.1	846.7	35.53000	7.43190	0.58000	13330.248	83525.132	37.02000	275.13000	3092137.98	-8.28	-93069.35
Суточный акт №5 от 03.01.05	11782.503	842.6	846.2	35.63000	7.43630	0.58000	13983.507	87618.227	37.04000	275.47000	3245739.24	-7.94	-93580.08
Суточный акт №6 от 03.01.05	1088.057	841.3	844.9	35.88000	7.44770	0.58000	1293.304	8103.522	37.10000	276.33000	300667.00	-7.08	-17022.94
Суточный акт №9 от 04.01.05	4817.915	841.5	845.1	35.84000	7.44590	0.58000	5725.389	35873.713	37.09000	276.20000	1330691.97	-7.22	-34769.74
Суточный акт №21 от 04.01.05	787.440	842.2	845.8	35.70000	7.43990	0.57000	934.980	5858.396	37.08000	275.84000	217206.30	-7.57	-5964.75
Суточный акт №12 от 05.01.05	9753.630	843.4	847.0	35.47000	7.42930	0.58000	11564.655	72462.644	37.01000	274.93000	2681570.72	-8.48	-82738.78
Суточный акт №14 от 06.01.05	3174.936	842.5	846.1	35.65000	7.43710	0.59000	3768.470	23612.317	37.03000	275.42000	874445.32	-7.99	-25374.11
Суточный акт №16 от 07.01.05	12923.491	842.9	846.5	35.57000	7.43360	0.58000	15332.176	96068.062	37.06000	275.27000	3557391.69	-8.15	-105298.92
Суточный акт №18 от 08.01.05	9608.610	843.7	847.3	35.41000	7.42660	0.58000	11388.657	71359.303	36.99000	274.73000	2639727.62	-8.69	-83481.27
Суточный акт №22 от 09.01.05	6435.929	843.0	846.6	35.55000	7.43280	0.57000	7634.554	47836.973	37.02000	275.32000	1771909.23	-8.10	-52119.33
Суточный акт №25 от 10.01.05	6429.275	843.2	846.8	35.51000	7.43100	0.58000	7624.852	47775.943	37.02000	275.06000	1768460.45	-8.35	-53682.28
Суточный акт №28 от 11.01.05	9570.096	842.6	846.2	35.63000	7.43630	0.59000	11357.816	71166.105	37.03000	275.36000	2635188.35	-8.06	-77105.16
Суточный акт №31 от 12.01.05	7068.773	842.6	846.2	35.63000	7.43630	0.57000	8389.239	52565.517	37.06000	275.59000	1948052.30	-7.83	-53232.74
Суточный акт №48 от 20.01.05	9636.592	842.8	846.4	35.59000	7.43450	0.58000	11434.020	71643.243	37.03000	275.33000	2653281.71	-8.08	-77857.66
Суточный акт №51 от 21.01.05	3180.917	842.8	846.4	35.59000	7.43450	0.59000	3774.225	23648.527	37.02000	275.32000	875450.50	-8.19	-26064.02
Суточный акт №55 от 22.01.05	7716.797	842.7	846.3	35.61000	7.43540	0.58000	9157.229	57377.472	37.04000	275.40000	2125225.42	-8.01	-61818.31
Суточный акт №59 от 23.01.05	9603.510	843.4	847.0	35.47000	7.42930	0.59000	11386.662	71347.357	36.99000	274.82000	2639199.38	-8.60	-82564.11
Суточный акт №61 от 24.01.05	2847.964	835.8	839.5	36.97000	7.49630	0.49000	3407.471	21349.193	37.50000	281.11000	800589.83	-2.30	-6561.35
ЛИТАСКО	94153.458						111698.959	699885.389	36.91000	274.37000	2583262.459	-9.05	-851727.71
Суточный акт №117 от 27.12.04	3031.132	843.8	847.4	35.39000	7.42580	0.59000	3592.240	22508.580	36.24000	269.09000	815658.49	-14.32	-43404.96
Суточный акт №120 от 28.12.04	9411.298	842.6	846.2	35.63000	7.43630	0.59000	11169.355	69985.236	36.30000	269.90000	2540130.93	-13.51	-127157.10
Суточный акт №4 от 02.01.05	2806.149	840.0	843.6	36.14000	7.45910	0.79000	3340.654	20931.346	36.84000	274.80000	771138.42	-8.61	-24161.83
Суточный акт №19 от 08.01.05	3270.491	843.7	847.3	35.41000	7.42660	0.59000	3876.367	24288.628	36.98000	274.61000	898112.10	-8.80	-28788.90
Суточный акт №23 от 09.01.05	3169.376	843.4	847.0	35.47000	7.42930	0.58000	3757.856	23546.245	37.01000	274.93000	871358.23	-8.48	-26885.42
Суточный акт №26 от 10.01.05	3276.271	843.4	847.0	35.47000	7.42930	0.59000	3894.599	24340.400	36.99000	274.82000	900372.09	-8.60	-28167.04
Суточный акт №29 от 11.01.05	3228.570	843.1	846.7	35.53000	7.43190	0.59000	3829.403	23994.409	37.01000	275.02000	887914.06	-8.40	-27105.96
Суточный акт №32 от 12.01.05	2507.653	842.8	846.4	35.59000	7.43450	0.57000	2975.384	18643.146	37.05000	275.45000	690729.30	-7.96	-19973.18
Суточный акт №34 от 13.01.05	12944.002	843.4	847.0	35.47000	7.42930	0.58000	15347.406	96164.874	37.01000	274.93000	3558701.37	-8.48	-109802.33
Суточный акт №36 от 14.01.05	9625.115	842.2	845.8	35.70000	7.43980	0.57000	11428.538	71808.930	37.08000	275.84000	2654977.71	-7.57	-72908.92
Суточный акт №38 от 15.01.05	12254.372	842.8	846.4	35.59000	7.43450	0.65000	14540.072	91105.129	36.93000	274.53000	3364222.70	-8.88	-108830.62
Суточный акт №40 от 16.01.05	6494.838	843.7	847.3	35.41000	7.42660	0.59000	7698.042	48234.565	36.98000	274.61000	1783552.63	-8.80	-57171.53
Суточный акт №42 от 17.01.05	9695.351	843.6	847.2	35.43000	7.42750	0.57000	11492.829	72012.219	37.01000	274.91000	2665329.93	-8.51	-82462.53
Суточный акт №44 от 18.01.05	6446.762	842.0	845.6	35.74000	7.44150	0.55000	7656.487	47973.579	37.12000	276.20000	1780603.67	-7.21	-46495.11
Суточный акт №46 от 19.01.05	5992.078	842.8	846.4	35.59000	7.43450	0.58000	7109.727	44548.103	37.03000	275.33000	1649822.96	-8.08	-48412.28
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	91127.646						112983.296	707685.042	39.55000	307.16000	27991138.19	23.75	216431.60
Суточный акт №126 от 31.12.04	2623.403	803.3	807.1	43.74000	7.79710	0.06000	3265.782	20454.935	38.93000	303.54000	796306.94	20.13	52799.36
Суточный акт №7 от 03.01.05	2863.895	803.7	807.5	43.65000	7.79320	0.08000	3563.388	22318.906	39.71000	309.48000	886322.15	26.07	74655.91
Суточный акт №11 от 04.01.05	9335.097	807.5	811.3	42.83000	7.75690	0.07000	11560.492	72411.414	39.53000	306.65000	2862648.39	23.24	216956.74
Суточный акт №13 от 05.01.05	5701.878	806.9	810.7	42.96000	7.76260	0.07000	7066.400	44261.398	39.56000	307.12000	1751152.20	23.71	135163.54
Суточный акт №15 от 06.01.05	5796.737	805.4	809.2	43.28000	7.77690	0.07000	7197.339	45080.643	39.64000	308.27000	1786977.75	24.86	144104.77
Суточный акт №17 от 07.01.05	2999.465	810.2	814.0	42.26000	7.73120	0.08000	3702.129	23189.464	39.38000	304.48000	913267.18	21.06	63178.59
Суточный акт №20 от 08.01.05	2752.511	810.1	813.9	42.28000	7.73220	0.07000	3397.742	21282.966	39.40000	304.67000	838612.50	21.26	58513.98
Суточный акт №24 от 09.01.05	5572.910	808.4	812.2	42.64000	7.74830	0.06000	6893.753	43180.578	39.50000	306.09000	1705786.55	22.67	126349.14
Суточный акт №27 от 10.01.05	5547.667	806.4	810.2	43.07000	7.76740	0.07000	6879.547	43090.949	39.59000	307.51000	1705966.36	24.10	133683.16
Суточный акт №30 от 11.01.05	2833.406	803.8	807.6	43.63000	7.79230	0.06000	3525.014	22078.750	39.74000	309.65000	877360.73	26.24	74335.48
Суточный акт №33 от 12.01.05	5613.649	807.1	810.9	42.92000	7.76070	0.07000	6955.333	43565.846	39.55000	306.97000	1723221.33	23.56	132237.94
Суточный акт №35 от 13.01.05	2749.723	810.3	814.1	42.23000	7.73030	0.07000	3393.463	21256.184	39.39000	304.51000	837305.74	21.09	57997.38
Суточный акт №37 от 14.01.05	5818.611	805.9	809.7	43.17000	7.77220	0.06000	7220.016	45223.409	39.63000	308.00000	1792156.67	24.59	143084.31
Суточный акт №39 от 15.01.05	2834.466	806.8	810.6	42.98000	7.76360	0.27000	3513.220	22005.660	39.26000	304.80000	863954.32	21.39	60628.65
Суточный акт №41 от 16.01.05	8541.716	805.5	809.3	43.26000	7.77600	0.06000	10604.241	66420.383	39.65000	308.32000	2633584.79	24.91	212747.96
Суточный акт №43 от 17.01.05	2807.545	808.4	812.2	42.64000	7.74830	0.07000	3472.965	21753.701	39.49000	305.97000	859013.63	22.55	63317.74
Суточный акт №45 от 18.01.05	5738.507	806.0	809.8	43.15000	7.77120	0.06000	7119.736	44595.086	39.62000	307.93000			

