





АЗСДозаСервис

162602,Череповец, Россия, пер. Ухтомского, 5, АДС



Система управления «ДОЗА-Программа управления нефтебазой» DozaOil

Руководство пользователя Версия ПО 1.23.х.

г. Череповец 2016 г.

Оглавление

Введение	4
Рекомендации по использованию	5
Работа с системой	6
Рабочий экран	7
Панель состояния	11
Главное меню. Вкладка «Система»	12
Главное меню. Вкладка «Работа»	14
Работа с АСН	14
Функция «Сменные показатели по АСН»	14
Функция «Отпуск НП»	16
Работа с резервуарами	21
Функция «Сменные показатели по резервуарам»	21
Движение НП за смену	22
Показания датчиков	23
Данные отчета	23
Коррекция	24
Журнал измерений	25
Функция «Технологические операции»	26
Зачистка резервуара	26
Перемещение	28
Технологический налив	28
Компаундирование	29
Передача между хранителями	30
Оформление документов учета технологических операций	30
Функция «Прием НП»	31
Функция «Специальные операции»	37
Загрузка градуировочных таблиц	37
Главное меню. Вкладка «Отчеты»	40
Функция «Печать готовых отчетов»	40
Функция «Редактор»	44
Главное меню. Вкладка «Администратор»	45
Функция «Справочники»	45
Журнал изменения справочников	46
Журнал событий с оборудованием	46
Личные номера работников	46
Марки ГСМ	48
Нефтебазы	48
Параметры системы в целом	49

Подразделения.	50
Резервуары	51
Подключение и настройка уровнемера	51
Настройка ОРС сервера уровнемера	53
Служебные параметры	54
Роли пользователей	55
События системы	55
Список АСН	55
Настройка контроллера АСН	56
Настройка контроллера АСН, подключенного через ОПС	57
Список газоанализаторов	58
Список клиентов	60
Список поставщиков	64
Список транспортных средств.	65
Список хранителей	66
Тарировочная таблица	67
Функции для ролей	68
Функции системы	69
Функция «Системный журнал»	70
Функция «Просмотр таблиц»	70
Функция «Редактирование типовых операций»	70
Функция «Монитор отладочных событий»	70
Функция «Импорт шаблонов»	70
Функция «Закрытие смены»	70
Функция «Смена оператора»	74
Функция «Открытие смены»	74
Функция «Новый оператор смены»	74
Функция «Прием НП»	75
Функция «Отпуск НП».	82
Отчеты. Учет топлива по хранителям	85
Акт приема топлива и ТТН	87

Введение.

Программное обеспечение «ДОЗА-Программа управления нефтебазой» предназначено для использования в составе программно-аппаратного комплекса управления Нефтебазой. Система представляет собой многопользовательскую систему типа клиент-сервер на базе ORACLE, работающую под управлением операционных систем на платформе Windows NT (рекомендуется использовать Windows 2000 или выше).

База данных, реализованная программой, может работать в двух вариантах, использовать бесплатную версию «Oracle XE» версии 10.0 или подключатся к лицензионной версии «Oracle» не ниже 8.х.)

Данный документ является руководством по установке, настройке и использованию программного обеспечения (далее по тексту программа).

Рекомендации по использованию.

Данная программа может использоваться на Нефтебазах с любым уровнем автоматизации. Для примера рассмотрим различные варианты:

1. В простейшем случае, если Нефтебаза не автоматизирована, программа используется для ведения документооборота.

Программа позволяет проводить слив нефтепродукта (НП) с различного транспорта с оформлением актов приема и занесением в базу данных. Данные по резервуарам вводятся вручную по результатам измерения ручных измерителей. Кроме того возможен налив топлива в бензовоз используя виртуальные АСН (автоматические системы налива) с цифровым отображением налива.

Виртуальная АСН. При ручном сливе из резервуара в бензовоз формируется специальная АСН, которая управляется как обычная, но слив производится оператором на виртуальном насосе, для обеспечения правильного составления отчета, оформляется как отпуск по накладной.

2. При наличии системы измерения уровня (Струна, Гамма) программа автоматизирует прием топлива, позволяет проверять фактические и расчетные значения, тем самым обеспечивает контроль приема и хранения топлива. Кроме того, также возможен налив топлива в бензовоз, используя виртуальные АСН с цифровым отображением налива.

3. Программа поддерживает работу с оборудованием автоматического налива бензовозов (производителей «Нара», «Промприбор», «ТопазЭлектро» и др.), что при наличии системы измерения уровня позволяет полностью автоматизировать процесс приема, налива и хранения топлива.

4. Программа обеспечивает сбор информации от датчиков газоанализаторов (серии «Сигма» и аналогов) и работу систем компаундирования с различным уровнем автоматизации.

5. Для оперативного ввода и получения информации по запасам топлива и работе оборудования нефтебазы для различных типов пользователей разработаны специальные приложения (роли) для удаленного просмотра через VPN (Интернет) или по локальной сети, которым может воспользоваться руководящий состав компании, финансовый отдел и т.п.

6. При наличии большого количества АСН или для разделения работы по наливу и приему, для работы технологического оборудования могут быть установлены несколько операторов на отдельных АРМ позволяющие выполнять все выше перечисленные функции несколькими операторами одновременно или разделять их соответственно ролям в системе.

7. Возможно дальнейшее расширение программы для предприятий имеющих несколько нефтебаз или желающих иметь в офисе полную копию всех документов с нефтебазы. Для этого используется программа на промышленной базе данных ORACLE. В результате работы «ДОЗА-Программа управления нефтебазой» печатаются необходимые отчеты и сохраняются в электронном виде для последующей обработки в бухгалтерии, например на базе «1С».

Работа с системой

Порядок включения и отключения системы.

Соблюдайте следующий порядок включения системы:

1. Включите блок бесперебойного питания (если входит в состав комплекса). Дождитесь окончания самотестирования ИБП (более подробно смотрите руководство по эксплуатации).

2. Включите питание контроллеров управления (если они подключены к данному АРМ).

3. Включите контроллер (или ПЭВМ) датчиков резервуарного оборудования (если он подключен к данному АРМ).

4. Включите питание компьютера.

5. Запустите программное обеспечение системы.

Для сохранения работоспособного состояния системы соблюдайте следующую последовательность действий при выключении:

1. По возможности завершите все незаконченные операции.

2. Нажмите кнопку «Выход». Дождитесь закрытия окна «Идет подготовка к выгрузке...».

3. Нажмите кнопку «Пуск» на панели задач Windows.

4. Для Windows в меню выберите пункт «Завершение работы».

5. Выключите питание контроллеров управления оборудованием (если он входит в состав комплекса).

6. Выключите источник бесперебойного питания (если он входит в состав комплекса).

Запуск системы

Запуск системы осуществляется выбором пункта «ДОЗА-Программа управления нефтебазой» в программной группе (название группы указывается при установке программного обеспечения системы, по умолчанию – это «ДОЗА-Программа управления нефтебазой»).

Вход в систему.

После запуска системы появится окно «Доступ в систему» для идентификации пользователя.

Доступ в систему		X	
<u>И</u> мя входа	[Ŧ	
<u>П</u> ароль	Введите пароль]	
🗸 ОК 🔀 Отмена			

В поле «Имя входа» введите имя регистрации. Для удобства в работе поле снабжено списком зарегистрированных в системе пользователей, который открывается при нажатии на кнопку « • ». В поле «Пароль» введите свой пароль. Нажмите кнопку «ОК». Кнопка «Отмена» позволяет отказаться от регистрации и выйти из системы.

Примечание: Если имя регистрации или пароль введен неверно, то появится сообщения об ошибке. Проверьте правильность ввода имени и пароля. Если Вам не удается войти в систему, обратитесь к пользователю с правами администратора или менеджера.

Выход из системы.

Система рассчитана на круглосуточный режим работы. Выход из системы производится после закрытия текущей смены или через стандартную функцию «Выход». Аварийный выход не закрывает открытую смену и предназначен для отключения системы при аварии питающей оборудование сети.

Рабочий экран.

После входа в систему появится рабочий экран, на котором сосредоточены основные элементы управления (Главное меню, Панель инструментов, Панель состояния).



Главное меню содержит 4 пункта:

- Система
- Работа
- Отчеты
- Администратор

1. Краткое описание функций вкладки «Система» приведено в таблице 1. Доступ к функциям системы осуществляется нажатием соответствующей кнопки щелчком мышью или функциональной клавиши на клавиатуре.

🛃 ДОЗА-Программа управления нефтебазой 🛛			
Сист	гема Работа Отчеты Администратор		
	Доступ		
	Смена пароля		
0	Информация о системе		
*	Параметры системы		
Ī	Выход		

Таблица 1. Краткое описание функций вкладки «Система».

Функция	Описание	
«Доступ»	перерегистрация работника	
«Смена пароля»	изменение своего пароля в системе	
«Информация о системе»	просмотр версии системы	
«Параметры системы»	просмотр, изменение параметров системы	
«Выход»	завершение работу программы	

2. Краткое описание функций вкладки «Работа» приведено в таблице 2.



Таблица 2. Краткое описание функций вкладки «Работа».

Функция	Описание	
«Список смен»	Список смен, зарегистрированных в базе данных по всем нефтебазам в системе, распечатка отчетов по этим сменам	
«Сменные показатели по АСН»	Итоговые показатели по всем АСН за текущую смену с указанием номера резервуара, счетчиков, расхода, переливов, погрешности.	
« Сменные показатели по резервуарам»	Итоговые показатели по всем резервуарам за текущую смену с указанием движения НП, показаний датчиков, показаний отчета, коррекции и журнала измерений.	
«Прием НП»	Оформление актов приема топлива, ввод накладных, управление оборудованием при сливе НП.	
«Отпуск НП»	Управление отпуском НП через АСН	
«Текущее состояние АСН»	Отображение состояния АСН на данный момент с указанием привязанного резервуаров, заданной и реально отпущенной дозы, статусов оборудования, управление доливом	
«Технологические операции»	Управление технологическими операциями на нефтебазе: - зачистка резервуара - перемещение НП - технологический налив - компаундирование	
«Текущее состояние газоанализаторов»	Табличное отображение текущего состояния датчиков загазованности с привязкой к объекту контроля	
«Специальные операции»	Просмотр списка возможных специальных операций и их выполнение. Например, загрузка справочников из других баз данных (например, из 1С)	

3. Краткое описание функций вкладки «Отчеты» приведено в таблице 3.



Таблица 3. Краткое описание функций вкладки «Отчеты».

Функция	Описание			
«Печать готовых отчетов»	печать файлов, содержащих подготовленные отчеты (*.PRN)			
«Редактор»	редактор текстовых файлов			

 Краткое описание функций вкладки «Администратор» указано в таблице 4 203А-Программа управления нефтебазой



Таблица 4. Краткое описание функций вкладки «Администратор».

Функция	Описание
«Справочники»	Просмотр и редактирование разрешенных справочников для конкретного работника.
«Системный журнал»	Просмотр системного журнала.
« Просмотр таблиц»	Просмотр таблиц системы в простом виде. Редактирование описания справочников.
«Редактирование типовых операций»	Редактирование шаблонов типовых, специальных операций, событий системы.
«Монитор отладочных событий»	Диагностическое окно для администратора системы
«Импорт шаблонов»	Загрузка (обновление) шаблонов отчетов специальных операций с диска, выполнение SQL- скриптов для обновления базы данных

«Открытие смены»	Функция открытия новой смены, работает только после закрытия предыдущей или при первоначальной установке
«Закрытие смены»	Функция закрытия текущей смены, в ходе которой оператор просматривает сменные показатели оборудования, прихода/расхода с возможностью их корректировки
«Новый оператор смены»	Регистрация пользователя как оператора смены для работы с оборудованием

Панель состояния

На панели состояния отображаются текущие параметры работы с системой.

Работник: Богданов Илья Азс-Доза-Сервис Нефтебаза 1 30.05.2012 Смена 3 (29.03.2012 09:49:27) Сервер: STUDENT:1521:XE

Работник – текущий работник, (нажатие на надпись позволяет быстро сменить оператора) АЗС-Доза-Сервис - наименование подразделения работника. Нефтебаза 1 - Название текущей выбранной НБ, (нажатие на надпись позволяет выбрать рабочую нефтебазу) 30.05.2012 – текущая дата. Смена – текущая или выбранная смена Сервер – имя текущего SQL сервера базы данных.

Главное меню. Вкладка «Система».

1. Функция «Доступ» используется при смене (перерегистрации) работника, например, для работников с различными уровнями прав в системе. (Для быстрого доступа используйте строку состояния внизу экрана.)

Доступ в систему		-X
<u>И</u> мя входа		Ŧ
<u>П</u> ароль	Введите пароль	
🗸 ОК 🔀 Отмена		

2. Функция «Смена пароля» используется для замены оператором своего пароля в системе.

Смена пароля	- ×
Имя входа	Ŧ
Старый <u>п</u> ароль Введите пароль	
<u>Н</u> овый пароль	
По <u>в</u> тор нового пароля	
🗸 ОК 🛛 🗶 Отмена]

3. Функция «Информация о системе» позволяет просмотреть данные о версии программного обеспечения, необходимые для обращения в службу поддержки.

😴 Информация о системе		
ДОЗА-Программа управления нефтебазой (1.0.0.23) Copyright (c) 2011 МЕТАСОФТ		
🚺 Выход		

4. Функция «Параметры системы. Общие» определяет общие настройки системы и оператора в ней.

Возможно задать или изменить следующие параметры:

- Работника из списка допущенных к работе;
- Теневая печать настройка принтера;

• Отказ от автоматической подстановки запятых при вводе числовых значений;

• Ручная блокировка поиска при вводе данных; (поиск осуществляется при вводе

каждого символа)

• Разрешение многооконного режима работы (разрешает открывать несколько независимых окон)

• Сохранение состояния форм отображения табличных данных для конкретного пользователя (каждая форма будет запоминать свое положение и размер при повторном открытии)

• Разрешение работы с оборудованием на нефтебазе (АСН, уровнемеры, газоанализаторы) или использование виртуальных АСН, ручной ввод параметров НП (Устанавливается на том компьютере, где подключено оборудование).

Параметр	ы системы		3
Общие	Нефтебаза		
Ф.И.О		Богданов Илья	
<u>Н</u> омер	о работника	1002 Богданов Илья	
П <u>о</u> дра	азделение	1	
TCP/IF	⊃адрес	192.168.0.7	
Роль		Администратор	
	невая печать		
🔲 Отк	аз от <u>а</u> втома	тической подстановки запятых при вводе сумм	
🔲 Pyu	ная <u>б</u> локироі	зка поиска	
📝 Мно	огооконный р	е <u>ж</u> им	
🔽 Cox	фанение сост	гояния форм Размер <u>ш</u> рифта 10 🔹	
<u> </u>	бота с оборуд	ованием	
		✓ ОК Сохранить	

Функция «Параметры системы. Нефтебаза» определяет номер и название нефтебазы, на которой вошедший в систему пользователь имеет право работать, а также выбрать этот объект для работы. (Для быстрой смены нажмите надпись нефтебаза в строке состояния внизу экрана.)

Параметры системы	×
Общие Нефтебаза	
Номер Название	
▶1 Нефтебаза 1	
✓ ОК Сохранить	

5. Функция « 👖 Выход» служит для завершения работы программы.

Главное меню. Вкладка «Работа».

Работа с АСН.

Функция «Сменные показатели по АСН».

При выборе функции возможно просмотреть и при необходимости изменить итоговые показатели по всем АСН за текущую смену с указанием номера резервуара, счетчиков, расхода, переливов, погрешности.

	-	_				-			_		-	-
ACH	Резервуар	Счетчики	_		•	Расход		•	Погре	шность <	Переливы	Врем
		На начало	Рассчетный (Рактический	Разница	Расчетный	Фактический	Технологи	. В %	В литрах		usmer
•		•		•	-		•	•	•	-	•	
1 (ДТ) а (ПТ)	2	28,708.54		28,708.54		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.3
2(ДТ)	2	3,660.54		3,660.54		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.
3 (Shell-v-Power-95)) 14	104,808.18		104,808.18		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.3
4 (ДТ) 5 (ПТ)		1,973.84		1,973.84		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.
5(ДІ)	1	8,131.00		8,131.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.
ь (Регуляр-92)	5	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.
/ (Премиум-95)	16	1,000.00		1,000.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		13.06.3
8(ДІ)	2	/1,210.00		/1,210.00		0.00	0.00	0.00	1.00	0.00		13.06.
э (ДТ)	1	182,943.02		182,943.02		0.00	0.00	0.00	-1.00	0.00		13.06.3

Таблица 5. Сменные показатели по АСН.

Показатель	Ед. изм.	Значение					
ACH		Номер АСН (марка ГСМ)					
Резервуар		Номер резервуара, к которому подключен АСН					
Счетчики							
На начало	Л.	Показания суммарного счетчика АСН на начало смены.					
Расчетный	Л.	Расчетный счетчик АСН на текущий момент					
Фактический	Л.	Фактический счетчик АСН на текущий момент					
Разница	Л.	Разница между фактическим и расчетным счетчиками.					
Расход							
Расчетный	Л.	Количество литров топлива, прокаченного через АСН по документам.					

Фактический	Л.	Количество литров топлива, прокаченного через АСН согласно счетчикам за смену без учета технологических операций.						
Технологический		Количество литров топлива, прокаченного через АСН технологическими операциями.						
Погрешность								
В %	%	Погрешность АСН в процентах. Значение вычисляется при технологическом наливе						
В литрах	Л.	Погрешность АСН в литрах. Значение вычисляется при технологическом наливе						
Переливы	Л.	Количество литров перелива за текущую смену						
Время изменения		Время последнего изменения сменных показателей АСН						

При нажатии кнопки «Изменить» корректируются счетчики на начало и на конец смены, а также вводится погрешность.

🤁 Сменные показатели г	no ACH						
С <u>ч</u> етчик на начало смены Сч <u>е</u> тчик на конец смены	28708.54						
Погрешность в %	0.00						
✓ <u>С</u> охранить Х Отмена.							

Функция «Отпуск НП».

Отпуск ГСМ через АСН.

Отпуск топлива через АСН реализуется по следующему алгоритму:

1. Выбрать функцию «Отпуск НП» во вкладке «Работа»

с ³ Отлуск НП									
ACH	Резервуар	Статус	Заказанная доза	Отпущено (в литрах)	Отпущено (масса в кг)	Клиент			
-	-	-	-	•	•		-		
▶ 2 (ДТ)	2	Закрыт	150.00	150.00	127.62	АЗС ШЕЛЛ	Ξ		
2 (ДТ)	2	Закрыт	5.00	27.00	22.97	АЗСШЕЛЛ			
5 (ДТ)	1	Закрыт	50.00	101.00	86.36	АЗС ШЕЛЛ			
5 (ДТ)	1	Закрыт	15.00	15.00	12.83	АЗСШЕЛЛ			
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ			
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ			
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ			
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ			
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ			
4 (ДТ)	1	Закрыт	200.00	156.36	133.69	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	2	Закрыт	100,000.00	2,180.00	1,854.74	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	1	Закрыт	100.00	100.00	85.50	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	1	Закрыт	123.00	123.00	105.17	АЗСШЕЛЛ			
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ			
							-		
•									
Добавить 🧭 Изменить 🗶 Удалить Начать налив Отменить									
		От <u>ч</u> еты	<u>і</u> В <u>ы</u> ход						

В появившемся окне отображается информация по всем наливам текущей смены.

2. Нажать кнопку «Добавить»

Документ отпуска НП		×
АСН		
<u>Р</u> езервуар		
<u>К</u> лиент	↓	
<u>З</u> аказанная доза		
<u>Н</u> омер ТС	↓	
<u>Ф</u> ИО водителя		t
Н <u>о</u> мер путевого листа	L L	
Но <u>м</u> ер ТТН	↓	
	Сохранить Х Отменить	

- 3. Ввести:
- номер АСН, с которого будет произведен отпуск
- резервуар, к которому «привязан» выбранный АСН
- клиента согласно накладной на отпуск НП

- заказанную дозу в литрах
- номер ТС
- ФИО водителя
- номер путевого листа
- номер товарно-транспортной накладной

Примечание 1: обязательными для заполнения являются поля «номер ACH», «резервуар», «клиент», «заказанная доза», остальные – по требованию руководства нефтебазы.

Примечание 2: Выбор значений полей может быть осуществлен нажатием кнопок (история ввода) и (выбор из справочника).

2 ³ Отлуск НП — — — — — — — — — — — — — — — — — —										
ACH	Резервуар	Статус	Заказанная доза	Отпущено (в литрах)	Отпущено (масса в кг)	Клиент 🔺				
•	-	•	•	•	•	•				
5 (ДТ)	1	Подготовка	1,000.00			АЗСШЕЛЛ =				
2 (ДТ)	2	Закрыт	150.00	150.00	127.62	АЗСШЕЛЛ				
2 (ДТ)	2	Закрыт	5.00	27.00	22.97	АЗСШЕЛЛ				
5 (ДТ)	1	Закрыт	50.00	101.00	86.36	АЗСШЕЛЛ				
5 (ДТ)	1	Закрыт	15.00	15.00	12.83	АЗСШЕЛЛ 💾				
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ				
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ				
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ				
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ				
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ				
4 (ДТ)	1	Закрыт	200.00	156.36	133.69	АЗСШЕЛЛ				
1 (ДТ)	2	Закрыт	100,000.00	2,180.00	1,854.74	АЗСШЕЛЛ				
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ				
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ				
1 (ДТ)	1	Закрыт	100.00	100.00	85.50	АЗСШЕЛЛ				
1 (ДТ)	1	Закрыт	123.00	123.00	105.17	АЗСШЕЛЛ				
						-				
•	•									
	Добави	ть 🗸 <u>И</u> зменить 🗶 <u>У</u> дали	ть Начать на	Отмен	ИТЬ					

4. Нажать «Сохранить».

В окне «Отпуск НП» появится выбранный АСН и информация по нему.

5. Нажать кнопку «Начать налив»

🛃 Текущее состояние АСН					
ACH	Резервуар	Доза	Счетчик	Состояние	Состояние датчика
3 (Shell-v-Power-95)	14			СОМ1 Ошибка обмен	
4 (ДТ)	1			СОМ1 Ошибка обмен	
5 (ДТ)	1	1000	0	Готовность к пуску	Снят
6 (Регуляр-92)	5			СОМ3 Ошибка обмен	
	Пуск	С <u>б</u> рос	Дол	ив Выхо	д

В появившемся окне «Текущее состояние АСН» отобразится информация по подключенным к АРМ установкам налива (виртуальные АСН не отображаются см.п.10) и информация по ним.

6. Нажать кнопку «Пуск» (или дождаться когда оператор АСН включит налив)

🛃 Текущее состояние АСН					
ACH	Резервуар	Доза	Счетчик	Состояние	Состояние датчика
3 (Shell-v-Power-95)	14			СОМ1 Ошибка обмен	
4 (ДT)	1		_	СОМ1 Ошибка обмен	
5 (ДТ)	1	1000	25	Пуск	Снят
6 (Регуляр-92)	5			СОМ3 Ошибка обмен	
	Cron	Céroc			
	<u>С</u> топ	С <u>б</u> рос	До,	ив	д

В столбце «Счетчик» возможен просмотр отпущенной дозы в реальном времени.

В случае какого-либо останова налива (авария, переполнение цистерны) контроллер АСН переходит в режим «СТОП».

🛃 Текущее состояние АСН					
ACH	Резервуар	Доза	Счетчик	Состояние	Состояние датчика
3 (Shell-v-Power-95)	14			СОМ1 Ошибка обмен	
4 (ДТ)	1			СОМ1 Ошибка обмен	
5 (ДТ)	1	1000	108	Останов	Снят
6 (Регуляр-92)	5			СОМ3 Ошибка обмен	
	<u>П</u> уск	С <u>б</u> рос	<u></u> ол	пив 🚺 🚺 В <u>ы</u> хо	д

Далее возможны следующие действия оператора:

- нажав «ПУСК» продолжить налив
- нажав «СБРОС» закончить налив.

7. По окончании отпуска в случае недолива автоцистерны до планки (например, из-за неправильной тарировки бензовоза или неисправности счетчика) возможно осуществить долив необходимого количества НП (кнопка «Долив»):

🔁 Текущее состояние АСН					
ACH	Резервуар	Доза	Счетчик	Состояние	Состояние датчика
3 (Shell-v-Power-95)	14			СОМ1 Ошибка обмен	
4 (ДТ)	1			СОМ1 Ошибка обмен	
5 (ДТ)	1			Сброс (Дозы нет)	Снят
6 (Регуляр-92)	5			СОМ3 Ошибка обмен	
	Пуск	С <u>б</u> рос	Дол	тив <u>і</u> В <u>ы</u> хс	Д

В этом случае необходимо задать количество литров и нажать «Выбрать»

Введите объем долива	×
Долив (в литрах)	
50	
✓ <u>В</u> ыбрать Х Отмена	

Далее – аналогично п.п. 6-7.

8. В процессе работы АСН находится в одном из состояний, просмотр который возможен во вкладке «Текущее состояние АСН» (см. таблицу 6).

Состояние	Описание	Действия
«Готовность к пуску»	АСН готова к работе	В этом состояние возможны операции: сброс АСН с отменой заказа или пуск (для некоторых типов АСН команда может быть не выполнена)
«Пуск»	АСН находится в режиме отпуска топлива	АСН может быть остановлена оператором.
«Сброс (дозы нет)»	Доза выдана полностью; произведен сброс.	В этом состоянии возможно обслуживания следующего клиента или долив предыдущего заказа.
«Останов»	АСН была остановлена: - оператором или клиентом; - произошло срабатывание одного из датчиков.	Возможны следующие операции: повторный пуск АСН, сброс АСН

Таблица 6. Состояния АСН.

«Остаток дозы»	Просмотр отпущенной дозы	Возможны следующие операции: сброс АСН для задания следующей дозы,
«До полного бака»	Режим налива до полного бака используется в технологических целях (например, при зачистке)	Отпуск идет в прямом счете, дозу задавать при этом не нужно.
«Занята» «Ошибка» «Авария»	Есть незавершенные операции по АСН: - АСН не перешла в состояние «Готовность»; - Обнаружен недопустимый статус. - Произошел перелив	Возможны следующие действия: - Проверить работу контроллера. - Подождать пока связь не восстановится; - Сброс операции на текущей АСН

9. Во вкладке «Отпуск НП» осуществляется просмотр заказов дозы через АСН и их статусов (см. таблицу 7).

Таблица 7. Статусы документов отпуска НП

Статус	Описание	Действия
«Закрыт»	Доза отпущена, документ	Возможен заказ новой дозы на
	проведен по базе данных	указанной АСН
	Документ с указанием всех	Возможны следующие действия:
"Полготовка»		- изменить данные накладной
«подготовка»	отпуск дозы не проведен	- удалить документ
	отнуск дозы не проведен	- начать налив
		Возможны следующие действия:
		- закончить налив
	Нажата кнопка «Начать налив»,	- отменить налив
«Напир»	доза передана в контроллер	В этих случаях выводится
	АСН, налив происходит в	вкладка «Текущее состояние
	данный момент	АСН» (см. п.8) для Виртуальной
		АСН (см. п.10)

10. При использовании Виртуальной АСН, доза отпуска вводится при нажатии на клавишу «Закончить налив»

Введите фактический объем	x
Отпущено (в литрах)	
5000	
✓ Выбрать Х Отмена	

Действие «Отменить налив» для Виртуальной АСН возвращает документ в статус подготовки.

Работа с резервуарами.

Функция «Сменные показатели по резервуарам»

Программа позволяет просматривать и редактировать сменные показатели по резервуарам, результаты измерений датчиков резервуарного оборудования, вести журнал измерений.

Информация по резервуарам.

Сменные показатели по резервуарам логически разделены на две группы: расчетные и фактические (смотрите таблицу 8).

Показатель	Ед. измерен.	Описание
_		Движение НП
Резервуар	Hor	мер резервуара и марка топлива
Начало смены (л)	Л	Остатки НП в резервуаре на начало текущей смены в литрах.
Начало смены (кг)	КГ	Остатки НП в резервуаре на начало текущей смены в килограммах.
Принято (объем)	Л	Суммарная величина слива в резервуар в течение текущей смены в лирах.
Принято (масса)	кг	Суммарная величина слива в резервуар в течение текущей смены в килограммах.
Расход (объем)	л	Суммарная величина в литрах выкачанного из резервуара топлива через АСН.
Расход (масса)	кг	Суммарная величина в килограммах выкачанного из резервуара топлива через АСН
Конец смены (объем)	л	Остатки НП в резервуаре на конец текущей смены в литрах.
Конец смены (масса)	кг	Остатки НП в резервуаре на конец текущей смены в килограммах.
Время изменения	Вре	мя последнего зафиксированного изменения параметров НП
		Показания датчиков
Резервуар	Hor	иер резервуара и марка топлива
Минимальный уровень	мм	Минимальный уровень НП в резервуаре («мертвый остаток»).
Максимальный уровень	ММ	Максимальный уровень НП в резервуаре.
Уровень	MM	Текущий уровень НП в резервуаре.
Объем	Л	Текущий объем НП в резервуаре.
Вода	MM	Уровень подтоварной воды.
Температура	°C	Температура около дна (низ), около горловины (верх) и в средней части (средина) резервуара.
Плотность	кг/м 3	Текущая плотность НП в резервуаре.
Масса	КГ	Масса нефтепродукта в резервуаре.
Время изменения	Вре	мя последнего зафиксированного изменения параметров НП

Таблица 8. Сменные показатели по резервуарам.

Функция «Сменные показатели по резервуарам» вкладки «Работа» выводит на экран окно, в котором можно просмотреть движение НП за смену, показания системы измерения параметров НП в резервуарах, данных отчета по резервуарам, проделанные корректировки и журнал измерений.

Движение НП за смену.

Возможен просмотр и редактирование показателей движения нефтепродуктов за текущую смену.

BURCHUCTITI TIOKAS	ания датчиков Д	lанные отчета Ко	оррекция 🛛 Журна	ал измерений			
Резервуар	Начало смены	۲	Принято	٢	Расход	۲	Конец 🔹
	Объем (л)	Масса (кг)	Объем (л)	Масса (кг)	Объем (л)	Масса (кг)	Объем (л
	•	•	-	•	-	•	•
1 (ДТ)	6,693.3	1 5,058.40	212,319.97	179,157.57	199,013.28	170,156.40	2
2 (ДТ)	11,600.0	10,005.28	205,990.00	146,584.08	86,071.00	73,229.20	13
3 (ДТ)	3,736.1	3,810.18	100,550.00	85,412.17	32,895.28	24,651.74	7
4 (ДТ)	10,631.13	9,354.25	0.00	0.00	0.00	0.00	1
5 (Регуляр-92)	11,000.0	8,250.00	10,437.00	85,329.94	0.00	0.00	2
11 (Премиум-95)	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
14 (Shell-v-Power-95)	15,732.0	11,799.00	0.00	0.00	8,223.00	6,167.25	
16 (Премиум-95)	0.0	0.00	4,525.00	3,393.75	0.00	0.00	
17 (Регуляр-92)	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
18 (Регуляр-92)	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
19 (Регуляр-92)	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
20 (Регуляр-92)	-2.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
							,
			<u>И</u> зменить	визия			

Корректировка сменных показателей резервуаров.