Таблица с результатами расчета по банку качества на выходе

Заказчик / Партия	Масса, тн	Плотность			Коэф. пересчета массы	Сера, %	Объем		Цена		Стоимость, \$	Надбавки и скидки	
		20°С, кг/л3	15°С, кг/л3	API			м3	бар.	\$/бар.	\$/тн.		кат. тн.	Сумма, \$
Андаста Трейдинг ЛТД	156073.000						188005.838	1177871.130	37.79000	285.21000	44513375.97	-0.47	-73632.39
Акт приема-передачи N83 от 02.01.05	11428.000	836.1	839.8	36.91000	7.49360	0.52000	13668.221	85636.860	36.74000	275.30000	3146137.06	9.44	107836.33
Акт приема-передачи N84 от 03.01.05	6177.000	831.6	835.3	37.82000	7.53390	0.45000	7427.850	46536.900	37.76000	284.50000	1757348.78	0.24	1471.13
Акт приема-передачи N85 от 04.01.05	4440.000	831.5	835.2	37.84000	7.53480	0.45000	5339.747	33454.512	37.77000	284.57000	1263483.58	0.17	748.30
Акт приема-передачи N86 от 04.01.05	12606.000	831.5	835.2	37.84000	7.53480	0.45000	15160.553	94983.689	37.77000	284.57000	3587268.93	0.17	2124.54
Акт приема-передачи N87 от 05.01.05	5308.000	819.0	822.7	40.40000	7.64880	0.28000	6481.075	40599.830	38.63000	295.51000	1568563.87	-10.77	-57180.35
Акт приема-передачи N811 от 06.01.05	2085.000	839.6	843.3	36.22000	7.46260	0.57000	2483.325	15559.521	37.20000	277.60000	578800.18	7.13	14876.27
Акт приема-передачи N813 от 07.01.05	13481.000	827.3	831.0	38.69000	7.57270	0.49000	16295.178	102087.568	37.91000	287.06000	3869803.83	-2.32	-31265.56
Акт приема-передачи N815 от 08.01.05	11282.000	832.1	835.8	37.72000	7.52940	0.41000	13558.467	84946.691	37.80000	284.61000	3211021.45	0.12	1380.35
Акт приема-передачи N817 от 09.01.05	8041.000	826.4	830.1	38.88000	7.58090	0.37000	9730.156	60958.017	36.14000	289.11000	2324724.80	-4.37	-35155.32
Акт приема-передачи N820 от 15.01.05	17524.000	826.4	830.1	38.88000	7.58090	0.40000	21205.227	132847.692	37.77000	288.10000	5060205.78	-4.02	-70476.19
Акт приема-передачи N821 от 12.01.05	17284.000	829.3	833.0	38.28000	7.55460	0.44000	20841.673	130573.706	37.89000	286.22000	4947009.45	-1.48	-25616.72
Акт приема-передачи N819 от 15.01.05	13451.000	828.5	832.2	38.45000	7.56180	0.45000	16235.365	101713.772	37.91000	286.68000	3856125.74	-1.94	-26129.58
Акт приема-передачи N838 от 21.01.05	6000.000	830.4	834.1	38.06000	7.54470	0.45000	7225.434	45268.200	37.82000	285.33000	1712009.83	-0.60	-3588.38
Акт приема-передачи N841 от 22.01.05	6000.000	828.8	832.5	38.39000	7.55910	0.42000	7239.382	45354.600	37.94000	286.82000	1720914.53	-2.08	-12493.07
Акт приема-передачи N843 от 24.01.05	10000.000	839.4	843.1	36.26000	7.46440	0.53000	11913.271	74644.000	37.27000	278.20000	2781994.58	6.54	65374.51
Акт приема-передачи N847 от 24.01.05	10966.000	830.7	834.4	38.00000	7.54200	0.44000	13200.914	82705.572	37.82000	285.24000	3127963.60	-0.51	-5538.65
ЛИТАСКО	94097.000						113161.467	708975.412	37.66000	283.78000	26702410.33	0.96	90478.57
Акт приема-передачи N81 от 01.01.05	11254.000	839.3	843.0	36.28000	7.46530	0.59000	13408.793	84014.486	36.45000	272.12000	3062423.79	12.62	142005.38
Акт приема-передачи N82 от 02.01.05	1180.000	836.1	839.8	36.91000	7.49360	0.52000	1411.314	8842.448	36.69000	274.96000	324458.60	9.77	11530.95
Акт приема-передачи N820 от 15.01.05	17223.000	829.9	833.6	38.16000	7.54920	0.50000	20753.101	130019.873	37.77000	285.10000	4910313.38	-0.37	-6289.59
Акт приема-передачи N826 от 16.01.05	9542.000	833.1	836.8	37.52000	7.52040	0.47000	11453.607	71759.657	37.66000	283.22000	2702518.91	1.51	14440.67
Акт приема-передачи N828 от 17.01.05	6897.000	833.6	837.3	37.42000	7.51590	0.52000	8273.752	51837.162	37.56000	282.30000	1947005.36	2.44	16825.10
Акт приема-передачи N832 от 18.01.05	4949.000	827.5	831.2	38.65000	7.57090	0.32000	5980.665	37468.384	38.16000	288.90000	1429759.44	-4.16	-20596.48
Акт приема-передачи N834 от 19.01.05	10249.000	829.2	832.9	38.31000	7.55550	0.41000	12360.106	77436.320	37.94000	286.66000	2937935.53	-1.92	-19686.95
Акт приема-передачи N836 от 20.01.05	5294.000	830.4	834.1	38.06000	7.54470	0.46000	6375.241	39941.641	37.80000	285.22000	1509948.20	-0.48	-2551.01
Акт приема-передачи N837 от 20.01.05	4862.000	830.4	834.1	38.06000	7.54470	0.46000	5855.010	36682.331	37.80000	285.22000	1386733.71	-0.48	-2342.86
Акт приема-передачи N839 от 21.01.05	6655.000	830.4	834.1	38.06000	7.54470	0.45000	8014.210	50209.979	37.82000	285.33000	1898904.25	-0.60	-3980.12
Акт приема-передачи N842 от 22.01.05	6488.000	828.8	832.5	38.39000	7.55910	0.42000	7828.185	49043.441	37.94000	286.82000	1860882.26	-2.08	-13509.20
Акт приема-передачи N844 от 23.01.05	7504.000	830.1	833.8	38.12000	7.54740	0.24000	9039.875	56635.690	38.16000	287.99000	2161042.93	-3.25	-24377.17
Акт приема-передачи N846 от 24.01.05	2000.000	830.7	834.4	38.00000	7.54200	0.44000	2407.608	15084.000	37.82000	285.24000	570483.97	-0.51	-1010.15
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	91073.000						109604.930	686687.460	37.79000	284.92000	25948690.70	-0.18	-16846.17
Акт приема-передачи N88 от 05.01.05	2394.000	819.0	822.7	40.40000	7.64880	0.28000	2923.077	18311.227	37.84000	289.45000	692943.71	-4.71	-11283.55
Акт приема-передачи N89 от 05.01.05	2541.000	819.0	822.7	40.40000	7.64880	0.28000	3102.564	19435.601	38.56000	294.97000	749508.92	-10.23	-25992.43
Акт приема-передачи N810 от 06.01.05	4000.000	839.6	843.3	36.22000	7.46260	0.57000	4764.173	29850.400	37.20000	277.60000	1110408.02	7.13	28539.61
Акт приема-передачи N812 от 07.01.05	4000.000	827.3	831.0	38.69000	7.57270	0.49000	4835.005	30290.800	37.91000	287.06000	1148224.57	-2.32	-9276.93
Акт приема-передачи N814 от 08.01.05	4000.000	832.1	835.8	37.72000	7.52940	0.41000	4807.115	30117.600	37.80000	284.61000	1138458.23	0.12	489.41
Акт приема-передачи N816 от 09.01.05	4000.000	826.4	830.1	38.88000	7.58090	0.37000	4840.271	30323.600	36.14000	289.11000	1156435.66	-4.37	-17488.03
Акт приема-передачи N818 от 10.01.05	4000.000	828.5	832.2	38.45000	7.56180	0.45000	4828.002	30247.200	37.91000	286.68000	1146717.93	-1.94	-7770.29
Акт приема-передачи N822 от 12.01.05	370.000	829.3	833.0	38.28000	7.55460	0.44000	446.159	2795.202	37.89000	286.22000	105901.04	-1.48	-548.38
Акт приема-передачи N824 от 14.01.05	10492.000	837.4	841.1	36.66000	7.48210	0.48000	12529.257	78502.193	37.44000	280.14000	2939264.98	4.59	48194.66
Акт приема-передачи N823 от 15.01.05	17278.000	833.5	837.2	37.44000	7.51680	0.50000	20727.055	129860.237	37.60000	282.60000	4882168.33	2.14	36946.51
Акт приема-передачи N827 от 17.01.05	5000.000	833.6	837.3	37.42000	7.51590	0.52000	5998.081	37579.500	37.56000	282.30000	1411487.15	2.44	12197.40
Акт приема-передачи N829 от 18.01.05	24.000	827.5	831.2	38.65000	7.57090	0.32000	29.003	181.702	38.16000	288.90000	6933.58	-4.16	-99.89
Акт приема-передачи N830 от 18.01.05	4321.000	827.5	831.2	38.65000	7.57090	0.32000	5221.752	32713.859	38.16000	288.90000	1248331.09	-4.16	-17982.90
Акт приема-передачи N831 от 18.01.05	5655.000	827.5	831.2	38.65000	7.57090	0.32000	6833.837	42813.439	38.16000	288.90000	1633721.88	-4.16	-23534.66
Акт приема-передачи N833 от 19.01.05	7000.000	829.2	832.9	38.31000	7.55550	0.41000	8441.872	52888.500	37.94000	286.66000	2006590.75	-1.92	-13432.38
Акт приема-передачи N835 от 20.01.05	7000.000	830.4	834.1	38.06000	7.54470	0.46000	8429.672	52812.900	37.80000	285.22000	1996531.48	-0.48	-3373.12
Акт приема-передачи N840 от 22.01.05	5000.000	828.8	832.5	38.39000	7.55910	0.42000	6032.819	37795.500	37.94000	286.82000	1434095.44	-2.08	-10410.90
Акт приема-передачи N845 от 24.01.05	4000.000	830.7	834.4	38.00000	7.54200	0.44000	4815.216	30168.000	37.82000	285.24000	1140967.94	-0.51	-2020.30
Смесь нефти	341243.000						410772.235	2573534.002			97164477.00		0.01

Платежи итоговые

Заказчик	Сумма, \$
Андаста Трейдинг ЛТД	-1386246.32
ЛИТАСКО	-761249.14
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	2147495.43
Всего	-0.03

Распределение платежей

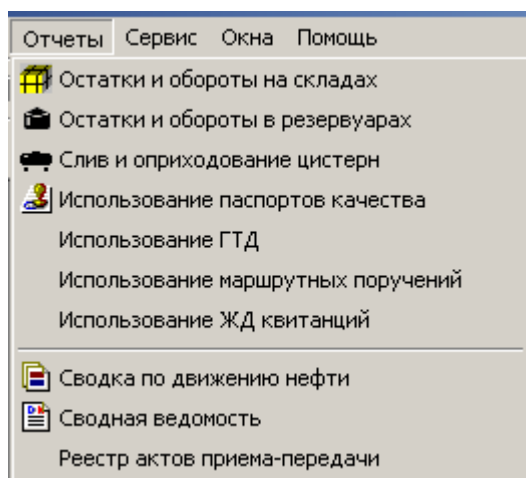
Платежщик	Получатель	Сумма, \$
Андаста Трейдинг ЛТД	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	1386246.32
ЛИТАСКО	ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	761249.14
Всего		2147495.46

ЗАО "Нафатранс"
Генеральный директор
Волошин А.Г.

М.П.

4 Аналитические отчеты и учетные регистры

Аналитические отчеты доступны через пункт меню «Отчеты».



Первая группа отчетов разворачивает информацию, накопленную в учетных регистрах программы, поэтому для полного понимания смысла полученной информации необходимо знать структуру и назначение учетных регистров программы.

Вторая группа отчетов строит специальные регламентные отчеты и, как правило, также обращается к учетным регистрам программы.

Далее последовательно описаны все отчеты программы.