Выбрать резервуар, щелкнув мышью по нужной строке таблицы.

Кнопка «Изменить» позволяет корректировать остатки в литрах и кг на начало смены.

🛃 Движение НП	
<u>Н</u> ачало смены:Объем (л) Н <u>а</u> чало смены:Масса (кг)	6693.31 5,058.40
	ранить 🗶 Отмена

Ревизия остатков НП.

Кнопка «Ревизия» приравнивает расчетные остатки к фактическим одновременно на всех занесенных в базу резервуарах. Для исключения случайного нажатия выводится уточнение действия:

🛃 Прим	иите решение	- • •
ļ	Сделать ревизию состояни	ия резервуаров?
	✓ Да 🚫 <u>Н</u> ет 🕻	(Отмена

Примечания: рекомендуется проводить ревизию, предварительной закрыв смену и открыв новую до проведения любых операций по отпуску или перемещению НП в резервуарах.

Показания датчиков.

Просмотр показаний датчиков уровнемера в резервуарах (при условии, что резервуары оборудованы системой измерения параметров нефтепродуктов и параметры связи с уровнемером прописаны в разделе «Служебные параметры» функции «Справочники» вкладки «Администратор»):

Резервуар Минимальный Маа уровень уро 1 (ДТ) 0 2 (ДТ) 0 3 (ДТ) 0 4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премиум-95) 0	ссимальный 9ровень (мм) • • • 10307 1374 7834 240 10800 222 11530 236 11530 256	Uбъем (л) 11.780.00 11,600.00 5.740.00 10,631.00	Вода (MM) 0.00 0.00 0.00	Температура (°C) 2.00 2.00 2.00	ГІЛОТНОСТЬ (КГ/М.КУб.) 855.00 850.80 749.40	Масса (кг) 9, 10,
Паранизация Паранизация 1 (ДТ) 0 2 (ДТ) 0 3 (ДТ) 0 4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премичун-95) 0	10307 1374 7834 240 10800 22 11530 236 11530 255	11,780.00 11,600.00 5,740.00 10,631.00	0.00	2.00 2.00 2.00	855.00 850.80 749.40	9, 10,
1 (ДТ) 0 2 (ДТ) 0 3 (ДТ) 0 4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премикум-95) 0	10307 1374 7834 240 10800 22 11530 236 11530 265	11,780.00 11,600.00 5,740.00 10,631.00	0.00 0.00 0.00 0.00	2.00 2.00 2.00	855.00 850.80 749.40	9, 10,
2 (ДТ) 0 3 (ДТ) 0 4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премиум-95) 0	7834 240 10800 22 11530 236 11530 265	11,600.00 5,740.00 10,631.00	0.00	2.00 2.00	850.80	10,
3 (ДТ) 0 4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премиум-95) 0	10800 22 11530 236 11530 265	5,740.00 10,631.00	0.00	2.00	7/19/10	
4 (ДТ) 0 5 (Регуляр-92) 0 11 (Премиум-95) 0	11530 236 11530 265	10,631.00	0.00		743.40	4,
5 (Регуляр-92) 0 11 (Премиум-95) 0	11530 265		0.00	2.00	850.40	9,
11 (Премиум-95) 0		11,000.00	0.00	3.00	755.00	8,
	6650					
14 (Shell-v-Power-95) 0	3000					
16 (Премиум-95) 0	8835					
17 (Регуляр-92) 0	5850					
18 (Регуляр-92) 0	5850					
19 (Регуляр-92) 0	10307					
20 (Регуляр-92) 0	9832					

Примечание: на вкладке «Показания датчиков» отображаются фактические данные; если система измерения (уровнемер) отсутствует, то поля будут пустыми.

Данные отчета.

Просмотр данных отчета, изменение в которых приводят к корректировке показаний параметров НП в сменном отчете:

Движение НП Показа	ния датчиков 🏾 🕯	lанные отчета	Коррекция	Журнал измере	ений			
Резервуар	Минимальный уровень	Максимальный уровень	Уровень (мм)	Объем (л)	Вода (мм)	Температура (°C)	Плотность (кг/м.куб.)	Масса (кг)
•			-	•	-	-	•	•
▶ 1 (ДТ)] 0	10307	1374	117,535.00	0.00	2.00	855.00	100,
2 (ДТ)	0	7834	240	20,538.00	0.00	2.00	850.80	17, 🗉
3 (ДТ)	0	10800	22	1,885.13	0.00	2.00	749.40	1.
4 (ДТ)	0	11530	236	10,631.00	0.00	2.00	850.40	9,
5 (Регуляр-92)	0	11530	265	22,677.50	0.00	3.00	755.00	17,
11 (Премиум-95)	0	6650	0	0.00	0.00	0.00	0.00	-
14 (Shell-v-Power-95)	0	3000	252	10,000.00	0.00	-5.00	750.00	7,
16 (Премиум-95)	0	8835	1000	10,000.00	0.00	-10.00	750.00	7,
17 (Регуляр-92)	0	5850	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
18 (Регуляр-92)	0	5850	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
19 (Регуляр-92)	0	10307	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
20 (Регуляр-92)	0	9832	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
•								•
			🗸 П	зменить				
					THOUS			

Корректировка данных отчета.

Выбрать резервуар, щелкнув мышью по нужной строке таблицы. Нажать кнопку «Изменить».

Редактирование данны	х отчета	
<u>Н</u> омер резервуара	1 ДТ	
<u> Ч</u> ровень	1374	мм
<u>О</u> бъем	117,535.00	л
<u>П</u> лотность	855.00	кг/м.куб.
Macca	100,492.43	кг
<u>Т</u> емпература	2.00	°C
<u>В</u> ода	0.00	мм
	✓ <u>С</u> охранить	тменить

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

После ввода необходимых данных нажать кнопку «Сохранить».

Коррекция.

Коррекция показаний параметров НП в резервуарах позволяет просмотреть вручную откорректированные данные по резервуарам внесенные в журнал измерений.

Движение НП Показа;	ния датчиков 🛛 Д	lанные отчета	Коррекция	Журнал измере	эний				
Резервуар	Минимальный уровень	Максимальный уровень	Уровень (мм)	Объем (л)	Вода (мм)	Температура (°C)	Плотность (кг/м.куб.)	Масса (кг)	Â
•	-	-	-	•	-	-	-		
▶ (1 (ДТ)	0	10307							
2 (ДТ)	0	7834							
3 (ДТ)	0	10800							Е
4 (ДТ)	0	11530							
5 (Регуляр-92)	0	11530							
11 (Премиум-95)	0	6650							
14 (Shell-v-Power-95)	0	3000							
16 (Премиум-95)	0	8835							
17 (Регуляр-92)	0	5850							
18 (Регуляр-92)	0	5850							
19 (Регуляр-92)	0	10307							
20 (Регуляр-92)	0	9832	7000	156,955.00	0.00	5.00	750.00	11	ι,
٠ 🗆									Ŧ

Журнал измерений.

Журнал измерений позволяет просмотреть операции по изменению показаний параметров НП (с учетом действующей системы уровнемеров), добавить, изменить или удалить их.

Резервуар Е	Зремя измерения	Уровень	Объем	Bone	Τ	_		
		(MM)	(n)	(MM)	температура (°C)	Плотность (кг/м.куб.)	Масса (кг)	Номе ^
	-	-	•	-	-	•	•	-
20 (Регуляр-92) 2	9.05.2012 14:07:27	7000	156,955.00	0.00	5.00	750.00	117,716.25	2
5 (Регуляр-92) 1	7.05.2012 11:06:18	265	22,677.50	0.00	3.00	755.00	17,121.51	
5 (Регуляр-92) 1	7.05.2012 11:05:14	264	22,592.00	0.00	3.00	755.00	17,056.96	
5 (Регуляр-92) 1	7.05.2012 11:03:04	260	22,250.00	0.00	3.00	755.00	16,798.75	
5 (Регуляр-92) 1	7.05.2012 11:01:43	255	21,822.00	0.00	3.00	755.00	16,475.61	
3 (ДТ) 1	7.05.2012 10:35:38	22	1,885.13	0.00	2.00	749.40	1,412.72	
3 (ДТ) 1	7.05.2012 10:33:33	16	1,364.80	0.00	2.00	749.40	1,022.78	
2 (ДТ) 1	7.05.2012 10:32:02	240	20,538.00	0.00	2.00	850.80	17,473.73	
2 (ДТ) 1	7.05.2012 10:27:13	120	10,236.00	0.00	2.00	850.80	8,708.79	
1 (ДТ) 1	7.05.2012 09:53:57	1374	117,535.00	0.00	2.00	855.00	100,492.43	
1 (ДТ) 1	7.05.2012 09:49:19	1373	117,449.50	0.00	2.00	855.00	100,419.32	
1 (ДТ) 1	7.05.2012 09:46:37	1374	117,535.00	0.00	2.00	855.00	100,492.43	
1 (ДТ) 1	7.05.2012 09:40:39	205	17,536.00	0.00	2.00	850.00	14,905.60	
٠ 🔲								•
		Добавит	ъ <u>И</u> змен	ить Цда	алить			

В случае отсутствия на резервуарах автоматической системы измерения параметров в данном поле вводятся показания, измеренные вручную (при нажатии кнопки «Добавить» или «Изменить»):

Редактирование журнал	па измерений	—
<u>Н</u> омер резервуара	5 ••• Регуляр-92	
<u> </u>	2560	ММ
<u>О</u> бъем	219,116.00	л
<u>П</u> лотность	750.00	кг/м.куб.
Macca	164,337.00	кг
<u>Т</u> емпература	5.00	°C
Вода	0	ММ
	🗸 <u>С</u> охранить 🗶 О	тменить

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

После ввода необходимых данных нажать кнопку «Сохранить».

Функция «Технологические операции»

Технологические операции проводятся на реальном оборудовании или с использованием виртуальных АСН и включают в себя:

- зачистка резервуара
- технологический налив
- перемещение
- компаундирование.

Зачистка резервуара.

Используется для зачистки резервуарного парка, ревизии внутреннего состояния резервуаров, иных технологических целей. В программе зачистка отображается как списание соответствующего количества топлива из зачищаемого резервуара.

🔁 Технологические опера	ции							• • × •
Резервуар	Статус		Тип операции		Состояние операции	Приход/ Расход	ACH	Â
•]	•		-	•		-	-
▶ 2 (ДТ)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		8
1 (ДТ)	Закрыт		Перемещение			П		=
1 (ДТ)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		
2 (ДТ)	Закрыт		Перемещение			П		
1 (ДТ)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		5
2 (ДТ)	Закрыт		Перемещение			п		
1 (ДТ)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		5
2 (ДТ)	Закрыт		Перемещение			П		
2 (ДТ)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		8
1 (ДТ)	Закрыт		Перемещение			П		
14 (Shell-v-Power-95)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		5
16 (Премиум-95)	Закрыт		Перемещение			П		
14 (Shell-v-Power-95)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		5
16 (Премиум-95)	Закрыт		Перемещение			П		
14 (Shell-v-Power-95)	Закрыт		Перемещение		Закрыта	P		3
16 (Премиум-95)	Закрыт		Перемещение			П		
. 🗆								-
•								•
		Добавить 🛛 🗶 🖢	Далить <u>Н</u> ачать на	алив	Отменить			
			От <u>ч</u> еты 🚺 В <u>ы</u> х	од				

Выбрать вкладку «Работа», далее – «Технологические операции»

1. Нажать кнопку «Добавить»

Добавление технологи	ической операции
<u>Т</u> ип операции	Зачистка
-Расход Резервуар	Зачистка Перемещение Тех. налив Компаундирование
АСН Объем	Передача между хранителями
Хранитель 0	Неопределенный кранитель
	✓ <u>С</u> охранить

2. Выбрать тип операции, резервуар и АСН (при необходимости), через который будет осуществлена зачистка. Нажать «Сохранить»

3. В появившемся окне «Технологические операции» нажать «Начать налив»

ции				
Статус	Тип операции	Состояние операции	Приход/ Расход	ACH /
	· 🔹			-
Подготовка	Зачистка	Подготовка	P	5
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	8 5
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	5
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	5
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	8
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	5
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	5
Закрыт	Перемещение		П	
Закрыт	Перемещение	Закрыта	P	3
				+
Побавить	Члалить Начать налив	Отменить		
	Отчеты выход	J		
	Статус Подготовка Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт Закрыт	Статус Тип операции Подготовка Зачистка Закрыт Перемещение Закрыт Перемещение Зак	Статус Тип операции Состояние операции Тип операции Подготовка Зачистка Подготовка Закрыт Перемещение Закрыта Закрыт Перем	Статус Тип операции Состояние операции Расход подготовка Зачистка Подготовка Р Закрыт Перемещение Закрыта Р

4. Если АСН не используется, нажать «Закончить налив», в появившемся окне ввести списываемую дозу:

Введите фактический объем	×
Отпущено (в литрах)	
180237.92]
✓ Выбрать Х Отмена	

Если АСН используется, действия оператора аналогичны п. «Работа с АСН», по окончанию слива и останове АСН переходит в режим «до полного бака» при нажатии «Сброс» операция слива будет завершена автоматически.

Текущее состояние АСН					
ACH	Резервуар	Доза	Счетчик	Состояние	Состояние датчика
3 (Shell-v-Power-95)	14			СОМ1 Ошибка обмен	
4 (ДТ)	1			СОМ1 Ошибка обмен	
5 (ДТ)	1		85	Пуск	Снят
6 (Регуляр-92)	5			СОМ3 Ошибка обмен	
	<u>С</u> топ	С <u>б</u> рос	До	лив і В <u>ы</u> хс	Д

Перемещение.

Используется для организации внутреннего перемещения нефтепродукта в пределах нефтебазы. В работе данная операция аналогична Зачистке, за исключением ввода номера принимающего резервуара и ввода перемещаемой дозы при добавлении технологической операции:

Добавление технологической операции	x
Іип операции Перемещение	
Расход	
Резервуар	
АСН 3 Резервур: 1 - Марка НП: Бензин неэтилированный марки Аи-95-К5 по ГОСТ 32513-2013	
Объем 10000 Плотность 787 <u>М</u> асса 7870	
Хранитель 1 000 "Октанол"	
Резервуар (приход) 4 Бензин неэтилированный марки Аи-95-К5 по ГОСТ 32513-2013	
<u>Хранитель</u> 2 ↓ 000 "Антэк"	
Сохранить 🗓 Закрыть	

Необходимо ввести плотность, используется при наличии документа перемещения или ввести текущую плотность.

Если АСН не используется, нажать «Закончить налив», в появившемся окне ввести списываемую дозу:

Введите фактический объем	×
Отпущено (в литрах)	
180237.92	
🖌 Выбрать 🛛 🗶 Отмена	

Если АСН используется, действия оператора аналогичны п. «Работа с АСН»

В программе данная операция отражается списанием и приходом заданной дозы в соответствующих резервуарах. Если нефтебаза не использует учет по хранителям выбирается 0 –ой неопределенный хранитель.

Технологический налив.

Технологический налив используется для контроля работы АСН. При этой операции отпущенное в мерник топливо сливается обратно в тот же резервуар. В программе технологический налив проходит только через счетчики на АСН и в соответствующей графе отчета.

Добавление технологической операции
<u>Т</u> ип операции Тех. налив 🔹
Расход Резервуар 1 дт
АСН 5 Резервур: 1 - Марка НП: ДТ
Объем 500
✓ <u>С</u> охранить

Действия оператора при технологическом наливе аналогичны отпуску НП через АСН (см. раздел «Работа с АСН»).

При проливе АСН через эталонный мерник вычисленная погрешность вводится в окне функции «Сменные показатели АСН».

Компаундирование.

Производится оператором на специально оборудованной контроллерами установке (или виртуальной АСН). Используется для производства бензина путем добавления присадок из различных резервуаров в отдельный резервуар. Оформляется как списание (расход) компонентов и приход в принимающий резервуар.

Добавление тех	нологической операции
<u>Т</u> ип операц	ии Компаундирование 👻
Расход1	
Резервуар	5 Регуляр-92
ACH	6 Резервур: 5 - Марка НП: Регуляр-92
Объем	10000
Расход2	
Резервуар	
АСН	••• ???
Объем	
Расход3	
Резервуар	•••
АСН	••• ???
Объем	
Расход4	
Резервуар	•••
ACH	••• ???
Объем	
Резервуар (приход)	
	✓ <u>С</u> охранить

Действия оператора при технологическом наливе аналогичны отпуску НП через АСН (см. раздел «Работа с АСН»), отличие только одновременной работе нескольких АСН (возможно совмещение реальных и виртуальных АСН, использование оснащенных и неоснащенных уровнемерами резервуаров).

Передача между хранителями.

Производится оператором для коррекции отчета по хранителям.

Добавление технологической операции	23
Тип операции Передача между хранителями 💌	
-Расход Резервуар 1 Бензин Н/З Аи-95	
Объем 1000 <u>П</u> лотность 785 <u>М</u> асса 785 Хранитель 0 Неопределенный хранитель	
⊻ранитель 2 ↓ ••• 000 "Антэк"	
✓ <u>С</u> охранить <u> <u> </u><u></u><u></u><u></u><u></u>Закрыть</u>	

Если нефтебаза не использует учет по хранителям эта функция не используется

Оформление документов учета технологических операций.

Для каждой технологической операции создается пара документов, отмеченные как P- расход и П-приход, в каждом документе указанные данные об объеме и массе НП введенные оператором и фактические используемые для составления отчетов.

E	Технологические опера	ии					
	Резервуар	Статус	Тип операции	Состояние операции	Приход/ Расход	АСН	Объег 🔺
	•	•	-	•	•	-	•
D	2 (Бензин Н/Эт АИ-98)	Закрыт	Передача между хранителями	Закрыта	Р		
	2 (Бензин Н/Эт АИ-98)	Закрыт	Передача между хранителями		П		
	1 (Бензин неэтилиров	Закрыт	Перемещение	Закрыта	Р		=
	7 (Бензин неэтилиров	Закрыт	Перемещение		П		

Документы удаляются так же парами.

Функция «Прием НП».

Оформление слива в системе производится за три этапа: ввод данных из накладной, собственно слив цистерны в резервуар и запись фактических данных слива. При использовании датчиков резервуарного оборудования данные об остатках НП в резервуаре до и после слива будут определяться автоматически, в противном случае их необходимо вводить вручную.

Фактические данные слива используются при расчете суммарного прихода ГСМ за текущую смену. Проводить операцию слива может пользователь с правами оператора.

Функция «Прием НП» вкладки «Работа» выводит на экран окно, в котором можно просмотреть накладные по приему ГСМ за текущую смену, добавить новую накладную, удалить или изменить уже набранную.

😴 Прием НП								
Накладные								
Резервуар	ACH	Состояние	9	Документ				• •
				Номер	Дата	Объем	Плотно	сть =
-		•	•		•	-	-	•
5 (Регуляр-92)		5 Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	750
5 (Регуляр-92)		5 Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	750
3 (ДТ)		5 Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	850
2 (ДТ)		5 Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	850
1 (ДТ)		5 Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	850
1 (ДT)		5 Слив заве	ершен	456789	17.05.2012	10	0,000.00	850 +
•								•
Слив бензовоза	Upp		061.04	Magaa		Touropatupa		
Манные	aho	веньтит	100 DEM	75.00	750.00	remilepargpa c.oo	эровень воды	n –
Гакладная		20.4	22 502 00	170500	750.00	0.00		
Начало слива		204	22,592.00	17,050.50	755.00	3.00		
Понец слива		205	22,077.50	0 17,121.01	700.00	3.00		U
Результат			05.50	04.55				
								-
			<u>Н</u> ачать слив	Отменить	Изменить			
			От <u>ч</u> еты	🗸 ОК	і В <u>ы</u> ход			

Прием ГСМ возможен из ж/д - и автоцистерн. Программа предусматривает прием по накладной и по факту, используя существующую АСН в режиме приема и виртуальную АСН при применении насоса и счетчика, не подключенного к системе.

1. Оформление накладной.

Оформление накладной начинается нажатием кнопки «Добавить» и заполнением соответствующих полей:

Документ приема НП		×
Д <u>а</u> нные накладн	ной —	
<u>Н</u> омер документа	654 Да <u>г</u> а 29.05.2012 IS	
<u>О</u> бъем	10.000.00 <u>П</u> лотность 850.00 <u>М</u> асса 8,500.00 Т <u>е</u> мпература 5.00 <u>В</u> ода 0	
Постав <u>щ</u> ик	1 🔳 🚥 000 КИНЕФ	
Номе <u>р</u> ТС	A 744 MA35 A 744 MA35	
Т <u>и</u> п ТС	Ford Автоцистерна	
<u>Ф</u> ИО водителя	Сидоров И.А.	
Данные акта при	иемки НП	
<u>Р</u> езервуар	20 Perynap-92	
ACH	10 ••• 10	
<u>О</u> бъем		
	Сохранить ХОтменить	

При приеме НП с ж/д цистерн в поле «Тип TC» указывать тип цистерны, номер

ТС в этом случае из списка выбирать ненужно, он должен вводится или выбирается из истории.

Если существует АСН для слива ее можно выбрать из справочника, возможны два варианта:

- внести объем равный нулю, тогда будет произведен слив до окончания топлива или до остановки оператором.
- можно произвести частичный слив, указав в поле «Объем» необходимую дозу.

В случае неавтоматизированного приема (без участия АСН, работающего на прием) поле «АСН» не заполнять, а объем устанавливать соответствующий накладной.

Нажать кнопку «Сохранить».

2. Начало слива.

В появившемся окне возможно просмотреть статус документа (накладной), данные по этой накладной, при необходимости изменить данные предыдущего пункта.

Резервуар	ACH	Состояние		Документ				•	ī
1 51				Номер	Дат	a	Объем	Плотность	ī
	•		-		•	-	-	•	,
· 20 (Регуляр-92)	10	Оформление докум	1ента	654	29.0	5.2012	10,000.00	85	0
5 (Регуляр-92)	5	Слив завершен		456321	17.0	5.2012	100.00	75	0
5 (Регуляр-92)	5	Слив завершен		321654	17.0	5.2012	1,000.00	75	0
3 (ДТ)	5	Слив завершен		456987	17.0	5.2012	500.00	85	0
2 (ДТ)	5	Слив завершен		654897	17.0	5.2012	1,000.00	85	0
1 (ДТ)	5	Слив завершен		789456	17.0	5.2012	100.00	85	0
								,	×
Слив бензовоза		Добавит	ть	✓ <u>И</u> зменить	(<u>Ч</u> далі	ить			
Данные	Уровл	ень НП Объем		Масса Г	Плотно	сть Темпе	ратура Уровен	нь воды	
• Накладная		1'	0.000.00	8.500.00		850.00	5.00	0	

Нажать кнопку «Начать слив»

3. В появившемся окне просмотреть данные уровнемера на этот резервуар перед сливом, при необходимости (например, при отсутствии или неисправности автоматического датчика измерения) измерить параметры вручную и нажатием кнопки «Изменить» скорректировать.

€ ² Прием НП Накладные									x
Резервуар	ACH	Состояние	e	Документ				•	
				Номер	Дата	Объем		Плотность	
					•	-	•]
20 (Регуляр-92)	10	Подготов	ка к сливу	654	29.05.2012	1	0,000.00	85	0
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	75	0
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	75	0
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	85	0
2 (Д Т)	5	Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	85	0
1 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	85	0 -
•								•	
Слив бензовоза			Добавить	✓ <u>И</u> зменить	🗙 Удалить				
Данные	Уров	ень НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	Уровен	ь воды	
Накладная			10,000.0	0 8,500.00	850.00	5.00		0	
Начало слива		7000	156,955.0	0 117,716.25	750.00	5.00		0	
Подтвердить Отменить Изменить									
			От <u>ч</u> еты	🗸 ОК	<u>ј</u> В <u>ы</u> ход				

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП

в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

Редактирование журна	ала измерений	•
<u>Н</u> омер резервуара	4 ДТ	
<u> У</u> ровень	236	ММ
<u>О</u> бъем	10,631.00	л
<u>П</u> лотность	850.40	кг/м.куб.
<u>M</u> acca	9,354.00	кг
<u>Т</u> емпература	2.00	°C
<u>В</u> ода	0.00	мм
	✓ <u>С</u> охранить	тменить

Нажать кнопку «Сохранить».

В появившемся окне проверить правильность измененных данных. Нажать кнопку «Подтвердить».

4. Окончание слива.

В случае использования АСН для приема в появившемся окне «Текущее состояние АСН» нажать кнопку «Пуск». Далее – согласно п. «Работа с АСН».

В случае отсутствия АСН дождаться окончания слива, после чего нажать кнопку «Закончить слив»

🥐 Прием НП								- • •
Накладные								
Резервуар	ACH	Состояние	e	Документ				< _
				Номер	Дата	Объем	1	Плотность _
•			•		-		-	
▶ 20 (Регуляр-92)	10	Слив бенз	30803ā	654	29.05.2012		10,000.00	850
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	750
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	750
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	850
2 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	850
1 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	850 -
•								•
Слив бензовоза			Добавить	✓ <u>И</u> зменить	🗙 <u>Ч</u> далить			
Данные	Урове	ень НП	Объем	Масса	Плотность	Температура	Уровени	ь воды
Накладная			10,000.00	8,500.00	850.00	5.0	0	0
Начало слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.0	0	0
Начало слива 7000 156,955.00 117,716.25 750.00 5.00 0 Закончить слив Отменить Изменить Отщеты ОК Выход								

5. В появившемся окне просмотреть данные уровнемера на конец слива, при необходимости (например, при отсутствии или неисправности датчика) измерить

параметры вручную и нажатием кнопки «Изменить» скорректировать.

🛃 Прием НП									x
Накладные	ACU	0		D				4	
гезервуар	АСП	Состояние	3	документ Намар	Dere	05.04	Deer	1	ĥ
				помер		Т	-	ность	Е
20 (Регчляр-92)	10	Зались ре	зчльтатов слив	654	29.05.2012	1	0.000.00	850	
5 (Регчляр-92)	5	Слив заве	ршен	456321	17.05.2012		100.00	750	
5 (Регчляр-92)	5	Слив заве	ршен	321654	17.05.2012		1.000.00	750	
зшт	5	Слив заве	ршен	456987	17.05.2012		500.00	850	
2 (ДТ)	5	Слив заве	ршен	654897	17.05.2012		1.000.00	850	
1 (LT)	5	Слив заве	ршен	789456	17.05.2012		100.00	850	-
								+	
Слив бензовоза. Данные	Уров	ень НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	Уровень вод	ы	
Накладная			10,000.00	8,500.00	850.00	5.00		0	
Начало слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00		0	
Конец слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00		0	
Результат			0.00	0.00					
Подтвердить Отменить Изменить							_		
			Отцеты	🗸 ОК	і В <u>ы</u> ход				

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

Редактирование журнала измерений							
<u>Н</u> омер резервуара	4 ДТ						
<u> </u>	236	ММ					
<u>О</u> бъем	10,631.00	л					
<u>П</u> лотность	850.40	кг/м.куб.					
Macca	9,354.00	кг					
<u>Т</u> емпература	2.00	°C					
Вода	0.00	ММ					
	🗸 Сохранить 🛛 🗶 С	Тменить					

Нажать кнопку «Сохранить».

В появившемся окне проверить правильность измененных данных. Нажать кнопку «Подтвердить».

6. Оформление накладной.

В появившемся окне «Документ приема накладной» просмотреть данные акта приема согласно накладной и согласно фактическим данным (от уровнемера, ручных замеров или от счетчика АСН).

Документ приема НП	
_Д <u>а</u> нные накладн	й
<u>Н</u> омер документа	Б54 Дата документа 29.05.2012 II
<u>О</u> бъем	10,000.00 <u>Плотность</u> 850.00 <u>Масса</u> 8,500.00 Т <u>е</u> мпература 5.00 <u>В</u> ода 0
Поставщик	1 🕕 🚥 ООО КИНЕФ
Номер ТС	A 744 MA35
Т <u>и</u> п ТС	Ford Автоцистерна
<u>Ф</u> ИО водителя	Сидоров И.А.
-Данные акта при	аемки НП
<u>Р</u> езервуар	20 Perynap-92
АСН	10 10
<u>О</u> бъем	10.000.00 Плотность 750.00 <u>М</u> асса 8,500.00 <u>Температура</u> 5.00 <u>У</u> ровень 0.00 воды
	🖌 Сахранить 🔀 Отменить

Данные акта приемки НП (как по накладной, так и фактические) в случае необходимость есть возможность заменить.

Нажать кнопку «Сохранить».

Документ перейдет в состояние «Слив завершен». Результат слива (объем) согласно данных акта приемки перенесется в приход по данному резервуару.
Функция «Специальные операции».

Специальные операции используются для выполнения действий в программе, поставляемых в базовой версии программного обеспечения или заранее оговоренных при заказе (ввод градуировочных таблиц, специальных форм отчетов, документов, справочников).

Загрузка градуировочных таблиц.

Например, к таким действиям отнесен ввод градуировочных таблиц в систему при отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах. В этом случае можно вводить градуровочные таблицы напрямую в программу. При этом она будет автоматически выставлять объем при вводе вручную измеренного уровня и пересчитывать массу НП при вводе плотности (см. п.п. «Работа с резервуарами» и «Прием НП»).

В базовом варианте окно «Специальные операции» выглядит следующим образом:



Двойной щелчок мыши на закладку выводит перечень доступных операций:

с ³ Специальные операции	
 Специальные операции Эагрузка справочников 	
Ввод данных Отчеты 🕕 Вы	ход

Двойной щелчок мыши на закладку «Загрузка справочников» выводит перечень доступных для загрузки данных справочников:

Специальные операции	
 Специальные операции Загрузка справочников Загрузка тарировочной таблицы 	
Ввод данных От <u>ч</u> етыВ <u>ы</u> ход	

Кнопка «Ввод данных» служит для запуска выбранной операции на выполнение. При этом может появляться форма ввода дополнительных параметров для данной операции.

Нажать «Ввод данных», в появившемся окне выбрать файл для загрузки

(кнопка 🖼) с расширением *.klb и номер резервуара (кнопка 🛄):

🛃 Дополнительные данные і		
<u>Ф</u> айл с таблицей (*.klb)	Е:\Гамма\ВестМаркет НБ\CFG\01.KLB	
<u>Н</u> омер резервуара	1 ДТ	
(🗸 ОК 🔀 Отмена	

Нажать кнопку «ОК».

При успешном вводе таблицы появиться сообщение:



Нажать кнопку «ОК».