4.1 Регистр «Склад» и отчет «Остатки и обороты товаров на складах»

Эти регистр и отчет служат для накопления информации и возможности дальнейшего ее анализа по остаткам и оборотам нефти.

4.1.1 Регистр «Склад»

Ниже описана структура и назначение регистра.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Тип остатка	Перечисление	Товарная нефть или нормативные потери
2	Тип места хранения	Перечисление	Нефтебаза или Труба КТК
3	Поставщик	Справочник «Контрагенты»	
4	Производитель	Справочник «Контрагенты»	
5	Партия	Документ	

Партия в измерениях регистра введена для возможности детализации актов приема-сдачи в КТК (в целом любых расходных документов) до суточных актов слива. Таким образом, под партией понимается приходный документ «Суточный акт слива»;

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество брутто	Число	
2	Количество нетто	Число	
3	Количество балласта	Число	
4	Объем фактический	Число	Объем фактический, м3 (приведенный к плотности при 20°C)
5	Масса серы фактическая	Число	Масса серы фактическая, тн
6	Объем расчетный	Число	Объем расчетный, м3 (приведенный к плотности при 20°C)
7	Масса серы расчетная	Число	Масса серы расчетная, тн

Объем и масса серы фигурируют в ресурсах регистра по два раза. Такая, казалось бы, излишняя структура данных, необходима для расчетов по банку качества.

Оборотные реквизиты			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Хозяйственная операция	Справочник «Хозяйственные операции»	
2	Плотность20Ф	Число	Фактическая плотность при 20 °С;
3	ДоляСерыФ	Число	Фактическая доля серы;

Приход:

Приход на складской регистр обычно связан с поступлением нефти на склад. Такие операции отражаются при помощи следующих электронных документов:

- Суточный акт слива (приход на нефтебазу);
- Акт приема передачи (приход в трубу КТК);

Расход:

Расход со складского регистра обычно связан с выбытием нефти со склада, например, слив резервуара в трубу. Такие операции отражаются при помощи следующих электронных документов:

- Акт приема передачи (расход по нефтебазе);

Остатки:

Остатки на данном учетном регистре являются учетными (книжными) остатками нефти на нефтебазе.

Именно данный регистр определяет структуру складского учета. Структура регистра и организации складского учета в целом несут в себе следующие особенности:

- На складе организован «партионный учет»;
- Под «партией» в складском учете понимается приходный складской документ вида «Суточный акт слива цистерн»;
- Складские остатки на любом этапе перевалки можно детализировать до поставщика и производителя;
- Нормативные потери выделяются сразу на этапе слива цистерн;
- На любом этапе перевалки простыми средствами программа позволит получить среднюю плотность нефти и среднюю массовую долю серы, таким образом, и расчеты по банку качества будут возможны на любом этапе перевалки нефти;

4.1.2 Отчет «Остатки и обороты товаров на складах»

Отчет служит для анализа складских остатков и оборотов. Под складскими остатками в данном случае подразумеваются остатки нефти по нефтебазе в целом. Остаточный и оборотный отчеты формируются на разных закладках формы настройки отчета. Ниже показан остаточный отчет.

На форме настройки отчета доступны следующие возможности:

- Отбор по типам остатков. Складской учет ведется в разрезе «типов остатков». Таких типов остатков два – это товарная нефть и нормативные потери. Нормативные потери вычитаются из приходуемой нефти на этапе ее слива из цистерн по процентным нормам, заданным в соответствующей константе. В дальнейшем программа не оперирует выделенными нормативными потерями, поэтому данный отчет обычно строится с установленным фильтром по типу остатков – «Товарный остаток». Если отбор по типам остатков не установлен, то отчет формируется по общему количеству нефти.

- В. Отбор по типам складов. Складской учет ведется также в разрезе «типов складов». Выделено два типа складов – «нефтебаза» и «труба». Под «трубой» понимается сданная в трубу КТК нефть. В настоящее время, после сдачи нефти в трубу КТК программа не оперирует этими остатками, поэтому данный отчет строится обычно с установленным фильтром по типу склада – «Нефтебаза». Если отбор не установлен, то отчет формируется по всем типам складов.
- С. Отбор по поставщикам. В список отбора можно ввести одного или нескольких поставщиков, по которым и будет построен отчет. Если список пуст, то отчет формируется по всем поставщикам.
- Д. Отбор по производителям. В список отбора можно ввести одного или нескольких производителей нефти, по которым и будет построен отчет. Если список пуст, то отчет формируется по всем производителям.

Для выбора детализации выводимой в отчет информации доступен настраиваемый список. Строки этого списка могут быть отмечены флажком, а также могут перемещаться друг относительно друга. В остаточном отчете состав доступных разверток соответствует измерениям регистра «Склад».

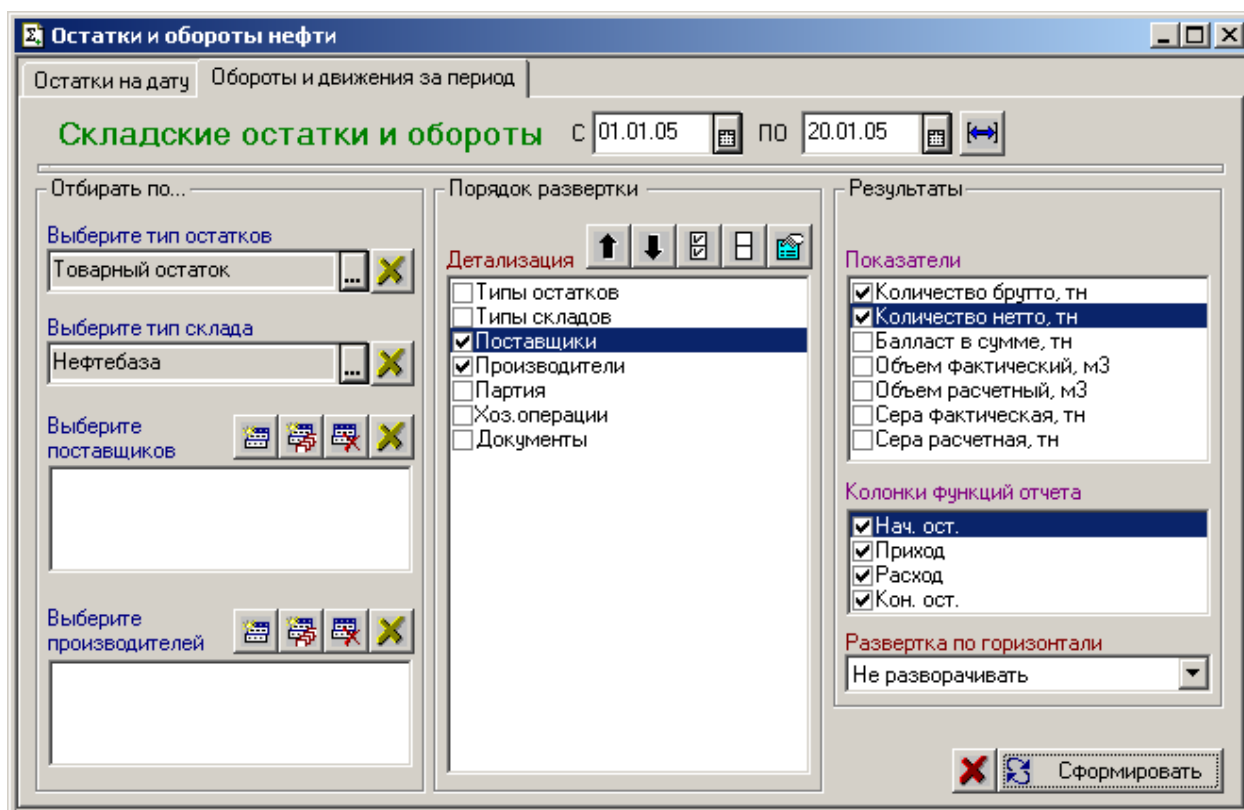
Для выбора состава числовых показателей, выводимых в отчет, на форме настройки отчета присутствует список выбора числовых показателей. Состав возможных показателей соответствует составу числовых ресурсов регистра «Склад».

Ниже показана сформированная таблица отчета.

Действия...			
Остатки на складах			
На 20.01.05			
УСЛОВИЯ: Типы остатков <Товарный остаток>. Типы складов <Нефтебаза>.			
Поставщики <Все>. Производители <Все>.			
Поставщики / Производители		Остаток	
		Количество брутто, тн	Количество нетто, тн
Andasta Traiding Ltd	тн	-143.758	0.697
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"	тн	-10.763	0.522
ОАО "Сургутнефтегаз"	тн	-132.995	0.175
Андаста Трейдинг ЛТД	тн	9'563.396	9'631.296
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"	тн	-77.135	0.482
ОАО "Сургутнефтегаз"	тн	9'640.531	9'630.814
ЛИТАСКО	тн	29'559.897	29'606.692
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"	тн	6.834	0.736
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	тн	29'553.063	29'605.956
ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	тн	683.744	801.416
ОАО "Юганскнефтегаз"	тн	683.744	801.416
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	тн	6'750.687	6'484.140
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"	тн	6'750.687	6'484.140
ИТОГО:		46'413.966	46'524.241

Оборотный отчет формируется на второй закладке формы настройки отчета. Для оборотного отчета доступна дополнительная детализация по хозяйственным операциям и по документам. Также для оборотного отчета доступна настройка состава выводимых в таблицу функций:

- Начальный остаток;
- Приход;
- Расход;
- Конечный остаток;



Сформированная таблица отчета показана ниже.

Складские остатки и обороты

За период : 01.01.05 - 20.01.05

УСЛОВИЯ: Типы остатков <Товарный остаток>, Типы складов <Нефтебаза>, Поставщики <Все>, Производители <Все>.

Поставщики / Производители	Нач. ост.		Приход		Расход		Кон. ост.	
	Количество брутто, тн	Количество нетто, тн	Количество брутто, тн	Количество нетто, тн	Количество брутто, тн	Количество нетто, тн	Количество брутто, тн	Количество нетто, тн
Andasta Trading Ltd	-143.758	0.697					-143.758	0.697
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"	-10.763	0.522					-10.763	0.522
ОАО "Сургутнефтегаз"	-132.995	0.175					-132.995	0.175
Андаста Трейдинг ЛТД			92'905.396	92'779.296	83'342.000	83'148.000	9'563.396	9'631.296
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"			83'264.865	83'148.482	83'342.000	83'148.000	-77.135	0.482
ОАО "Сургутнефтегаз"			9'640.531	9'630.814			9'640.531	9'630.814
ЛИТАСКО	12'389.114	12'435.704	88'734.784	88'620.988	71'564.001	71'450.000	29'559.897	29'606.692
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"	6.834	0.736					6.834	0.736
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	12'382.280	12'434.968	88'734.784	88'620.988	71'564.001	71'450.000	29'553.063	29'605.956
ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	10'646.113	10'740.854	30'064.632	30'019.562	40'027.001	39'959.000	683.744	801.416
ОАО "Юганскнефтегаз"	10'646.113	10'740.854	30'064.632	30'019.562	40'027.001	39'959.000	683.744	801.416
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	2'737.380	2'417.941	86'265.308	86'139.199	82'252.001	82'073.000	6'750.687	6'484.140
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"	2'737.380	2'417.941	86'265.308	86'139.199	82'252.001	82'073.000	6'750.687	6'484.140
ИТОГО :	25'620.049	25'595.196	297'970.120	297'559.045	277'165.003	276'630.000	46'413.966	46'524.241

4.2 Регистр «Резервуары» и отчет «Остатки и обороты в резервуарах»

Этот регистр и соответствующий ему отчет служат для ведения складского учета по резервуарам нефтебазы.