В случае некорректного ввода данных в файл может появиться ошибка:



Файл градуировочной таблицы в текстовом варианте выглядит следующим образом:

🧾 01 — Блокн	от			
<u>Ф</u> айл <u>П</u> равка	а Фор <u>м</u> ат	<u>В</u> ид	<u>С</u> правка	
0.000				•
0.883				
1.742				
2.598				
3.454				
4.310				
5.166				
6.022				
6.878				
7.734				
8.590				
9.446				
10.302				
11.158				
				•

где цифры в каждой строчке – это значение объема в м.куб с приращением 1 см (аналогично стандартным градуировочным таблицам на резервуары).

Главное меню. Вкладка «Отчеты».

Вкладка «Отчеты» используется для печати и редактирования уже сформированных и сохраненных в ПЭВМ отчетов.

Функция «Печать готовых отчетов».

Нажать кнопку «Печать готовых отчетов»

В появившемся окне выбрать диск, в каталоге необходимую папку, далее – необходимый отчет.

🔁 Печать готовых отчетов 👘 💷 💽								
Сменный отчет 2 01.prn Сменный отчет 2 (Группа:TShiftsForm SearchDBGrid1) Сменный отчет 2_10.prn Сменный отчет 2 - расшифровка движения нп в тех_процессах (Гр сменный отчет 2_08.prn Сменный отчет 2 - расшифровка поступлений нп (Группа:Include0) сменный отчет 2_09.prn Сменный отчет 2 - расшифровка расхода нп (Группа:Include01) сменный отчет 2_03.prn Сменный отчет 2 - резервуары (Группа:Include01) сменный отчет01.prn Сменный отчет 2 - резервуары (Группа:Include01) сменный отчет08.prn Сменный отчет - расшифровка поступлений нп (Группа:Include01) сменный отчет09.prn Сменный отчет - расшифровка поступлений нп (Группа:Include01) сменный отчет09.prn Сменный отчет - расшифровка реализации нп по списку (Группа:I сменный отчет03.prn Сменный отчет - расвифровка реализации нп по списку (Группа:I сменный отчет03.prn Сменный отчет - АСНы (Группа:Include01) сменный отчет02.prn Сменный отчет - АСНы (Группа:Include01)								
<u>К</u> аталог								
Расширение *pm 🗸 🗁 С\								
Расположение Вертикальное DozaOil								
Просмотр Пецать Редактор 🕕 Выход								

С выбранным отчетом можно произвести следующие действия:

• Просмотреть

Сменный отчет Нефтебаза 1 за 29.05.2012 17:04:27								
С	мена№ 3	c 29.03.201	2 09:49:27	Состав смень	1:			
И	дентификатор 145	до		Старший смен	њ			
				Операторы: Н Н	богданов Илья Козлов Виктор			
			ABTOMAT	ическа система н	and a			
12	Наименование НП	Показания счетных механизмов (л)						
- Acti		на конец смены	на начало смены	Расход фактический	Расход расчетный	Разница	Перелив	
	дт	28708.54	8.54 13645.54 150	15063.00	15063.00	1597.00	1597.00	
2	дт	3660.54	3507.54	153.00	153.00	24.00	24.0	
2	ДТ Shell-v-Power-95	3660.54	3507.54 8169.90	153.00 96638.28	153.00 96638.28	24.00	24.0	
2	ДТ Shell-v-Power-95 ДТ	3660.54 104808.18 1973.84	3507.54 8169.90 1817.48	153.00 96638.28 156.36	153.00 96638.28 156.36	24.00 1469.00 0.00	24.0 1469.0 0.0	
2 3 4 5	ЛТ Shell-v-Fower-95 ДТ ДТ	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00	3507.54 8169.90 1817.48 4268.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00	24.00 1469.00 0.00 101.00	24.0 1469.0 0.0 101.0	
2 3 4 5 6	ЛТ Shell-v-Power-95 ЛТ ЛТ Регуляр-92	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00 0.00	3507.54 8169.90 1817.48 4268.00 0.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00	24.00 1469.00 0.00 101.00 0.00	24.00 1469.00 0.00 101.00	
1 2 3 4 5 6 7	ДТ Shell-v-Fower-95 ДТ ДТ Регулир-92 Преыжуы-95	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00 0.00 1000.00	3507.54 8169.90 1817.48 4268.00 0.00 1000.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00 0.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00 0.00	24.00 1469.00 0.00 101.00 0.00 0.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00	
2 3 4 5 6 7 8	AT Shell-v-Fower-95 AT AT Ferynap-92 Rpemacym-95 AT	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00 0.00 1000.00 71210.00	2507.54 8169.90 1817.48 4268.00 0.00 1000.00 10.00	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00 0.00 71200.00	153.00 96638.28 156.36 0.00 0.00 71200.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00 0.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00	
2 3 4 5 6 7 8 9	ДТ Shell-v-Fower-95 ДТ ДТ Регуляр-92 Премокум-95 ДТ ДТ	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00 0.00 1000.00 71210.00 182943.02	3507.54 8169.90 1817.48 4268.00 0.00 1000.00 10.00 10.00 2705.10	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00 0.00 71200.00 180237.92	153.00 96638.28 156.36 3863.00 0.00 0.00 71200.00 180237.92	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00 0.00 0.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00 0.00	
2 3 4 5 6 7 8 9 10	ДТ Shell-v-Fower-95 ДТ ДТ Регуляр-92 Премскум-95 ДТ ДТ Регуляр-92	3660.54 104808.18 1973.84 8131.00 0.00 1000.00 71210.00 182943.02 0.00	3507.54 8169.90 1817.48 4268.00 0.00 1000.00 10.00 2705.10 0.00	183.00 96638.28 186.36 2863.00 0.00 0.00 71200.00 180237.92 0.00	183.00 96638.28 186.36 3863.00 0.00 0.00 71200.00 180237.92 0.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	24.00 1469.00 101.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	

• кнопки прокрутки отчета;
🗃 - печать отчета;
🔲 - сохранение отчета;
- экспорт отчета в Microsoft Word;
Left - экспорт отчета в PDF;
• выход в окно редактирования отчета;
м - поиск;
. продолжение поиска:
🧾 - черновой режим просмотра:
- черно-белый режим просмотра;
🖳 - выход из формы.

• Распечатать: выбрать сохраненный отчет, нажать кнопку «Печать»

🤁 Печать готовых	отчетов						
сменный отчет	2 01.prn Сменный отче	ет 2 (Группа:TShiftsForm SearchDBGrid1)					
сменный отчет	2_10.prn Сменный отче	ет 2 - расшифровка движения нп в тех_процессах (Гр					
сменный отчет	2_08.prn Сменный отче	ет 2 - расшифровка поступлений нп (Группа:Include0					
сменный отчет	2_09.prn Сменный отче	ет 2 - расшифровка расхода нп (Группа:Include01)					
сменный отчет	2_03.prn Сменный отче	ет 2 - резервуары (Группа:Include01)					
сменный отчет	01.prn Сменный отче	ет (Группа:TShiftsForm_SearchDBGrid1)					
сменный отчет	08.prn Сменный отче	ет - расшифровка поступлений нп (Группа:Include01)					
сменный отчет	09.prn Сменный отче	ет - расшифровка реализации нп по списку (Группа:I					
сменный отчет	03.prn Сменный отче	ет - резервуары (Группа:Include01)					
сменный отчет	02.prn Сменный отче	ет - АСНы (Группа:Include01)					
	<u>N</u>	аталог					
<u>Р</u> асширение	*.pm 👻 🖡	≥ C/					
		Program Files					
Р <u>а</u> сположение	Горизонтальное 👻	🗁 ads 🗁 DozaOil					
Диск	🖃 c: [] 🔹 🔻						
Просмотр Пецать Редактор 🕕 Выход							

В появившемся окне принять решение:



• Редактировать: выбрать сохраненный отчет, нажать кнопку «Редактор»

🥐 Печать готовь	их отчетов						
сменный отче	т 2 01.prn Сменный отчет 2 (Группа:TShiftsForm SearchDBGrid1)						
сменный отче	т 2_10.prn Сменный отчет 2 - расшифровка движения нп в тех_процессах (Гр						
сменный отче	т 2_08.prn Сменный отчет 2 - расшифровка поступлений нп (Группа:Include0						
сменный отче	т 2_09.prn Сменный отчет 2 - расшифровка расхода нп (Группа:Include01)						
сменный отче	т 2_03.prn Сменный отчет 2 - резервуары (Группа:Include01)						
сменный отче	т01.prn Сменный отчет (Группа:TShiftsForm_SearchDBGrid1)						
сменный отче	т08.prn Сменный отчет - расшифровка поступлений нп (Группа:Include01)						
сменный отче	т09.prn Сменный отчет - расшифровка реализации нп по списку (Группа:I						
сменный отче	т03.prn Сменный отчет - резервуары (Группа:Include01)						
сменный отче	т02.prn Сменный отчет - АСНы (Группа:Include01)						
	<u>К</u> аталог						
<u>Р</u> асширение	<u>Р</u> асширение * .pm ▼ С\ Program Files						
Р <u>а</u> сположени	Расположение Горизонтальное Copuson C						
Диск							
Просмотр Пецать Редактор 🗓 Выход							

В появившемся окне Редактора с помощью стандартных действий клавиатурой и мышью отредактировать необходимые данные

🧬 сменный отчет02.prn - ДОЗА-Программа управления нефтебазой 📃 🔲 🔤								
Файл Правка								
\TB\F17:14	-							
Сменный отчет Нефтебаза 1 \F16:10								
за 29.05.2012 17:04:27	=							
\F17:10Смена №\F <mark>1</mark> 6:10 3 с 29.03.2012 09:49:27 \F17:10Сос \F17:10Идентификатор\F16:10 145 до Старший см								
Операторы: Богданов Илья								
\TB\F16:08\KB +								
Автоматическа систем								
№ Наименование НП Показания счетных АСН +								
на конец на начало Расход								
СМЕНЫ СМЕНЫ ФАКТИЧЕСКИИ	-							
9: 24 5072								

С помощью вкладки «Файл» возможно создать 🗅, открыть 🚔, сохранить 퇴 выбранный отчет, настроить параметры печати и вывести на принтер.

Функция «Настройка» вкладки «Файл» используется для настройки рабочей панели Редактора.

🔁 Настройка 🛛 💌							
Панели Действия О	пции						
<u>К</u> атегории:	Д <u>е</u> йствия:						
Файл	🔊 <u>О</u> ткат	Alt+BkSp					
Правка (Правателия)	<u> В</u> ырезать	Shift+Del					
(все деиствия)	E Копировать	Ctrl+Ins					
	🔁 Встави <u>т</u> ь	Shift+Ins					
О <u>п</u> исание Вырезать помеченный блок							
Для добавления кнопок в вашем приложении просто перенесите мышкой из списка категорий или списка действий на существующую панель инструментов							
Создание разделите	ля	В <u>ы</u> ход					

Вкладка «Правка» позволяет произвести действия с выделенными данными отчета

e	🦥 сменный отчет02.prn - ДОЗА-Программа управления нефтебазой 📃 💷 🎫											
φ	айл	Пра	вка									
-	D	КQ	Откат	Alt+BkSp	n							
	\TI	Ж	Вырезать	Shift+Del		_						
		₿ <mark>₽</mark>	Копироват	гь Ctrl+Ins			_					
	🔁 Вставить Shift+Ins Сменный отчет											
	\F1	16:1	LO					-				
									за 29.0	5.2012 17	:04:27	Ξ
			\F17:1	.0Смена №\	F16:10 3	l		c 29.0	03.2012 09:49	:27 \F	17:10Coc	:
			\F17:1	.0Идентифи	катор\F1	6:10	145	до		Ст	арший см	
									Операто	ры: Богда	нов Илья	
	\ T F	2\F1	6.08\ KE	1						Козло	в Виктор	t
	(11	+	+									
									Авт	оматическа	а систем	1
		1	Nª Ha	именовани	re НП	1				 Показания	счетных	
	ACH ++++										•	
						на	конец		на начало	Pacx(од ический	-
				Ш		- Chi			- oriente	1 Walt 1	- ACORDIN	
4:	40					5072						æ

Функция «Редактор».

Функция «Редактор» вкладки «Отчеты» - простой редактор текстовых документов.



Главное меню. Вкладка «Администратор».

Функция «Справочники»

Журнал изменения справочни	Â	Время события	Адрес компьютера	Номер работника	Режим	Назва 🖌 таблиц
		_			•	-
Личные номера работников		> 29.05.2012 17:24:07	192.168.0.7	1002	И	Списон
Марки ГСМ		24.05.2012 10:52:03	192.168.0.7	1002	И	Списон
Нефтебазы	=	24.05.2012 10:52:03	192.168.0.7	1002	И	Списон
Параметры системы в целом 👘		21.05.2012 11:36:25	192.168.0.3	1004	И	Списон
Подразделения		21.05.2012 11:32:58	192.168.0.3	1004	И	Списон
Резервуары		21.05.2012 11:32:58	192.168.0.3	1004	И	Списон
Роли пользователей		21.05.2012 11:32:58	192.168.0.3	1004	И	Списон
Служебные параметры		17.05.2012 11:00:48	192.168.0.7	1002	И	Списон
События системы		17.05.2012 11:00:48	192.168.0.7	1002	И	Списон
Список АСН		17.05.2012 10:38:11	192.168.0.7	1002	И	Списон
Список газоанализаторов		17.05.2012 10:38:11	192.168.0.7	1002	И	Списон
Список клиентов		17.05.2012 10:25:51	192.168.0.7	1002	И	Списон
Список поставщиков		17.05.2012 10:25:51	192.168.0.7	1002	И	Списон
Список транспортных средств		17.05.2012 10:15:54	192.168.0.7	1002	И	Списон
Тарировочная таблица		17.05.2012 10:15:54	192.168.0.7	1002	И	Списон
Функции для ролей		17.05.2012 10:14:39	192.168.0.7	1002	И	Списон
Функции системы		17.05.2012 09:32:27	192.168.0.7	1002	И	Списон
	Ŧ	•				•
Добавить 🖉 Изменить 🔀 Удалить Отуеты Форма 🕕 Выход						

Каждый работник имеет возможность просматривать или редактировать данные доступных ему справочников.

Форма состоит из следующих элементов:

Слева – визуальная таблица со списком доступных справочников.

Справа - визуальная таблица с данными выбранного справочника.

Внизу - панель с управляющими кнопками.

Форма предназначена для обработки данных:

- Просмотр данных в табличном виде

- Поиск, фильтрация и сортировка данных

- Добавление, редактирование раннее введенных (редактируется запись в позиции курсора) и удаление данных.

- Построение отчетов по текущей категории данных.

Форма содержит следующие элементы:

- Визуальная таблица с данными (функции этого элемента описаны выше).
- Панель с кнопками управления.

Некоторые кнопки могут быть неактивными, в зависимости от прав пользователя на текущую категорию данных.

- Кнопка «Добавить». Показывает форму ввода для новой записи текущей категории данных.

- Кнопка «Изменить». Показывает форму ввода для редактирования текущей записи.

- Кнопка «Удалить». Удаляет текущую запись.

- Кнопка «Отчеты». Показывает форму со списком отчетов, доступных для текущей категории данных.

- Кнопка «Форма». Вывод отдельного окна данных в выбранной категории.

- Кнопка «Выход». Закрывает текущую форму.

Форма может содержать дополнительные элементы интерфейса:

- Закладки (служат для изменения текущей категории данных)
- Управляющие панели с кнопками и другими визуальными элементами.
- Локальное меню.

Журнал изменения справочников.

Журнал изменения справочников доступен при наличии функции «Журнал изменения справочников» (DICT_LOG).

Журнал событий с оборудованием.

Журнал событий с оборудованием - отображает данные по оборудованию, поступившие и зарегистрированные в системе.

Личные номера работников.

Личные номера работников - доступен при наличии функции «Справочник «Личные номера»» (DIC_PIN).