4.2.1 Регистр «Резервуары»

Структура регистра описана ниже в таблицах.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Тип остатка	Перечисление	Товарная нефть или нормативные потери
2	Резервуар	Справочник «Подразделения»	Место хранения, резервуар
3	Партия	Документ	

Для данного регистра партией является документ вида «Акт слива цистерн».

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество	Число	Масса брутто, тн

Оборотные реквизиты			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Хозяйственная операция	Справочник «Хозяйственные операции»	

Приход:

Приход на регистр связан с поступлением нефти в резервуары нефтебазы. Как правило, приход на регистр записывает документ вида «Акт слива цистерн».

Расход:

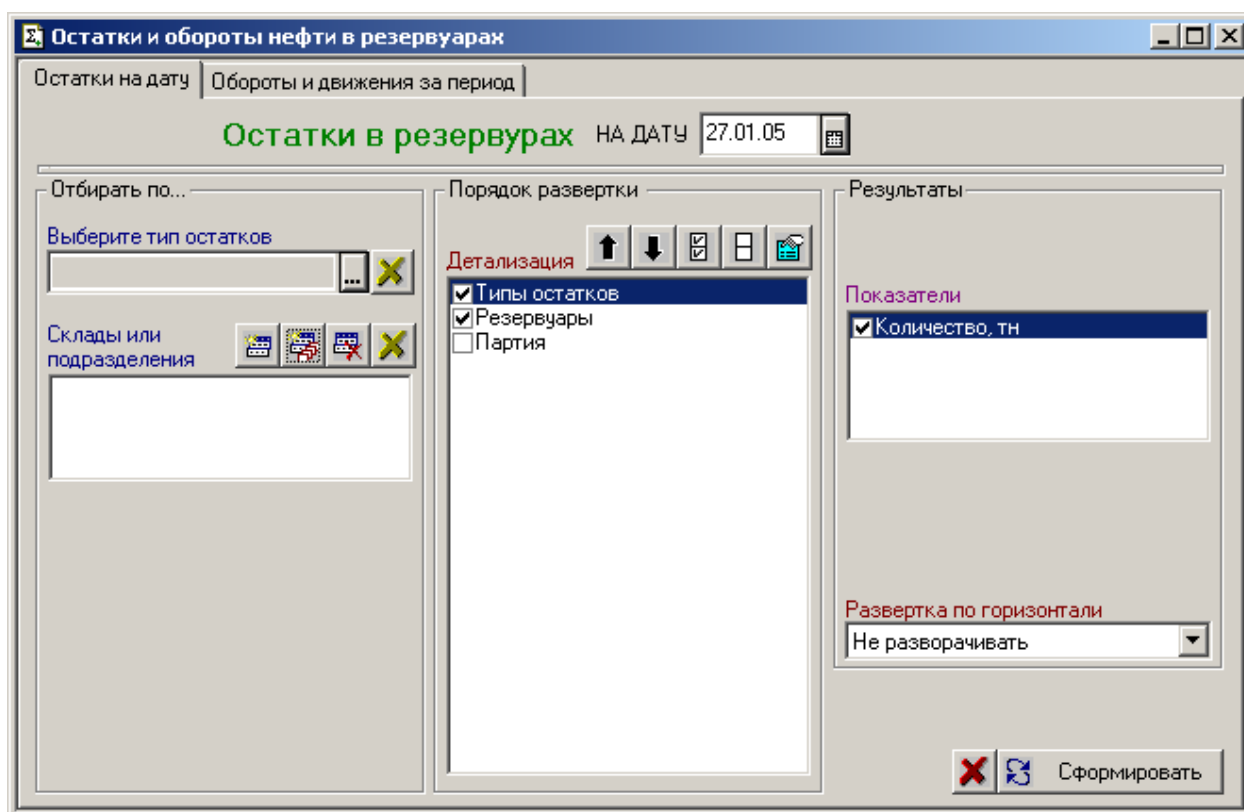
Расход со складского регистра обычно связан с выбытием нефти из резервуаров. Как правило, расход на регистр записывает документ вида «Акт приема-передачи».

Остатки:

Остатки на данном учетном регистре являются учетными (книжными) остатками нефти в резервуарах.

4.2.2 Отчет «Остатки и обороты по резервуарам»

Отчет служит для анализа остатков и оборотов нефти по резервуарам нефтебазы. Остаточный и оборотный отчеты формируются на разных закладках формы настройки отчета. Ниже показан остаточный отчет.



На форме настройки отчета доступны следующие возможности:

- А. Отбор по типам остатков. Порезервуарный учет ведется в разрезе «типов остатков». Таких типов остатков два – это товарная нефть и нормативные потери. Нормативные потери вычитаются из приходимой нефти на этапе ее слива из цистерн по процентным нормам, заданным в соответствующей константе. В дальнейшем программа не оперирует выделенными нормативными потерями, поэтому данный отчет обычно строится с установленным фильтром по типу остатков – «Товарный остаток». Если отбор по типам остатков не установлен, то отчет формируется по общему количеству нефти.
- В. Отбор по подразделениям (по резервуарам). В список отбора можно ввести один или несколько резервуаров, по которым и будет построен отчет. Если список пуст, то отчет формируется по всем резервуарам.

Для выбора детализации выводимой в отчет информации доступен настраиваемый список. Строки этого списка могут быть отмечены флажком, а также могут перемещаться друг относительно друга. В остаточном отчете состав доступных разверток соответствует измерениям регистра «Резервуары».

Сформированная таблица отчета показана ниже.

Остатки в резервуарах

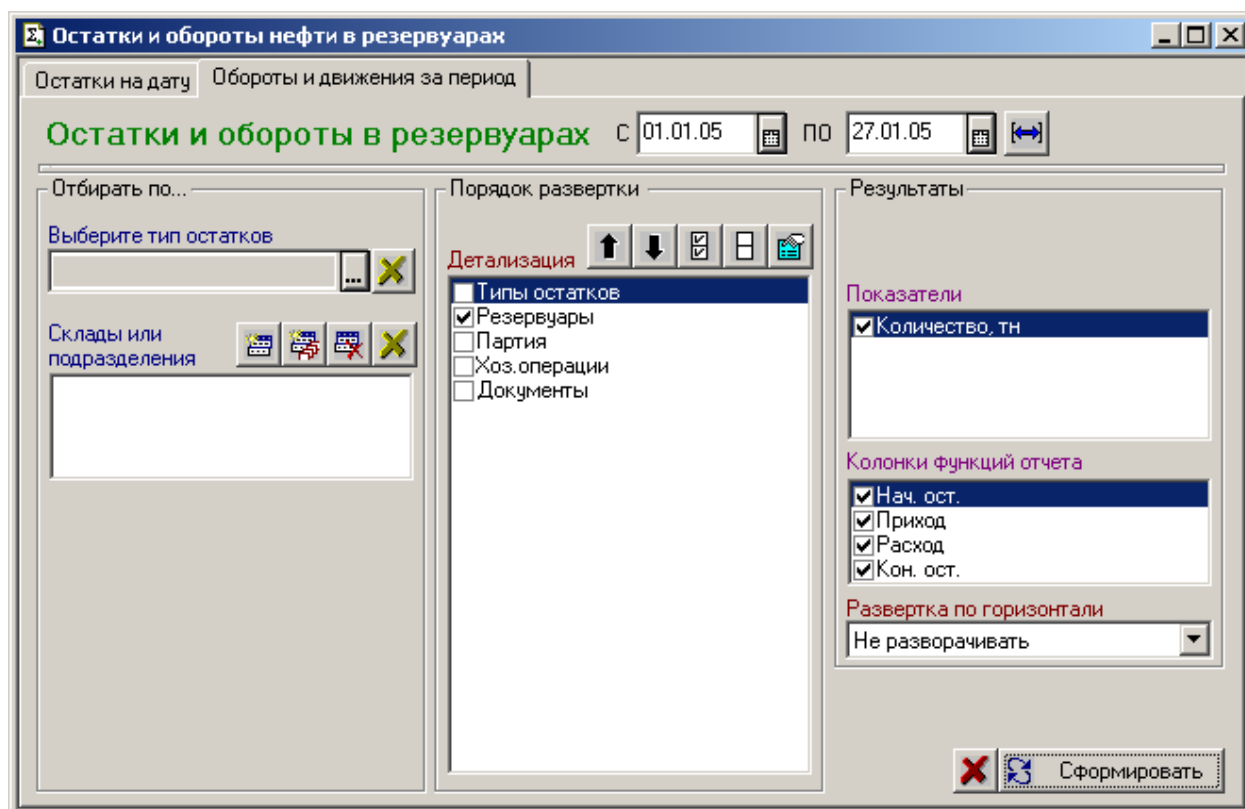
На 27.01.05

УСЛОВИЯ: Типы остатков <Все>. Резервуары <Все>.

Типы остатков / Резервуары	Остаток
	Количество, тн
Товарный остаток	249'229.700
Резервуар №1	3'869.377
Резервуар №2	47'687.252
Резервуар №3	197'673.071
Нормативные потери	649.311
Резервуар №1	191.275
Резервуар №2	215.666
Резервуар №3	242.370
ИТОГО :	249'379.011

Оборотный отчет формируется на второй закладке формы настройки отчета. Для оборотного отчета доступна дополнительная детализация по хозяйственным операциям и по документам. Также для оборотного отчета доступна настройка состава выводимых в таблицу функций:

- Начальный остаток;
- Приход;
- Расход;
- Конечный остаток;



Ниже показана сформированная таблица оборотного отчета.

Остатки и обороты в резервуарах

За период : 01.01.05 - 27.01.05

УСЛОВИЯ : Типы остатков <Все>. Резервуары <Все>.

Резервуары	Нач. ост.	Приход	Расход	Кон. ост.
	Количество, тн	Количество, тн	Количество, тн	Количество, тн
Резервуар №1	1'580.840	178'148.134	175'668.322	4'060.652
Резервуар №2	100'112.245	80'505.673	132'715.000	47'902.918
Резервуар №3	99'653.274	119'901.167	21'639.000	197'915.441
ИТОГО :	201'346.359	378'554.974	330'022.322	249'879.011

4.3 Регистр «Цистерны» и отчет «Слив и оприходование цистерн»

На данном учетном регистре организован учет слитых цистерн и формирование суточных актов слива. Регистр несет вспомогательные, служебные функции и предназначен только для обеспечения возможности автоматического формирования суточных актов слива при помощи специальной регламентной процедуры.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Акт слива	Документ «Акт слива»	
2	Номер цистерны	Число	
3	Поставщик	Справочник «Контрагенты»	
4	Производитель	Справочник «Контрагенты»	
5	Паспорт качества	Документ «Паспорт качества на цистерну»	

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество брутто	Число	
2	Количество нетто	Число	

Приход:

Приход на регистр записывается при проведении документов вида «Акт слива цистерн».