Настройка работников.

В основе настройки работников лежат четыре главных справочника. Функциональность системы построена на так называемых функциях системы (Справочник «Функции системы»).

Функция системы - это (как правило) разрешение определенного действия или доступность каких-то данных. Набор функций (набор разрешенных действий) определяется основной ролью работника (Справочник «Функции для ролей»), а также дополнительными функциями, добавленными лично ему (Справочник «Личные номера работников»).

Таким образом (по ролям) можно выделить группы работников с одинаковыми возможностями в системе, а дополнительная настройка позволяет (не добавляя роли) точно подстраивать дополнительные возможности.

Иерархический (в виде дерева) список ролей (Справочник «Роли пользователей») позволяет администрировать доступ к данным системы. Дополнительные роли (Справочник «Личные номера работников») служат для расширения возможностей работника по доступу к данным.



Для каждого работника можно выбрать учетную запись, пароль, роль в системе, личные и сетевые данные.

🛃 Личные номера						
Основные парам	нетры Нефтебазы	Дополнительные роли	Дополнительные функции	Дополнительные отчеты	Дополнительные параметрь	
Личный <u>н</u> омер	1001					
<u>Ф</u> ИО	Главный оператор	I.				
<u>И</u> мя входа	ADMIN	🗐 <u>У</u> четная запись заб	ілокирована?			
Пароль		📰 З <u>а</u> прос пароля при	первом входе			
<u>Р</u> оль	2 👃 🚥 Гла	зный оператор				
<u>К</u> омпьютер	VIC-WIN7		192.168.0.3			
Подра <u>з</u> деление	1 Asc	Доза-Сервис				
Дол <u>ж</u> ность	Начальник отдела	L. C.				
_елефон	111-11-11					
		Добавить	✓ <u>С</u> охранить	🗙 Отменить		

Кроме того, для каждого работника возможно настроить:

- доступ работника для каждой нефтебазы с системе (для разрешения конкретному работнику доступа к программе «ДОЗА» на конкретной нефтебазе);

- дополнительные роли для настройки расширенного доступа конкретного работника к объектам системы

- дополнительные функции для добавления конкретному работнику функций, которые не доступны ему по основной роли;

- дополнительные отчеты служит для настройки пункта меню «Отчеты»;

- дополнительные параметры для настройки параметров конкретного работника. Список полей настраивается администратором системы. (Например: может содержать поле «Список разрешенных адресов TCP/IP» для дополнительной настройки системы безопасности).

Марки ГСМ.

Марки ГСМ - доступен при наличии функции «Справочник "Марки ГСМ"» (MARKS).

😴 Коррекция справочников					
 Журнал изменения справочний 		Код марки ГСМ	Наименование марки ГСМ	Единое обозна- чение ГОСТ	Дата/время последнего измене:
Журнал событий с оборудован —			-		•
Личные номера работников	•	1	Регчляр-92	AI/192	21.12.2011 12:29:
Марки ГСМ		6	Shell-v-Power-95	VP	21.12.2011 15:55:0
Нефтебазы		7	Премиум-95	AI/195	21.12.2011 12:29:2
Параметры системы в целом		8	дт	ДТ	21.12.2011 12:29:5
Подразделения 🗉		9	Нормаль-80	A-80	21.12.2011 12:29:0
Резервуары					
Роли пользователей					
Служебные параметры					
События системы					
Список АСН					
Список газоанализаторов					
Список клиентов					
Список поставщиков					
Список транспортных средств					
Тарировочная таблица					
Функции для ролей					
Функции системы					
-	•				+
Добавить 🗸 Изменить	,	🗙 <u>У</u> дали	ть От <u>ч</u> еты	Форма	і В <u>ы</u> ход

При добавлении или изменении марки ГСМ возможен ввод кода, наименования в системе и единого обозначения марки ГСМ по ГОСТ.

🛃 Марки ГСМ	
<u>К</u> од марки ГСМ	1
<u>Н</u> аименование марки ГСМ	Регуляр-92
<u>Е</u> диное обозначение ГОСТ	АИ92
	<mark>√</mark> <u>З</u> апись активна ?
Добавить 🗸 <u>С</u> охр	ранить 🗶 Отмена

Нефтебазы.

Нефтебазы – определяет список доступных в системе нефтебаз.

🥐 Нефтебазы
<u>Н</u> омер
Название
Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена

Параметры системы в целом.

Параметры системы в целом (SYS_PARAMS) - служит для гибкой настройки системы. Предназначен для подстановки в отчеты значений параметров и требуется при расширении системы. В данной версии реализована только политика безопасности при необходимости ее можно прописать согласно нижеследующего описания (название параметров допускается делать на русском языке)

Содержит следующие атрибуты:

- Название параметра
- Описание параметра

 Мемо (произвольный текст, ограниченный размером 4000 символов)
 Как правило содержит список строк, которые имеют вид: Название_параметра1=Значение_параметра1
 Название параметра2=Значение параметра2

• • • • •

Название_параметраN = Значение_параметраN

с ³ Параметры системы в целом	- • •
Название параметра	
Описание параметра	
Мемо	
Добавить 🗸 Отмена	
	h.

Набор параметров может изменяться в зависимости от конкретной настройки системы. Содержит следующие разделы:

• Общие параметры всей системы (COMMON_PARAMS) – настройка параметров общего назначения

• Горячие клавиши (MAIN_SHORTCUTS). Позволяет сопоставить для события в системе определенное сочетание клавиш. Например: Ctrl+F2=DOG_INFO,Текст

По нажатию клавиш «Ctrl+F2» будет вызвано событие DOG_INFO, если в текущем поле ввода находится любой текст (TEKCT). Вместо параметра «TEKCT» может быть применен параметр «Счет». В этом случае событие будет вызвано, если в поле ввода находится номер счета.

• Политика безопасностей паролей (PASSWORD_SECURITY) – Набор параметров, определяющих политику безопасности АБС:

Минимальная_длина – числовое значение, определяющее минимальную длину пароля, вводимого при входе в систему.

Число_попыток – числовое значение, определяющее число попыток входа в систему.

Количество_в_истории - числовое значение, определяющее количество паролей, запоминаемых в истории. Использование этих паролей запрещено при смене пароля.

Интервал_смены – числовое значение, определяющее количество дней действия пароля.

Проверка_символов – комбинация, определяющая обязательные символы в пароле:

- «1» обязательное наличие цифр;
- «А» обязательное наличие букв;
- «!» обязательное наличие спец. символов верхнего регистра.

Подразделения.

Подразделения - определяет список доступных в системе подразделений, сотрудники которых могут работать в программе.

∉ ³ Подразделения	- • •
Номер 1	
Название Азс-Доза-Сервис	
Добавить 🗸 Сохранить 🗶 Отмена	

Резервуары.

Резервуары – определяет перечень резервуаров, подключенных к учету в программе. Резервуары могут быть оснащены автоматической системой измерения параметров нефтепродуктов, в этом случае данные будут обрабатываться и учитываться в программе автоматически. В случае отсутствия уровнемеров данные по резервуарам заносит оператор с соответствующими правами по результатам ручных измерений.

🔁 Резервуары	
<u>Н</u> омер резервуара	1
<u>М</u> арка ГСМ	8 At
Н <u>о</u> мер канала измерения	0
М <u>и</u> нимальный уровень	0
М <u>а</u> ксимальный уровень	10307
Ма <u>к</u> симальный уровень воды	200
<u>Т</u> ип резервуара	Вертикальный 🗸
	☑ Запись активна ?
Добавить	✓ <u>С</u> охранить Х Отмена

Для добавления резервуара с систему необходимо в соответствующую форму занести:

- номер резервуара;
- марку ГСМ (выбрать 🛄 из списка);
- номер канала измерения (при подключении к уровнемеру);
- минимальный и максимальный уровни измерения в резервуарах в мм;
- максимальный уровень подтоварной воды;
- тип резервуара (горизонтальный/вертикальный);
- отметку о рабочем состоянии резервуара («запись активна»).

Подключение и настройка уровнемера.

Для работы уровнемера необходимо в справочник служебные параметры занести параметры опроса датчиков и время записи в журнал.

🛃 Служебные параметры	
<u>Н</u> азвание параметра	УРОВНЕМЕР
<u>О</u> писание параметра	Параметры для уровнемера
<u>Р</u> оль	1 Администратор
Мемо	
Интервал_опроса= Интервал_записи_	15 в_журнал=20

Интервалы указаны в секундах, синтаксис должен точно соблюдаться.

Настройка СОМ портов уровнемера.

Выбрать резервуар, щелкнув мышью по кнопке изменить.

Кнопка «Изменить» позволяет установить номер канала измерения (обычно равен номеру резервуара, соответствующий настройкам уровнемера) и выбрать настройки СОМ порта в дополнительной вкладке.

д ² Резервуары	с ³ Резервуары
Основные Дополнительные признаки	Основные Дополнительные признаки
Номер резереуара	ICP/IP адрескомпьютера с оборудованием
Номер канала измерения	Царани гры порта 8
М <u>и</u> нимальный уровень 170	Скорость 9600 Бод 🔹
М <u>а</u> ксимальный уровень 2600	Биты данных 8
Максимальный уровень воды 0	Проверка четности Нет
<u>Т</u> ип резервуара Горизонтальный •	Стол биты 1 бит 🔹
☑ Зались активна ?	
Добавить 🗸 Отмена	Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена

IP адрес текущего компьютера можно посмотреть в нижней строке статуса

Работник: System	TCP/IP: 192.168.0.158	Нефтебаза 1	13.10.2015	Смена 1 (08.10.2015 08:00:11)	Сервер: 192.168.
------------------	-----------------------	-------------	------------	-------------------------------	------------------

Для каждого резервуара может быть выбран свой СОМ порт и даже разные компьютеры, для опроса уровнемера необходимо, чтобы программа была запущена на выбранном компьютере и установлен признак работы оборудования в настройках программы на данном компьютере.

Параметры системы		\mathbf{X}
Общие Нефтебаза		
	-	
Ф.И.О.	System	
<u>Н</u> омер работника	1000 System	
П <u>о</u> дразделение		
TCP/IP адрес	192.168.0.158	
Роль	Администратор	
🗆 <u>Т</u> еневая печать		
🗌 Отказ от <u>а</u> втом	атической подстановки запятых при вводе сумм	
Ручная блокира	вка поиска	
🗌 Многооконный р	ле <u>ж</u> им	
🗌 Сохранение сос	тояния форм Размер <u>ш</u> рифта 10 💌	
Работа с обору,	дованием	
	✓ ОК	

Для записи параметра нажмите клавишу сохранить!

Таблица тарировки при наличии уровнемера не используется, тем не менее следует ввести максимальные значения уровня и объема, т.к. это необходимо для контроля ввода приема накладных.

На этом настройка уровнемера закончена, для его работы необходимо перезапустить программу.

Коррекция справочников						
Журнал изменения справочни	^		Номер резервуара	Уровень (мм)	Объем (л)	
Журнал событий с оборудован	-		•	-	•	
Личные номера работников	-	Þ	1	2600	53,526.00	
Марки ГСМ	-		2	2750	70,076.00	
Нефтебазы			3	2700	62,140.00	
Параметры системы в целом			4	2760	70,132.00	
Подразделения			5	2600	58,557.00	
Резервуары			6	2600	58,230.00	
Роли пользователей			7	2600	59,128.00	
Служебные параметры			8	2600	59,123.00	
События системы			9	2600	58,908.00	
Список АСН			10	2600	58,523.00	
Список газоанализаторов			11	2600	58,524.00	
Список клиентов	Ε		12	2600	58,861.00	
Список поставщиков			13	2560	58,365.00	
Список транспортных средств			14	2600	59,044.00	
Список хранителей			15	2600	58,909.00	
Тарировочная таблица			16	2590	58,911.00	
Функции для ролей			17	2600	59,065.00	
Функции системы	-		18	2600	59,097.00	

Настройка ОРС сервера уровнемера.

Основные Дополнительные при	знаки	
Уровнемер через СОМ-порт Ур	овнемер через ОРС-сервер 🛛	
<u>Т</u> СР/IР адрес компьютера с оборудованием	127.0.0.1	
<u>И</u> мя ОРС сервера	sStrunaOPCs.2.0	-
Адрес консоли	Barrel	
Deferut		

Необходимо заполнить вкладку «Дополнительные признаки», характеризующие обмен данными системы с контроллерами управления АСН через ОПС сервер:

- адрес ПЭВМ в сети, к которому подключен АСН(можно посмотреть в нижней строке окна «Доза-Ойл»);

- имя ОПС сервера выбрать из списка;

Для ОРС Струна – sStrunaOPCs.2.0

- адрес консоли согласно документации на ОПС сервер производителя;

Для ОРС Струна – Barrel – синтаксис соблюдать обязательно номер поста выбираеться автоматически согласно физической привязке и должен соответствовать номеру канала резервуара.

Текущее состояние уровнемера.

Специальная форма позволяет немедленно получить текущие значения измеренные уровнемером

г ^а Текущее состояние уровнемера							
Резервуар	Уровень НП	Плотность	Температура	Объем	Macca	Вода	Состояние
1	2300	810.8	17.3	460000	372968	25	Ok 25.03.2016 15:02:17
2	2300	810.8	17.3	460000	372968	25	Ok 25.03.2016 15:02:17

Более подробно можно посмотреть полученные данные в разделе показания датчиков или в журнале измерений

R	Сменные показа	тели по р	резервуарам									x
1												
$\left \right $	Резервуар		Минимальный уровень	Максимальный уровень	Уровень (мм)	Объем (л)	Вода (мм)	Температура (°C)	Плотность (кг/м.куб.)	Масса (кг)	Время изменения	*
		-	.	•	•	•	•	.	•	•		-
	3 (Аи-95)		170	2700	2308	55,353.00		1.10	740.80	41,005.50	08.10.2015 12:49:08	_
	4 (Аи-95)		170	2760	2704	69,174.50		1.10	753.10	52,095.30	08.10.2015 12:49:10	
	5 (Аи-95)		170	2600	1827	41,467.30		0.80	755.90	31,345.10	08.10.2015 12:49:13	
	0.00.000		4.70	0000	007	1 500.00				1 10 4 40	00 10 0015 10 40 15	_

Служебные параметры.

Служебные параметры – позволяет определить подключение к системе дополнительного оборудования, например, уровнемера.

Система поддерживает работу с датчиками резервуарного оборудования

(уровнемер «Струна-М», УИП-9602 или им аналогичными устройствами). Процесс измерения проходит в фоновом режиме. Данные уровнемера записываются из файла отчета (например, файл prt.txt для уровнемера УИП-9602) или из базы данных программы управления уровнемером. Параметры обмена описываются в окне «Мемо».

🛃 Служебные параметры	
<u>Н</u> азвание параметра	УРОВНЕМЕР
<u>О</u> писание параметра	Параметры для уровнемера
<u>Р</u> оль	1 •••• Администратор
Мемо	
Интервал_опроса= Интервал_записи_ Имя_файла=\\Stud	*15 s_xyp+an=15 Went\install\PRT.TXT
	Добавить 🗸 Сохранить 🗶 Отмена

В примере файл prt.txt является файлом отчета для APM уровнемера.