Расход:

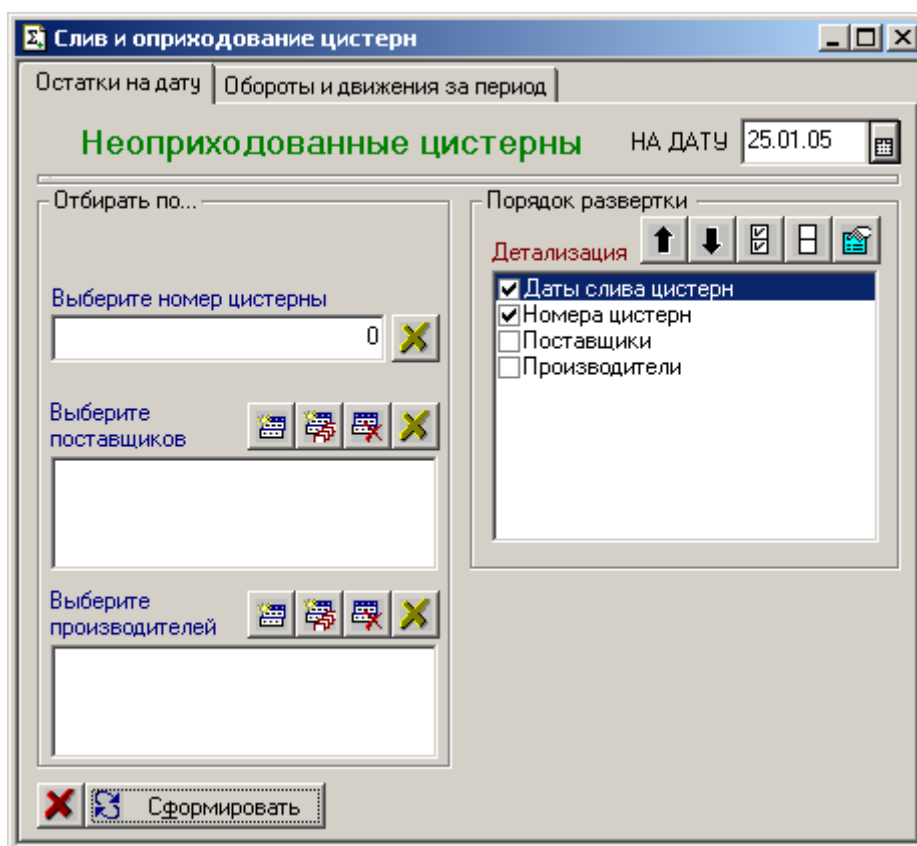
Расход на регистр записывается при формировании суточных актов слива цистерн.

Остатки:

Остатки на данном регистре – это цистерны (и все данные по эти цистернам), не вошедшие в суточные акты слива.

Для анализа накопленной в регистре информации, служит специальный отчет.

Для примера ниже показан отчет за 25 января.



Из таблицы отчета видно, что в учете есть ошибка по двум цистернам, слитым 23 января. Есть два возможных варианта, когда отчет выдает подобную информацию:

- Первая цистерна была учтена дважды, а вторая не была учтена вообще;
- В акте слива номер одной цистерны был изменен задним числом, вероятно из-за ошибки при вводе первичной информации, но суточный акт слива не был пересформирован;

Неоприходованные по суточным актам цистерны

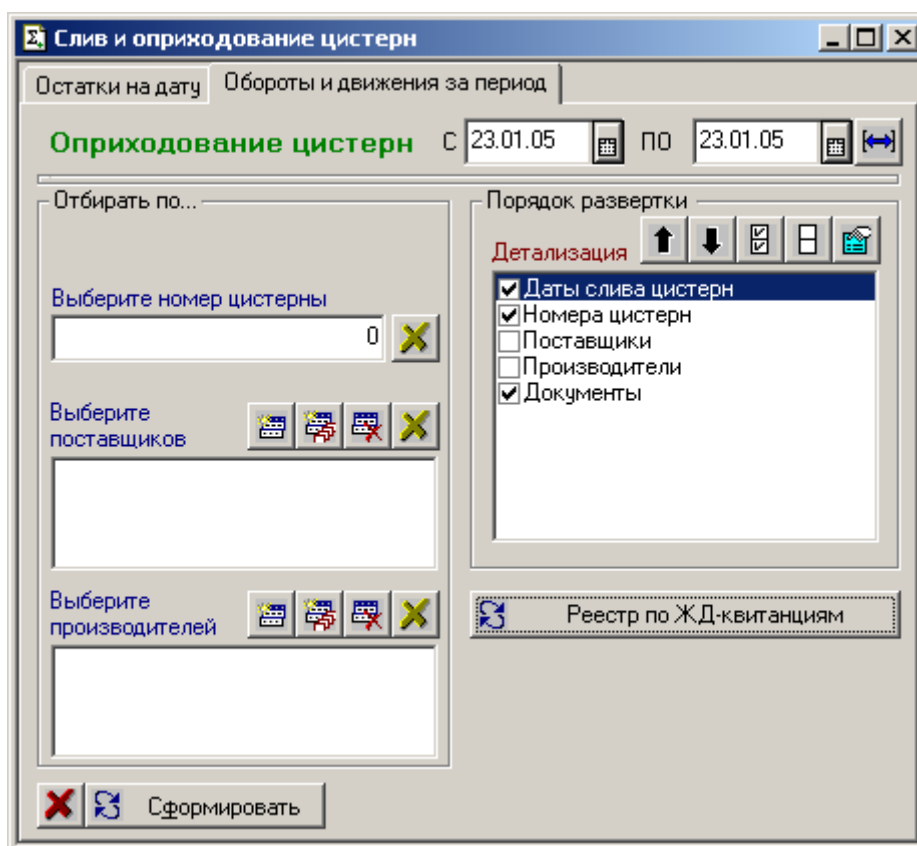
На 25.01.05

УСЛОВИЯ: Номер цистерны <Все>. Поставщики <Все>.

Производители <Все>.

Даты слива цистерн / Номера цистерн	Конечный остаток	
	Брутто, тн	Нетто, тн
23.01.05		
51584636	-60.227	-60.170
51584639	60.227	60.170
Итого:		

Проанализировать ситуацию поможет оборотный отчет за 23 января.



Ниже показан фрагмент сформированной таблицы этого отчета.

Оприходование слитых цистерн по суточным актам

За период : 23.01.05 - 23.01.05

УСЛОВИЯ : Номер цистерны <Все>. Поставщики <Все>.

Производители <Все>.

Даты слива цистерн / Номера цистерн / Документы	Начальный остаток		Приход (слито)		Расход (оприходовано по суточным актам)		Конечный остаток	
	Брутто, тн	Нетто, тн	Брутто, тн	Нетто, тн	Брутто, тн	Нетто, тн	Брутто, тн	Нетто, тн
51584555			60.874	60.816	60.874	60.816		
Акт слива цистерн №129 от 23.01.05			60.874	60.816				
Суточный акт №59 от 23.01.05					60.874	60.816		
51584636					60.227	60.170	-60.227	-60.170
Суточный акт №59 от 23.01.05					60.227	60.170		
51584639			60.227	60.170			60.227	60.170
Акт слива цистерн №129 от 23.01.05			60.227	60.170				
51584829			60.377	60.319	60.377	60.319		
Акт слива цистерн №128 от 23.01.05			60.377	60.319				
Суточный акт №59 от 23.01.05					60.377	60.319		

Из оборотного отчета видно, что суточным актом была оприходована цистерна, не прошедшая через акт слива цистерн, и наоборот, в акте слива цистерн есть неоприходованная по суточному акту цистерна. Очевидно, необходимо переформировать суточный акт слива цистерн.

На форме оборотного отчета также присутствует кнопка для формирования реестра цистерн по ЖД квитанциям. Ниже показана сформированная таблица этого отчета.

Реестр слива цистерн по ЖД-квитанциям

За период : 23.01.05 - 23.01.05

УСЛОВИЯ: Номер цистерны <Все>. Поставщики <Все>. Производители <Все>.

№	Дата слива	№ жд накладной	№ паспортов качества	Вес брутто, тн	Содержание балласта согласно измерениям					Вес нетто, тн
					вода, %	мех. примеси, %	хлористые соли, %	Итого балласт, %	Итого балласт, тн	
1	23.01.05	319328	5156, 5157, 5158, 5159, 5160, 5161, 5162, 5163, 5164, 5165, 5166, 5167, 5168, 5169, 5170, 5171, 5172, 5173, 5174, 5175, 5176, 5177, 5178, 5179, 5180, 5181, 5182, 5183, 5184, 5186, 5187, 5188, 5189, 5190, 5191, 5192, 5193, 5194, 5195, 5196	477.901	2.00000	0.02040	0.02340	2.04380	9.767	468.134
2	23.01.05	319328	5251, 5056, 5057, 5058, 5059, 5060, 5061, 5062, 5063, 5064, 5065, 5066, 5067, 5068, 5069, 5070, 5071, 5072, 5073, 5074, 5075, 5076, 5077, 5078, 5079, 5080	1880.920	0.15000	0.00500	0.00400	0.15900	2.992	1877.928
3	23.01.05	АГ319323	5081, 5082, 5083, 5084, 5085, 5086, 5087, 5088, 5089, 5090, 5091, 5092, 5093, 5094, 5095	1530.351	0.50000	0.00770	0.00860	0.51630	7.901	1522.450
4	23.01.05	АГ319323	5096, 5097, 5098, 5099, 5100, 5101	846.739	0.03000	0.00460	0.00090	0.03550	0.299	846.440
5	23.01.05	АГ319324	4976, 4977, 4978, 4979, 4980, 4981, 4982, 4983, 4984, 4985, 4986, 4987, 4988, 4989, 4990, 4991, 4992, 4993, 4994, 4995, 4996, 4997, 4998, 4999, 5000, 5001	359.879	1.10000	0.01370	0.01650	1.13020	4.067	355.812
6	23.01.05	ЭН812040	4949, 4950, 4951, 4952, 4953, 4954, 4955, 4956, 4957, 4958, 4959, 4960, 4961, 4962, 4963, 4964, 4965, 4966, 4967, 4968, 4969, 4970, 4971, 4972, 4973, 4974, 4975	1568.050	0.12000	0.00340	0.00210	0.12550	1.967	1566.083
7	23.01.05	ЭН812331	5002, 5003, 5004, 5005, 5006, 5007, 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026, 5027	1623.270	0.09000	0.03600	0.00240	0.12840	1.559	1621.711
8	23.01.05	ЭН827711	5028, 5029, 5030, 5031, 5032, 5033, 5034, 5035, 5036, 5037, 5038, 5039, 5040, 5041, 5042, 5043, 5044, 5045, 5046, 5047, 5048, 5049, 5050, 5051, 5052, 5053, 5054	1587.085	0.09000	0.00400	0.00140	0.09540	1.516	1585.569
9	23.01.05	ЭН829748	5129, 5130, 5131, 5132, 5133, 5134, 5135, 5136, 5137, 5138, 5139, 5140, 5141, 5142, 5143, 5144, 5145, 5146, 5147, 5148, 5149, 5150, 5151, 5152, 5153, 5154, 5155	1627.992	0.09000	0.00380	0.00210	0.09590	1.559	1626.433
10	23.01.05	ЭН833603	5102, 5103, 5104, 5105, 5106, 5107, 5108, 5109, 5110, 5111, 5112, 5113, 5114, 5115, 5116, 5117, 5118, 5119, 5120, 5121, 5122, 5123, 5124, 5125, 5126, 5127, 5128	1600.013	0.15000	0.00360	0.00250	0.15610	2.500	1597.513
11	23.01.05	ЭН833785		1608.226	0.12000	0.00340	0.00230	0.12570	2.022	1606.204
Итого:				14710.426					36.149	14674.277

4.4 Регистр «Паспорта качества» и отчет «Использование паспортов качества»

На данном учетном регистре организован учет выписанных паспортов качества на цистерны и формирование актов слива цистерн. Регистр несет вспомогательные, служебные функции и предназначен только для обеспечения возможности автоматического формирования актов слива цистерн.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Паспорт	Документ «паспорт качества на цистерну»	

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество	Число	Не масса, а количество паспортов качества

Приход:

Приход на регистр записывается при проведении документов вида «Паспорт качества на цистерну».

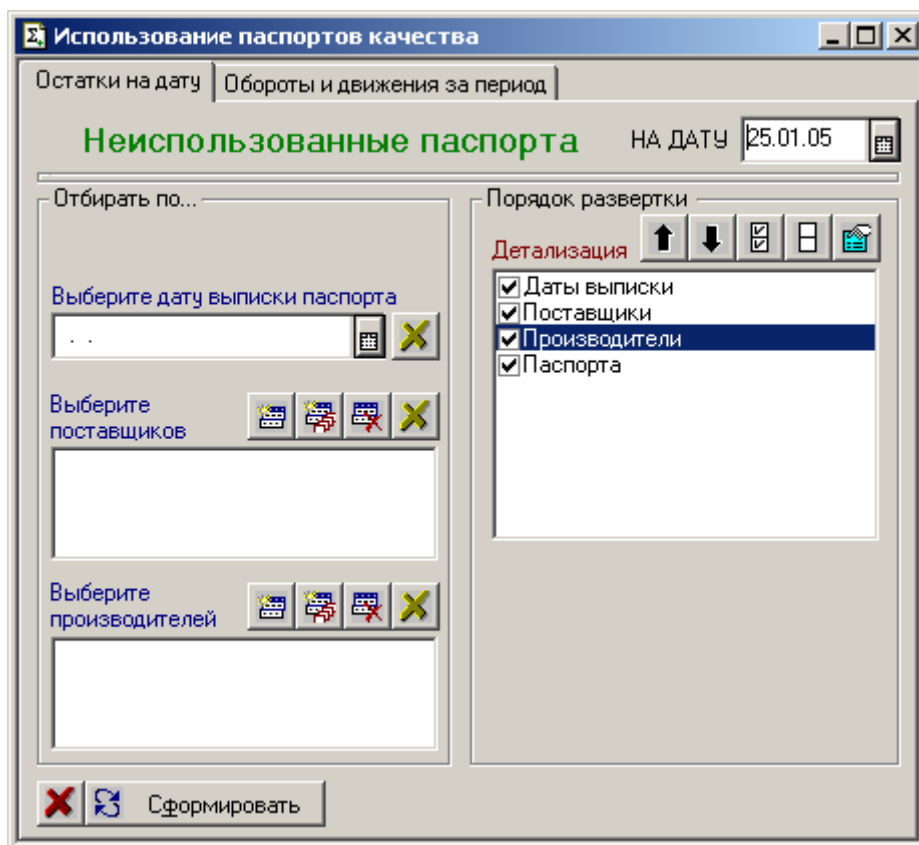
Расход:

Расход на регистр записывается при формировании актов слива цистерн.

Остатки:

Остатки на данном регистре – это цистерны, по которым выписаны паспорта качества и не вошедшие в акты слива.

Для анализа накопленной в регистре информации, служит специальный отчет. Для примера ниже показан отчет за 25 января.



Из сформированной таблицы отчета видно, что два паспорта качества, выписанные 21 января, не вошли в акты слива цистерн.

Неиспользованные паспорта качества

На 25.01.05

УСЛОВИЯ: Дата выписки <Все>. Поставщики <Все>.

Производители <Все>.

Даты выписки / Поставщики / Производители / Паспорта	Конечный остаток
21.01.05	2.000
ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД	2.000
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"	2.000
Паспорт на цистерну №4665 от 21.01.05	1.000
Паспорт на цистерну №4666 от 21.01.05	1.000
Итого:	2.000

4.5 Регистр «ГТД» и отчет Использование ГТД

Регистр служит для контроля объемов, заявленных по ГТД. Структура этого регистра описана ниже в таблицах.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Производитель	Справочник «Контрагенты»	
2	ГТД	Документ «ГТД»	

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество	Число	Масса нетто, тн

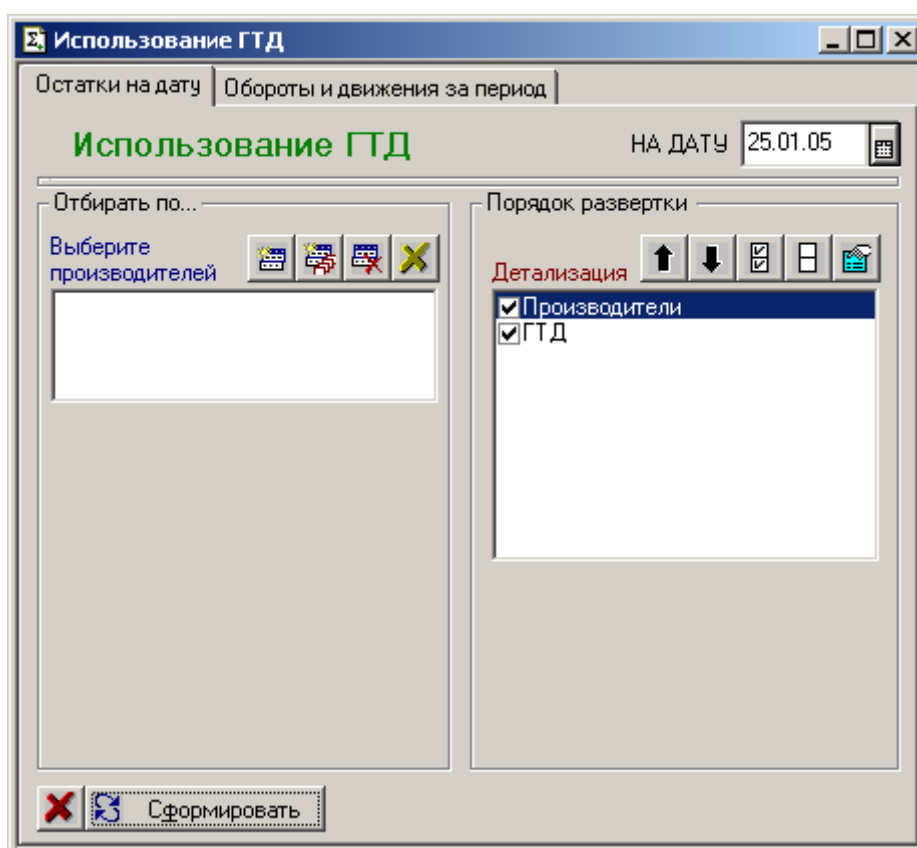
Приход:

Приход на регистр связан с оформлением документа «ГТД».

Расход:

Расход на регистр записывается при проведении документа «Акт слива цистерн».

Для анализа накопленной в регистре информации, служит специальный отчет. Для примера ниже показан отчет за 25 января.



Ниже показана сформированная таблица отчета.

Отчет по ГТД

На 25.01.05

УСЛОВИЯ: Производители <Все>.

Производители / ГТД	Конечный остаток
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"	78.000
ГТД поставщика №10006005/191104/0101997 от 01.11.04	78.000
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	4'702.000
ГТД поставщика №10006005/061204/0102127 от 01.12.04	4'371.000
ГТД поставщика №10309050/281204/0001314 от 01.12.04	128.000
ГТД поставщика №10309050/050105/0000001 от 01.01.05	203.000
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"	135'607.000
ГТД поставщика №10006005/011204/0102056 от 01.12.04	38'608.000
ГТД поставщика №10006005/221204/0102216 от 01.12.04	56'575.000
ГТД поставщика №10006005/200105/0100073 от 21.01.05	40'424.000
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз"	3'782.000
ГТД поставщика №10006005/271004/0101858 от 27.10.04	143.000
ГТД поставщика №10006005/271004/0101857 от 27.10.04	938.000
ГТД поставщика №10610050/251204/0015232 от 25.12.04	2'701.000
ОАО "Сургутнефтегаз"	31'931.000
ЗНАЧЕНИЕ НЕ ОПРЕДЕЛЕНО (ГТД поставщика)	-9'516.000
ГТД поставщика №10006005/291004/0101882 от 01.11.04	11'295.000
ГТД поставщика №10006005/170105/0100045 от 01.01.05	30'152.000
ОАО "Юганскнефтегаз"	48'134.000
ГТД поставщика №10006005/151204/0102175 от 01.11.04	-346.000
ГТД поставщика №10006005/101104/0101965 от 01.11.04	36'399.000
ГТД поставщика №10006005/291204/0102260 от 01.12.04	10'388.000
ГТД поставщика №10006005/021204/0102092 от 01.12.04	1'693.000
Итого:	224'234.000

Видно, что по одному из ГТД ОАО «Юганскнефтегаз» имеет место перерасход.

4.6 Регистр «Маршрутные поручения» и отчет «Использование маршрутных поручений»

Этот регистр и соответствующий отчет полностью аналогичны описанным выше регистру «ГТД» и отчету по ГТД.

4.7 Регистр «Квитанции» и отчет «Использование квитанций»

Регистр служит для контроля объемов нефти, слитых по ЖД квитанциям. Структура этого регистра описана ниже в таблицах.

Измерения			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Производитель	Справочник «Контрагенты»	
2	Квитанция	Документ «ЖД квитанция»	

Числовые ресурсы			
№	Название	Тип	Комментарий
1	Количество	Число	Масса нетто, тн

Приход:

Приход на регистр записывает при своем проведении документ «ЖД квитанция».

Расход:

Расход на регистр записывается при проведении документа «Акт слива цистерн».

Для анализа накопленной в регистре информации, служит специальный отчет. Для примера ниже показан отчет за 27 января.