Для работы уровнемера с файловым обменом в Мемо должна быть внесена строка с указанием пути к файлу, допускается использовать сетевые пути если файл расположен в локальной сети например:

Имя_файла=\\SERVER\Exchange\PRT.TXT

При работе с уровнемером («Струна») и сервером МВИ данные выбираются из базы данных уровнемера, необходимо указать сервер и имя базы данных, например:

```
БД_СЕРВЕР=localhost
БД_ИМЯ=D:\2012\Новинтех\Вологда\DATAEX.FDB
БД_ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ=RWRITER
БД_ПАРОЛЬ=RWDATA
Интервал_опроса=15
Интервал записи в журнал=15
```

Параметры БД_ПОЛЬЗОВАТЕЛЬ и БД_ПАРОЛЬ могут отсутствовать (значения по умолчанию указаны)

Если параметр БД_СЕРВЕР не указан, то требуется наличие Embedded FireBird Server в каталоге где находится программа

Уровнемер с базой данных имеет приоритет, текстовый файл опрашиваться не будет.

Роли пользователей.

Роли пользователей – иерархический (в виде дерева) список ролей. Под ролью понимается группа работников, имеющих одинаковый набор функций. Определяет роли для пользователей системы, при необходимости позволяет сформировать для каждой их них отдельный отчет (вкладка «Дополнительные отчеты»).

С Роли пользователей	
Основные параметры Дополнительные отчеты	
Название роли Главный оператор	
Роль-хозяин 1 👃 🚥 Адменистратор	
Добавить 🗸 Отменить	

События системы.

События системы – отражает перечень событий программы, необходимых для обслуживающего персонала АСУ.

Список АСН.

Список АСН – определяет перечень используемых на нефтебазе АСН (реальных и виртуальных). Для каждого АСН должны быть определены:

- номер АСН;
- номер резервуара, к которому подключен АСН;
- дискретность датчика расхода импульсов;
- минимальная и максимальная дозы;

- типа ACH – режим работы ACH – на прием или на выдачу HП;

Внимание: в случае работы на прием НП номер резервуара не ставится, а выбирается при оформлении приема НП (см. п. «Прием НП» Настоящего Руководства).

🔁 Список АСН	1		
Основные Д	Дополнитель	ьные признаки	
<u>Т</u> ип АСН		Расход НП 🔹]
<u>Н</u> омер АСН		1	
Н <u>о</u> мер резе	ервуара	2 ••• ^Д	
Д <u>и</u> скретнос	ть (мл/имп)	10000	
<u>М</u> инимальн	ая доза	2	
М <u>а</u> ксималы	ная доза	1000000	
		 <u>З</u> апись активна ?	
	Добавить	✓ <u>С</u> охранить	🗙 Отмена

Настройка контроллера АСН

Кроме того, для каждого реально подключенного АСН необходимо заполнить вкладку «Дополнительные признаки», характеризующие обмен данными системы с контроллерами управления АСН:

₹ ³ Список АСН	
Основные Дополнительные признаки	
Контроллер ДОЗА Контроллер ОРС	
<u>Т</u> СР/IР адрес компьютера с оборудованием 192.168.0.3	
Параметры порта	
<u>Н</u> омер порта	
Скорость 9600 Бод 💌	
Биты данных 8	
Проверка четности Нет 💌	
Стоп биты 1 бит -	
🗔 <u>В</u> ыдавать команду "Сброс" при статус	е "Сброс"
Добавить 🖌 Сохранить 🗶 От	тмена.

- адрес ПЭВМ в сети, к которому подключен АСН;

- номер СОМ порта (число), наличие номера подключает контроллер, для подключения ОРС номер должен отсутствовать.

- параметры порта (номер порта, скорость обмена данными, биты данных, проверка четности, стоповые биты).

Внимание: пометка «Выдавать команду СБРОС при статусе «Сброс»» означает автоматический сброс последней набранной дозы на контроллере АСН и готовность к вводу новой дозы (см. п. «Отпуск НП» Настоящего Руководства).

Настройка контроллера АСН, подключенного через ОПС

Перед настройкой ОРС необходимо установить ОПС сервер согласно инструкции производителя оборудования, если необходимо установить компоненты core _OPC.

Для работы контроллера под ОРС сервером необходимым условием является установка его на компьютере с указанным TCP/IP и запуск на нем программы «Доза-Ойл» с настройкой в параметрах «работа с оборудованием»

Список АСН	
Основные Дополнительные признак	и
Контроллер ДОЗА Контроллер ОРС	
<u>Т</u> СР/IР адрес компьютера с оборудованием	192.168.0.3
<u>И</u> мя ОРС сервера	OPC.TopazOPC-exe
Адрес консоли	COM13/Address8
Добавить	✓ <u>С</u> охранить ХОтмена

Необходимо заполнить вкладку «Дополнительные признаки», характеризующие обмен данными системы с контроллерами управления АСН через ОПС сервер:

- адрес ПЭВМ в сети, к которому подключен АСН(можно посмотреть в нижней строке окна «Доза-Ойл»);

- имя ОПС сервера выбрать из списка; *Для ОРС Топаз – ОРС.ТоразОРС-ехе Для ОРС PromPribor – PrompriborDRV.DA2* - адрес консоли согласно документации на ОПС сервер производителя; *Для ОРС Топаз – СОМ13/Address8 – синтаксис и номер порта соблюдать обязательно! Для ОРС PromPribor – Post1 – синтаксис и номер поста соблюдать обязательно!*

Адрес или номер поста могут выбираться согласно физической привязке и могут не соответствовать номеру АСН

Список газоанализаторов.

Список газоанализаторов – позволяет просмотреть и изменить список газоанализаторов, подключенных к системе, а также привязку их к объектам нефтебазы.

🛃 Коррекция справочников						- 6	3
	^	Идентификатор	Номер	Номер	Описание	Единицы	•
Журнал изменения справочнию		датчика	газоанализатора	канала		измерения	
Журнал событий с оборудован		-	-	•	•	-	
Личные номера работников		• 3	1	3	Насосоная ДТ		
Марки ГСМ		1	2	1	Резервуар №1		
Нефтебазы		2	2	3	Резервуар №3		
Параметры системы в целом							
Подразделения							
Резервуары						1	-
Роли пользователей							
Служебные параметры							
События системы							
Список АСН							
Список газоанализаторов							
Список клиентов							
Список поставщиков	Ξ					L	-1
Список транспортных средств							
Тарировочная таблица							
Функции для ролей							
Функции системы							
	_						
							-
	•	•				4	
Добавить	' <u>И</u> з	менить 🗙 🖞	Далить От	четы	 Форма В	ыход	

Для добавления или изменения параметров датчиков необходимо в соответствующем окне указать настройки:

🤁 Список газ	🛃 Список газоанализаторов 👘 📼 💌					
Основные	Дополнительные призн	аки				
<u>Н</u> омер газ	оанализатора	1				
Н <u>о</u> мер кан	ала	3				
О <u>п</u> исание		Насосоная ДТ				
<u>Е</u> диницы і	измерения					
Н <u>и</u> жний пр	оедел предупреждения	10				
<u>В</u> ерхний п	редел предупреждения	19				
Ни <u>ж</u> ний пр	редел аварии	20				
Ве <u>р</u> хний п	редел аварии	50				
<mark>√</mark> <u>З</u> ались активна ?						
[Добавить	хранить 🗶 Отмена				

- номер газоанализатора (блока индикации);

- номер канала в газоанализаторе (блоке индикации), к которому подключен соответствующий датчик;

- место установки датчика;
- единицы измерения загазованности (по умолчанию %НКПР);

- Пределы предупреждения и аварии в %НКПР – указывается и настраивается согласно паспорта и руководства на газоанализатор.

Внимание. По умолчанию настройки следующие: предупреждение 10...20 %НКПР, авария – 20...50%НКПР.

Во вкладке «Дополнительные признаки» необходимо указать физические характеристики канала связи в блоками газоанализаторов:

🤁 Список газ	зоанализатор	DB				
Основные	Основные Дополнительные признаки					
<u>Т</u> СР/IР ад оборудов	ТСР/IР адрес компьютера с 192.168 0.7					
арамет	ры порта —					
<u>Н</u> омер по	рта	4				
С <u>к</u> орость		2400 Бод 👻				
<u>Б</u> иты дан	ных	8 -				
Проверка	ачетности	Нет 🔹				
С <u>т</u> оп бить	əl	2 бита 🗸				
	Добавить 🗸 Отмена					

- адрес ПЭВМ, с портом которого соединены газоанализаторы;

- параметры порта (номер, скорость, биты данных, четность, стоповые биты).

Список клиентов.

Список клиентов – список обслуживаемых организацией клиентов – потребителей НП.

Для каждого клиента вводятся три типа данных (нажать кнопку «Добавить» или «Изменить» в зависимости от требуемой операции):

🚰 Коррекция справочников							
•	Список кл	иентов Бензовоз	ыклиента Список о	раничений по	НП для кли	ента	
Журнал изменения справочнию	Кол	Наименование	Аллес	инн	кпп	Расчетный счет	Наименование бал 🔺
Журнал событий с оборудован	клиента	клиента	клиента	клиента	клиента	клиента	
Личные номера работников	-		-				
Марки ГСМ	1	АЗСШЕЛЛ					
Нефтебазы	> 2	АЗС ВестМаркет	г. Вологда	111111111	222222222	3333333333333333333	Вологодский ОСБ
Параметры системы в целом	-						
Подразделения							
Резервуары							
Роли пользователей							
Служебные параметры							
События системы							
Список АСН							
Список газоанализаторов							
Список клиентов							
Список поставщиков							
Список транспортных средств							
Тарировочная таблица							
Функции для ролей 🗧							
Функции системы							
							E
							•
Добавить	Изменить	. X <u>У</u> да.	пить От	четы	фор	ма	<u>і</u> В <u>ы</u> ход

А) Основные данные:

- наименование;
- адрес;
- банковские реквизиты.

🔁 Список клиентов	
Основные Бензовозы кли	ента Список ограничений по НП для клиента
<u>К</u> од клиента	2
<u>Н</u> аименование клиента	АЗСВестМаркет
<u>А</u> дресклиента	г. Вологда
<u>И</u> НН клиента	11111111
К <u>П</u> П клиента	22222222
<u>Р</u> асчетный счет клиента	3333333333333333333
Наи <u>м</u> енование банка	Вологодский ОСБ
К <u>о</u> рреспондентский счет	44444444444444
<u>Б</u> ИК банка	5555555
	☑ Запись активна ?
Доба	вить 🗸 Сохранить 🗶 Отмена

Б) Бензовозы клиента

R	Список кл	иентов					- • •
	Основные	Бензо	возы клиента	Список ог	раничений	по НП для клиента	
	Гос. номер		Примечание		Запись активна ?		•
		-		•	•		
	a598po35		4 секции		Д		
	• c486op35		автоцистерна		Д		
							E
		Добав	ить бензовоз	Изменит	ъ бензовоз	Удалить бензов	03
			Добавить		охранить	🗙 Отмена	

При нажатии кнопки «Добавить бензовоз» или «Изменить бензовоз» изменяются данные по бензовозам выбранного клиента.

🔁 Бензовозы кли	іента	
<u>Г</u> ос. номер	a598po35	
<u>П</u> римечание	4 секции	
	 <u>З</u> апись активна ?	
Добавит	ь <u>С</u> охранить	🗙 Отмена

В) Список ограничений по НП определяет ограничение (в литрах) для отпуска в кредит для выбранного клиента

🛃 Список кл	иентов				_ _ <u>×</u>
Основные	Бензовозы клие	нта Список	ограничений по	НП для клиента	1
Марка ГСМ	Название марки ГСМ	Размер кредита	Использовать ограничение ?	Запись активна ?	
	• •	•	•	•	
	7 Премиум-95	50000	Д	Д	
Доб	авить ограничени	ие Изменит	ть ограничение	Удалить огра	аничение
	Добаві	ить	<u>С</u> охранить	🗙 Отмена	

При необходимости ввести или изменить ограничение нажать соответствующую кнопку:

Список ограничений по НП для клиента
<u>М</u> арка ГСМ 7 •••• Премиум-95
<u>Р</u> азмер кредита 50000
☑ <u>И</u> спользовать ограничение ?
☑ Запись активна ?
Добавить Сохранить Х Отмена

Приостановление ограничения допускается снятием/установлением флажка «Использовать ограничение?».

Коррекция бензовозов и ограничений для клиента возможна напрямую из справочника «Список клиентов»:

🛃 Коррекция справочников					- • •
· ·	Список клиен	тов Бензовозы	і клиента.	Список ограничений по НП для кл	иента
Журнал изменения справочни	Кол	Foc	Ппимечан		
Журнал событий с оборудован	клиента	номер	i iprilio ica		
Личные номера работников	-	-			•
Марки ГСМ	▶ 1	02330M			
Нефтебазы	2	a598po35			
Параметры системы в целом					
Подразделения					
Резервуары					E
Роли пользователей					
Служебные параметры					
События системы					
Список АСН					
Список газоанализаторов					
Список клиентов					
Список поставщиков					
Список транспортных средств					
Тарировочная таблица					
Функции для ролей					
Функции системы					
					-
-	•				۱.
Добавить 🗸 Изм	1енить	🗙 <u>Ч</u> далить	От <u>ч</u> е	ты Форма	<u>і</u> В <u>ы</u> ход

А) Бензовозы: при нажатии кнопки «Изменить», кроме Государственного номера и Примечания необходимо выбрать (кнопка .) клиента-владельца бензовоза

🗧 Бензовозы кли	іента	×
<u>К</u> од клиента	АЗС ВестМаркет	
Гос. номер	a598po35	
<u>П</u> римечание	4 секции]
	☑ Запись активна ?	
	Добавить 🗸 Сохранить 🗶 Отмена	

Б) Ограничения по НП: при нажатии кнопки «Изменить», кроме марки и размера

кредита необходимо выбрать (кнопка) клиента, для которого вводится ограничение.

🔁 Список ограничений по НП для клиента 📃 🔲 💌
<u>К</u> од клиента 🚺 🔜 АЗС ШЕЛЛ
Марка ГСМ 1 Регуляр-92
<u>Р</u> азмер кредита 1000000
✓ Использовать ограничение ?
🔽 <u>З</u> апись активна ?
Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена

Список поставщиков.

Список поставщиков определяет перечень организаций, поставляющих НП на нефтебазу.

🔁 Коррекция справочников	1				
 Журнал изменения справочний Журнал событий с оборудован 	Код поста	вщика	Наименование поставщика	Дополнительный код поставщика	Наименование ^
Личные номера работников		-	-	-	•
Марки ГСМ		3	Киришинефтеоргсинтез	9999999999	Склад ГСМ
Нефтебазы		2	000 " Белозерсклес"		
Параметры системы в целом		1	000 КИНЕФ		
Подразделения					E
Резервуары					
Роли пользователей					
Служебные параметры					
События системы					
Список АСН					
Список газоанализаторов					
Список клиентов					
Список поставщиков					
Список транспортных средств					
Тарировочная таблица					
Функции для ролей					
Функции системы					
					-
-	•				•
Добавить 🗸 <u>И</u> з	менить	>	<u> </u>	ы <u>Ф</u> орма	<u>і</u> В <u>ы</u> ход

Добавление/изменение данных организаций выводит окно для заполнения:

🛃 Список поставщиков	- • •
<u>К</u> од поставщика	3
<u>Н</u> аименование поставщика	Киришингефтеоргсинтез
Д <u>о</u> полнительный код поставщика	9999999999999999
Н <u>а</u> именование склада	Склад ГСМ №3
Юридический адрес организации	г. Санкт-Петербург
<u>И</u> НН организации	888888888
К <u>П</u> П организации	777777777
<u>Р</u> асчетный счет	666666666666666666666666666666666666666
Наи <u>м</u> енование банка	ПромСвязьБанк
Кор <u>е</u> спондентский счет	555555555555555555555555555555555555555
<u>Б</u> ИК банка	4444
	<mark>⊠ З</mark> апись активна ?
Добавить	хранить 🗶 Отмена

Список транспортных средств.