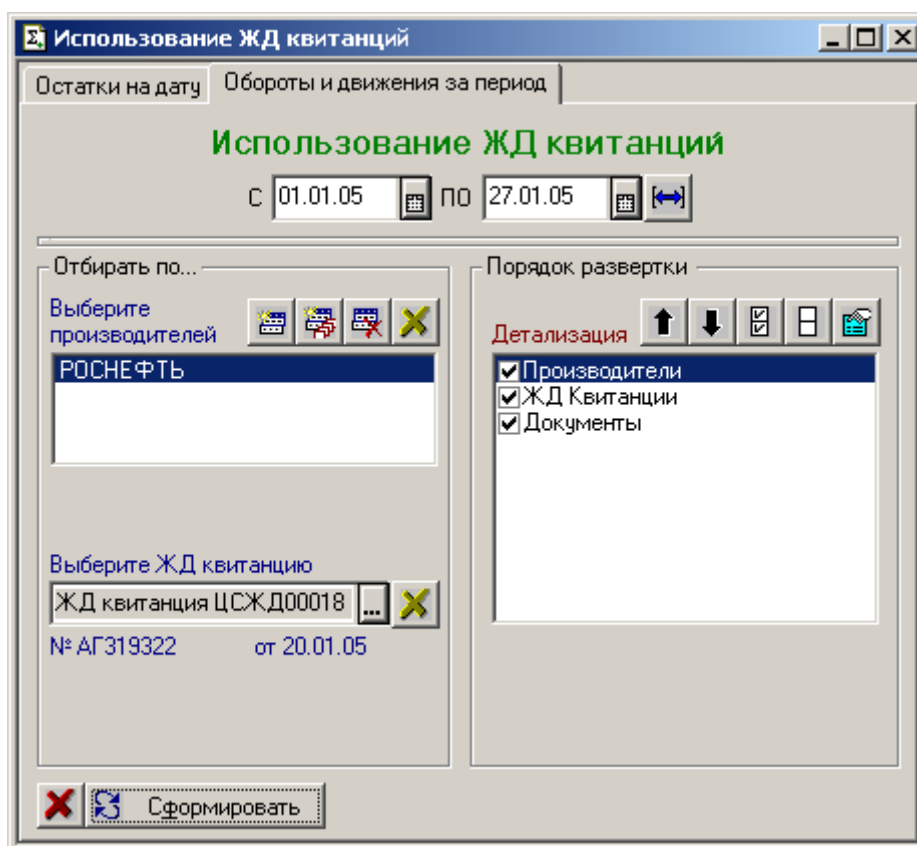
Отчет по ЖД квитанциям

На 27.01.05

УСЛОВИЯ: Производители <РОСНЕФТЬ>. ЖД Квитанция <Все>.

ЖД Квитанции	Конечный остаток
ЖД квитанция №АВ968445 от 27.12.04	2'653.584
ЖД квитанция №АГ319308 от 18.01.05	1'134.316
ЖД квитанция №319311 от 18.01.05	601.022
ЖД квитанция №АГ319310 от 18.01.05	911.704
ЖД квитанция №АГ319309 от 18.01.05	1'443.627
ЖД квитанция №319312 от 19.01.05	2'848.983
ЖД квитанция №319313 от 19.01.05	950.530
ЖД квитанция №319314 от 19.01.05	1'902.950
ЖД квитанция №АГ319317 от 20.01.05	1'906.662
ЖД квитанция №319315 от 20.01.05	945.151
ЖД квитанция №АГ319322 от 22.01.05	-58'156.785
ЖД квитанция №319326 от 22.01.05	0.125
ЖД квитанция №АГ319323 от 23.01.05	2'377.509
ЖД квитанция №АГ319324 от 23.01.05	360.027
ЖД квитанция №АГ319333 от 27.01.05	5'904.646
ЖД квитанция №АГ319334 от 27.01.05	6'823.350
ЖД квитанция №319336 от 27.01.05	-0.050
Итого:	56'335.417

Из отчета, например, видно, что по квитанции № АГ319322 от 22.01.2005 документы были оформлены неправильно. Для анализа ошибки сформируем оборотный отчет по данной квитанции.



Сформированная таблица показана ниже.

Отчет по ЖД квитанциям

За период : 01.01.05 - 27.01.05

УСЛОВИЯ: Производители <РОСНЕФТЬ>. ЖД Квитанция <ЖД квитанция ЦСЖД000182 (22.01.05)>.

Производители / ЖД Квитанции / Документы	Начальный остаток	Приход	Расход	Конечный остаток
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"		2'752.405	60'909.190	-58'156.785
ЖД квитанция №АГ319322 от 22.01.05		2'752.405	60'909.190	-58'156.785
Акт слива цистерн №120 от 22.01.05			60'909.190	
ЖД квитанция №АГ319322 от 22.01.05		2'752.405		
Итого:		2'752.405	60'909.190	-58'156.785

Из таблицы видно, что в Акте слива № 120 от 22.01.2005 указаны неверные цифры принятой по квитанции нефти.

4.8 Сводка по движению нефти

Отчет служит для формирования специальной регламентной таблицы «Сводка по движению нефти».

Сводка по движению нефти

Сводка по движению нефти на 06:00 НА ДАТУ 24.01.05

Паспорта качества на резервуары

Для резервуара №1 Резервуар: Резервуар №1
Паспорт на резервуар ЦСПР0079 (24.01.05)

Для резервуара №2 Резервуар: Резервуар №2
Паспорт на резервуар ЦСПР0080 (24.01.05)

Для резервуара №3 Резервуар: Резервуар №3
Паспорт на резервуар ЦСПР0082 (24.01.05)

Составитель сводки
Дмитриев К. Администратор

Сформировать

Ниже показана сформированная таблица отчета.

ППН "Кавказская"

Сводка по движению нефти на 06:00 24 Января 2005 г.

Слив цистерн

Выгружено за сутки с 00.00ч до 24.00ч.		Выгружено за сутки с 24.00ч до 06.00ч.		Выгружено с начала месяца		Выгружено с начала года	
Кол-во цистерн	Вес, тн	Кол-во цистерн	Вес, тн	Кол-во цистерн	Вес, тн	Кол-во цистерн	Вес, тн
247	14710.426	54	3182.723	5830	346995.722	5830	346995.722

Учетные остатки и обороты по производителям с начала месяца, товарный остаток нетто

Производитель нефти	План, тн	Нач. Ост., тн		Приход по актам слива, тн		К отгрузке в КТК, тн		Отгрузка в КТК, тн		Кон. Ост., тн		
		Брутто	Нетто	Брутто	Нетто	Брутто	Нетто	Брутто	Нетто	Брутто	Нетто	
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"			6.834	0.736							6.834	0.736
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскн ефть"	100300.000	12382.280	12434.968	100400.084	100268.532	100339.846	100208.371	92246.001	92097.000	20476.125	20546.339	
ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"	150000.000	2737.380	2417.941	99844.841	99667.634	99784.933	99607.832	87258.001	87073.000	15264.312	14952.773	
ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефт егаз"	85000.000	-10.763	0.522	83314.855	83198.403	83264.865	83148.482	83342.000	83148.000	-87.896	1.004	
ОАО "Сургутнефтегаз"	85000.000	-132.995	0.175	33353.260	33315.116	33333.249	33295.127	12021.000	12000.000	21179.254	21295.302	
ОАО "Юганскнефтегаз"	30000.000	10646.113	10740.854	30082.682	30037.584	30064.632	30019.562	40027.001	39959.000	683.744	801.416	
Всего	450300.000	25628.849	25595.196	346995.722	346487.269	346787.525	346279.374	314894.003	314277.000	57522.371	57597.570	

Состояние резервуарного парка

РВС №1			РВС №2			РВС №3			Технологические остатки нефти	
Взлив, см	Объем, м3	Вес, тн	Взлив, см	Объем, м3	Вес, тн	Взлив, см	Объем, м3	Вес, тн	Трубопровод, тн	Резервуары, тн
1166.7	14589.570	11966.365	1581	19756.724	16771.483	1575.1	19647.060	16674.459	2500.000	6000.000

Отгрузка в КТК

Отгружено в КТК за сутки с 00.00ч до 24.00ч.	Отгружено в КТК за сутки с 24.00ч до 06.00ч.	Отгружено в КТК с начала месяца	Отгружено в КТК с начала года
Вес, тн	Вес, тн	Вес, тн	Вес, тн
7504.000		314277.000	314277.000

Составы под слив на станциях

Станция	Маршрут	Количество вагонов
ст. Гетмановская СКА ЖД		
ст. Кавказская СКА ЖД		
ст. Тихорецкая СКА ЖД		

Движение денежных средств

Перечислено на счет тех ПД-7	Сумма за оказанные услуги, в том числе НДС	Остаток на счете тех ПД-7

Составитель: Администратор

Дмитриев К.

Дата и время составления сводки: 27 Января 2005 г., 13:06:57

4.9 Сводная ведомость

Отчет служит для формирования двух регламентных печатных форм:

- Сводной ведомости;
- Реестр актов слив цистерн;

Сформированные отчеты за период с 01 января по 04 января показаны ниже.

Реестр актов слива нефти (Сводная ведомость) из ресурсов ОАО "НК "РОСНЕФТЬ" оформленных за период 01.01.05 - 04.01.05

ГТД №10006005/221204/0102216

№	Дата акта слива	№ акта слива	№ ЖД-накладной	Данные по ЖД-накладным									№ паспорт качества
				Масса брутто, тн	№ паспорта качества	Балласт согласно контракта					Масса нетто, тн	Масса брутто, тн	
						Доля воды, %	Доля мех. примесей, %	Хлор, %	Итого балласт, %	Балласт, тн			
1	03.01.05	17	968212	989.030	1757	0.40	0.0400	0.0040	0.4440	4.391	984.639	986.303	38
2	03.01.05	17	968214	1188.212	1758	0.40	0.0420	0.0040	0.4460	5.299	1182.913	1180.446	39
3	03.01.05	17	968213	0.000	1758	0.00	0.0000	0.0000	0.0000	0.000	0.000	702.440	40
4	04.01.05	23	968217	549.525	2	0.50	0.0390	0.0040	0.5430	2.984	546.541	548.794	54
5	04.01.05	23	968218	453.171	3	0.40	0.0370	0.0040	0.4410	1.998	451.173	453.092	55
6	04.01.05	23	968216	958.828	1	0.50	0.0430	0.0040	0.5470	5.245	953.583	958.800	56
7	04.01.05	23	АВ968211	1571.868	1756	0.40	0.0380	0.0040	0.4420	6.948	1564.920	1566.648	57
8	04.01.05	22	АВ968221	2894.518	7	0.40	0.0370	0.0040	0.4410	12.765	2881.753	2892.329	52
9	04.01.05	21	968215	1775.711	05	0.50	0.0380	0.0040	0.5420	9.624	1766.087	1775.463	48
10	04.01.05	21	968219	442.519	04	0.40	0.0370	0.0040	0.4410	1.952	440.567	442.393	49
11	04.01.05	21	АВ968220	712.235	06	0.40	0.0360	0.0040	0.4400	3.134	709.101	712.159	50
Итого по ГТД				11535.617						54.340	11481.277	12218.867	
Нормативные потери 0.06 %													
Итого к сдаче в КТК													
Итого по ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"				11535.617						54.340	11481.277	12218.867	
Нормативные потери 0.06 %													
Итого к сдаче в КТК													

Администратор _____ Дмитриев К.

**Реестр актов слива нефти
из ресурсов ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"
оформленных за период 01.01.05 - 04.01.05**

Производитель: ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"
 Декларант: ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД
 Заказчик: ТРАМПЕТ ЛИМИТЕД
 Номера ВГТД: 10006005/221204/0102216

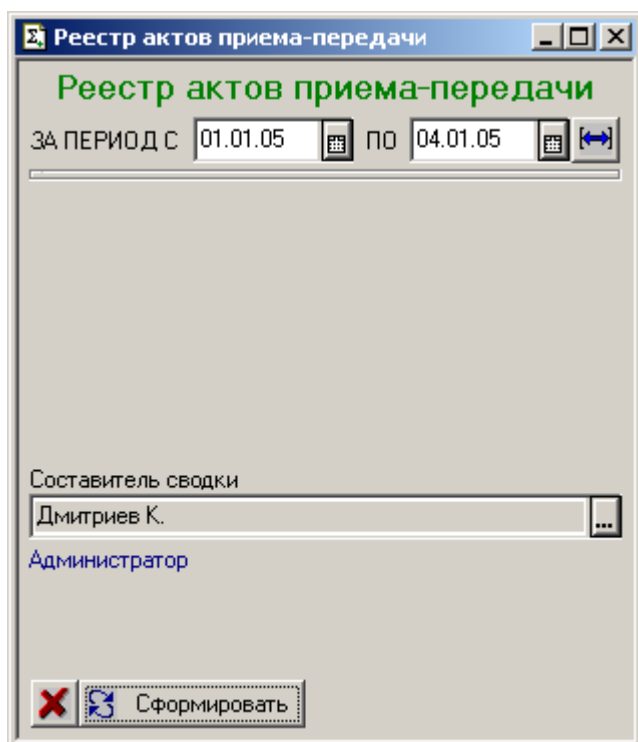
ГТД №10006005/221204/0102216

№	Номер акта слива	Дата оформления акта слива	Масса брутто, тн	Масса нетто, тн
1	17	03.01.05	2869.189	2863.896
2	23	04.01.05	3527.334	3516.790
3	22	04.01.05	2892.329	2891.227
4	21	04.01.05	2930.015	2927.083
Итого			12218.867	12198.996
Всего			12218.867	12198.996

Администратор _____ Дмитриев К.

4.10 Реестр актов приема-передачи

Этот отчет также служит для формирования регламентной печатной формы.



Сформированная таблица отчета показана ниже.

Реестр актов приемо-сдачи нефти на "ППН Кавказская" за 01.01.05 - 04.01.05

Акт приема передачи		№ паспорта качества	Масса, тн		Маршрутное поручение	Поставщик	Производитель	ГТД
№	Дата		Брутто	Нетто				
1	01.01.05	1	11265.000	11254.000		ЛИТАСКО	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	
2	02.01.05	2	1183.000	1180.000		ЛИТАСКО	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	
3	02.01.05	3	11452.000	11428.000		ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	ОАО "Юганскнефтегаз"	
4	03.01.05	4	6189.000	6177.000		ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	ОАО "Юганскнефтегаз"	
5	04.01.05	5	4446.000	4440.000		ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	ОАО "Юганскнефтегаз"	
6	04.01.05	6	12622.000	12606.000		ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	ОАО "Юганскнефтегаз"	

По маршрутным поручениям

Поставщик	Масса, тн		Маршрутное поручение	ГТД
	Брутто	Нетто		
ЛИТАСКО	12448.000	12434.000		
ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	34709.000	34651.000		

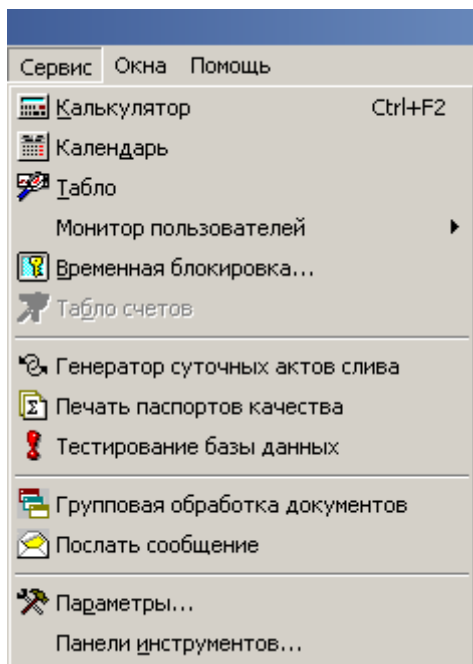
По поставщикам

Поставщик	Масса, тн	
	Брутто	Нетто
ЛИТАСКО	12448.000	12434.000
ЗАО "НК "СИБРЕСУРС"	34709.000	34651.000
Всего:	47157.000	47085.000

Администратор _____ Дмитриев К.

5 Сервисные обработки

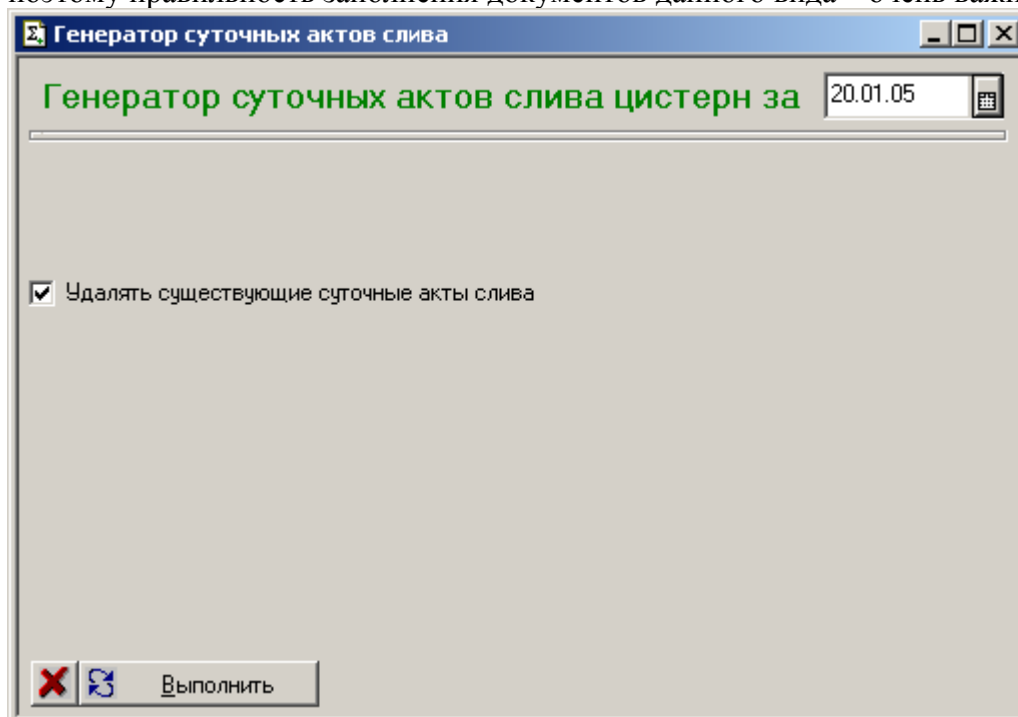
Сервисные обработки доступны через пункт меню «Сервис».



Далее будут описаны некоторые важные пункты данного меню.

5.1 Генератор суточных актов

Эта процедура служит для автоматической генерации суточных актов слива цистерн. Суточные акты слива цистерн – достаточно сложные документы с большим набором информации. По суточным актам слива в дальнейшем рассчитывается банк качества, поэтому правильность заполнения документов данного вида – очень важная задача.



Пользоваться процедурой автоматической генерации суточных актов должен только администратор базу данных.

5.2 Тестирование базы данных

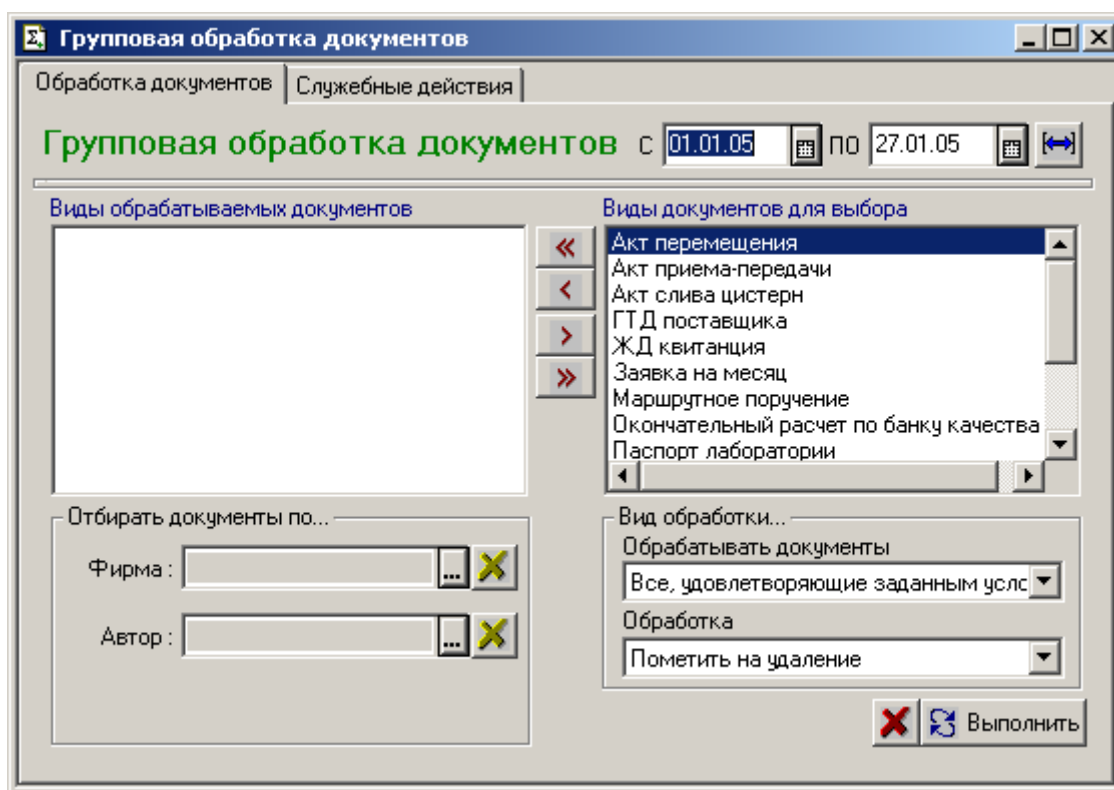
Процедура тестирования базы данных служит для проверки введенной в документы информации.

Документ	Дата	Номер	Описание ошибки
Акт слива цистерн	21.01.05	ЦСАС000119	Строка №33: Доля серы: 0.006: возможно указана неверно, Строка №34: Доля серы: 0.006: возмо:
Паспорт лаборатории	21.01.05	ЦСПЛ000018	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004617	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004618	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004619	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004620	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004621	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004622	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004623	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004624	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004625	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004626	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004627	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004628	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004629	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004630	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004631	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно
Паспорт на цистерну	21.01.05	ЦСПК004632	Доля серы: 0.006: возможно указана неверно

По нажатию кнопки «Заполнить» процедура проверяет состав информации в документах, выбранных за указанный период, и в случае подозрения на ошибку выводит в таблицу информацию. Так на рисунке видно, что в группе паспортов качества за 21 января введена подозрительно-низкая массовая доля серы.

5.3 Групповая обработка документов

Данная процедура служит для выполнения групповых действий над документами.



Доступны следующие действия над документами:

- Печать реестра;
- Выгрузка реестра в текстовый файл;
- Пометка на удаление;
- Отмена пометки на удаление;
- Проведение документов;
- Отмена проведения документов;

Пользоваться процедурой должен только администратор базу данных.