Список транспортных средств определяет перечень транспортных средств для транспортировки НП и их характеристики

 Хурнал изменения справочния Журнал событий с оборудован Личные номера работников Марки ГСМ Нефтебазы 	Номер ТС	Тип	Вместимость		
Журнал изменения справочни Журнал событий с оборудован Личные номера работников Марки ГСМ Нефтебазы	TC	TC		дата/время	Запи
Журнал событий с оборудован Личные номера работников Марки ГСМ Нефтебазы		10		последнего изменения	акти
Личные номера работников Марки ГСМ Нефтебазы		•	•		
Марки ГСМ Нефтебазы	A 744 MA35	Ford Автоцистерна	11200	15.05.2012 10:47:08	Į
Нефтебазы	в678ра35	Автоцистерна	25000	08.06.2012 13:58:03	J
Параметры системы в целом					
Подразделения					
Резервуары					
Роли пользователей					
Служебные параметры					
События системы					
Список АСН					
Список газоанализаторов					
Список клиентов					L
Список поставщиков					
Список транспортных средств					
Тарировочная таблица					
Функции для ролей					
Функции системы					
-	•				•
Добавить 🗸 Изм	іенить 🛛 🗙 <u>У</u> дали	іть От <u>ч</u> еты	<u><u></u> <u></u> <u></u></u>	рма <mark>ј</mark> В <u>ы</u> ход	

При добавлении/изменении ТС следует заполнить соответствующие поля:

🛃 Список транспортных средств 👘 📼 💌					
<u>Н</u> омер ТС	в678ра35]			
<u>т</u> ип ТС	Автоцистерна]			
<u>В</u> местимость	25000				
☑ Запись активна ?					
Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена					

Список хранителей.

Список Хранителей используется для учета движения топлива между хранителями, если учет по хранителям не используется, достаточно заполнить 0-его хранителя

коррекция справочников	1		
<u> </u>	Идентификатор	Наименование	A^
Журнал изменения справочни	хранителя	хранителя	XR
Журнал событий с оборудован	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Личные номера работников	▶ 1	ООО "Октанол"	44
Марки ГСМ	2	000 "Антэк"	44
Нефтебазы	0	Неопределенный хранитель	=
Параметры системы в целом	3	ООО "ГК "Петролеум Трейдинг"	
Подразделения	4	ООО "Агротрансснаб"	
Резервуары	5	Паньков М.С.	
Роли пользователей	6	ПАО АНК" Башнефть"(Филиал ПАО АНК"Башнефть""Ба	e 45
Служебные параметры	7	ООО "Волганефтепродукт"	44
События системы			
Список АСН			
Список газоанализаторов 💡			
Список клиентов			
Список поставщиков			
Список транспортных средств			
Список хранителей			
Тарировочная таблица			
Функции для ролей			-
Функции системы 🖕	٠ 🗌		•
Добавить	📕 🗶 <u>Ч</u> далить	Отцеты Форма 👖 Закрыть	

При добавлении/изменении списка следует заполнить соответствующие поля, эти данные могут использоваться в отчетах или при печати ТТН:

🛃 Список хранителей	
<u>И</u> дентификатор хранителя	0
<u>Н</u> аименование хранителя	000 "Октанол"
Адресхранителя	443072,г.Самара, 18 км Московского шоссе,29
ИНН <u>х</u> ранителя	6312125768
<u>Б</u> ИК хранителя	042282832
На <u>з</u> вание банка хранителя	ОАО "Банк Москвы" г.Н.Новгород
<u>Р</u> асчетный счет хранителя	40702810300820000543
Добав	итьСохранитьХОтмена

Тарировочная таблица.

Тарировочная таблица. В случае отсутствия на резервуарах нефтебазы автоматической системы измерения параметров НП возможно внести в программу градуировочные таблицы вручную (см. п Специальные операции).

😴 Коррекция справочников					
	*		Номер	Уровень (мм)	Объем (л)
Журнал изменения справочни			резервуара		
Журнал событий с оборудован			•	•	-
Личные номера работников			1	0	0.00
Марки ГСМ			1	10	855.00
Нефтебазы			1	20	1,711.00
Параметры системы в целом			1	30	2,566.00
Подразделения			1	40	3,422.00
Резервуары			1	50	4,277.00
Роли пользователей			1	60	5,132.00
Служебные параметры	m		1	70	5,988.00
События системы			1	80	6,843.00
Список АСН		Þ	1	90	7,699.00
Список газоанализаторов			1	100	8,554.00
Список клиентов			1	110	9,410.00
Список поставщиков	=		1	120	10,265.00
Список транспортных средств			1	130	11,121.00
Тарировочная таблица			1	140	11,976.00
Функции для ролей			1	150	12,831.00
Функции системы			1	160	13,687.00
			1	170	14,542.00
	_		1	180	15,398.00
	÷		1	190	16,253.00
Добавить	т <u>И</u> з	мен	1	190 (<u>Ч</u> далить	16,253.00 От <u>ч</u> еть

В окне «Тарировочная таблица» возможен просмотр и ручная коррекция градуировочных таблиц по всем резервуарам (предварительно необходимо выбрать строку для корректирования с помощью мыши и линейки прокрутки):

🛃 Тарировочная таблица					
<u>Н</u> омер резервуара	1 дт				
<u> У</u> ровень (мм)	90				
<u>О</u> бъем (л)	7,699.00				
Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена					

Функции для ролей.

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Роль	Функция	Ci 🔺
Журнал изменения справочник			φ
Журнал событий с оборудован		•	
Личные номера работников	 Администратор 	Справочник "Личные номера"	DI
Марки ГСМ	Администратор	Справочник "Подразделения"	DI≣
Нефтебазы	Администратор	Справочник "Роли пользователей"	DI
Параметры системы в целом	Администратор	Справочник "Функции для ролей"	DI
Подразделения	Администратор	Справочник "Функции системы"	DI
Резервуары	Администратор	Системный журнал	S'
Роли пользователей	Администратор	Редактирование шаблонов отчетов	RI
Служебные параметры	Администратор	Редактирование состояния SearchDBGrid	S'
События системы	Администратор	Редактирование номера работника	U:
Список АСН	Администратор	Работа	W
Список газоанализаторов	Администратор	Многооконный режим вывода форм	N
Список клиентов	Администратор	Отчеты	RI
Список поставщиков	Администратор	Монитор отладочных событий	ΡI
Список транспортных средств	Администратор	Просмотр таблиц	T/
Тарировочная таблица	Администратор	Настройка справочников	Τ/
Функции для ролей	Администратор	Просмотр служебных таблиц базы данных	Τ/
Функции системы	Администратор	Редактирование таблиц	EI _
-			

Функции для ролей – список разрешенных функций для конкретной роли.

Поле статус уточняет действие функции и может принимать три значения: «Просмотр», «Изменение», «Удаление».

Функции для	а роли 💌
<u>Р</u> оль	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
<u>Ф</u> ункция	DIC_PIN Справочник "Личные номера"
Ст <u>а</u> тус	Удаление –
До	бавить 🗸 Сохранить 🗶 Отменить Копировать

Функции системы.

Функции системы – список всех функций системы.

 Журнал изменения справочнин 	Идентификатор функции	Описание функции		
Журнал событий с оборудован	-		-	
Личные номера работников	SENSOR_STAT	- Е Текущее состояние газоанализаторов	_	
Марки ГСМ	SENSORS	Справочник "Список газоанализаторов"		
Нефтебазы	DIC_PARAMS	Справочник "Служебные параметры"		
Параметры системы в целом	RPT_EXPERT	Эксперт отчетов		
Подразделения	TECH_DOC	Технологические операции		
Резервуары	PUMP_DOC	Отпуск НП		
Роли пользователей	TANK_DOC	Прием НП		
Служебные параметры	TANKINFO	Сменные показатели по резервуарам		
События системы	PUMPINFO	Сменные показатели по АСН		
Список АСН	PUMPS	Справочник "Список АСН"		
Список газоанализаторов	TANKS	Справочник "Резервуары"		
Список клиентов	ALLCOUNT	Доступ к объектам базы данных по ролям		
Список поставщиков	SHIFT_CLOSE	Закрытие смены		
Список транспортных средств	SHIFT_OPEN	Открытие смены		
Тарировочная таблица	EVENTS	Просмотр журнала событий		
Функции для ролей	LIST	Справочник "Список клиентов"		
Функции системы	SHIFTS	Список смен		
-	IMPORT_SCRIPT	ГИмпорт шаблонов		

Каждая функция имеет атрибуты.

🛃 Функции системы		- • •		
<u>И</u> дентификатор функции	SENSOR_STATE			
<u>О</u> писание функции	Текущее состояние газоанализаторов			
Добавить 🗸 <u>С</u> охранить 🗶 Отмена				

Назначение справочника - настройки системы при добавлении новых функций разработчиками.

Функция «Системный журнал»

Функция служит для просмотра событий, произошедших в системе.

Дата события	Модуль	Операция	TCP/IP адрес	Номер работника
-				
09.06.2012 09:17:21	Импорт		192.168.0.7	1002
09.06.2012 08:59:39	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
08.06.2012 16:55:46	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
08.06.2012 08:25:49	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
07.06.2012 17:07:58	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
07.06.2012 13:29:39	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
07.06.2012 12:13:52	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
07.06.2012 10:21:55	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
07.06.2012 09:36:09	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
30.05.2012 17:29:55	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
30.05.2012 15:49:42	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
30.05.2012 15:48:20	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
30.05.2012 10:53:12	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
30.05.2012 10:04:05	environment	Выход из программы (Компьютер:VIC-WIN7, Пользователь:Vic)	192.168.0.3	1004
30.05.2012 09:59:05	environment	Перерегистрация (Компьютер:VIC-WIN7, Пользователь:Vic)	192.168.0.3	1004
30.05.2012 09:58:57	vs_Pswd	Доступ для работника (1004) запрещен (Компьютер:VIC-WIN7, Пользователь:Vic,	192.168.0.3	1001
30.05.2012 09:57:07	vs_Pswd	Смена пароля (Работник:1001, Имя входа:ADMIN)	192.168.0.3	1004
30.05.2012 09:57:07	environment	Перерегистрация (Компьютер:VIC-WIN7, Пользователь:Vic)	192.168.0.3	1001
30.05.2012 09:55:16	environment	Регистрация (Компьютер:VIC-WIN7, Пользователь:Vic, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.3	1004
29.05.2012 17:53:56	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
29.05.2012 17:00:03	TankInspect	Произведена ревизия остатков в резервуарах (Нефтебаза:1, Смена:145)	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:14:02	TankJournalDelete	Удалена запись в журнале измерений (Нефтебаза:1, Смена:145, Резервуар:3,	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:07:27	TankJournalInsert	Добавлена запись в журнал измерений (Нефтебаза:1, Смена:145, Резервуар:20,	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:05:50	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:05:41	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:05:20	TankJournalUpdate	Изменена запись в журнале измерений (Уровень:235.6, Вода:0, Объем:10631,	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:03:07	environment	Регистрация (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan, Версия:1.0.0.23)	192.168.0.7	1002
29.05.2012 14:02:56	environment	Выход из программы (Компьютер:DISCOVER, Пользователь:Powerkhan)	192.168.0.7	1002

Признак «Архивные» - переключает форму на просмотр архивных событий. Кнопка «В архив» - переносит события за выбранный период в архив.

Признак «Подробно» позволяет просматривать каждое событие в специальном поле внизу формы.

Функция «Просмотр таблиц»

Вкладка «Просмотр таблиц» используется для настройки и корректировки существующих в система таблиц данных и требуется для настройки системы соответствующим специалистом.

Функция «Редактирование типовых операций»

Вкладка «Редактирование типовых операций» определяет перечень доступных для пользователя операций и их параметров. Требуется для настройки системы соответствующим специалистом.

Функция «Монитор отладочных событий»

Требуется для настройки системы соответствующим специалистом.

Функция «Импорт шаблонов»

Используется для обновления программного обеспечения и выполняется квалифицированным специалистом.

Функция «Закрытие смены»

Вкладка «Закрытие смены» используется для запуска процесса закрытия текущей смены создания, проверки и корректировки сменных отчетов.

Примечание: После завершения текущей смены, корректировка показателей в ней будет не доступна.

ACH	Резервуар	Счетчики			٠	Расход	*
		На начало	Рассчетный	Фактический	Разница	Расчетный	Фактический
-	• •	-	-	•	•	-	-
1 (ДТ)	2	13,645.54	30,305.54	28,708.54	1,597.00	15,063.00	15,06
2 (ДТ)	2	3,507.54	3,684.54	3,660.54	24.00	153.00	15
3 (Shell-v-Power-95)	14	8,169.90	106,277.18	104,808.18	1,469.00	96,638.28	96,63
4 (ДТ)	1	1,817.48		1,973.84		156.36	15
5 (ДТ)	1	4,268.00	8,232.00	8,131.00	101.00	3,863.00	3,86
6 (Регуляр-92)	5	0.00		0.00		0.00	
7 (Премиум-95)	16	1,000.00		1,000.00		0.00	
в (дт)	2	10.00		71,210.00		71,200.00	71,20
9 (ДТ)	1	2,705.10		182,943.02		180,237.92	180,23
11 (Регуляр-92)	17	0.00		0.00		0.00	

Нажать «Закрытие смены». Появиться окно «Сменные показатели по АСН».

При необходимости выбрать АСН и откорректировать данные по нему (нажать кнопку «Изменить»):

🤁 Сменные показатели п	o ACH				
С <u>ч</u> етчик на начало смены Сч <u>е</u> тчик на конец	4268.00 8 131 00				
смены Погрешность в %	0.00				
✓ <u>С</u> охранить Х Отмена					

Нажать кнопку «Сохранить».

В окне «Сменные показатели по АСН» нажать кнопку «ОК». Появиться окно «Сменные показатели по резервуарам».

🛃 Сменные показат	ели по резер	вуарам								×
Движение НП 🔲	оказания д	атчиков	Данные отчета	Коррекция	Журнал	измерений				
Резервуар	Начало см	мены 📢	Принято		Расход	٠	Конец смены	Время 🔺		
	Объем (л)	Масса (кг)) Объем (л)	Масса (кг)	Объем (л)	Масса (кг)	Объем (л)	Масса (кг)	изменения	
-			-	•	•	-	-	•	-	
▶1.(ДТ)	104,313.81	91,564.36	211,220.00	178,532.60	199,013.28	170,156.40	116,520.53	99,940.56	29.05.2012 1	
2 (ДТ)	-99,381.00	-55,881.15	205,759.00	154,646.80	86,071.00	73,229.20	20,307.00	25,536.45	29.05.2012 1	Ξ
3 (ДТ)	-65,769.59	-59,347.71	145,500.00	119,148.00	77,895.28	58,374.74	1,835.13	1,425.55	29.05.2012 1	
4 (ДТ)	10,631.00	9,354.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,631.00	9,354.00	29.05.2012 1	
5 (Регуляр-92)	12,240.50	-68,208.43	11,100.00	85,825.00	0.00	0.00	23,340.50	17,616.57	29.05.2012 1	
11 (Премиум-95)) 0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29.05.2012 1	
14 (Shell-v-Powe	r 18,223.00	13,667.25	0.00	0.00	8,223.00	6,167.25	10,000.00	7,500.00	29.05.2012 1	
16 (Премиум-95)) 5,475.00	4,106.25	4,525.00	3,393.75	0.00	0.00	10,000.00	7,500.00	29.05.2012 1	
17 (Регуляр-92)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29.05.2012 1	
18 (Регуляр-92)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29.05.2012 1	
19 (Регуляр-92)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29.05.2012 1	
20 (Регуляр-92)	156,955.00	117,716.25	10,000.00	8,500.00	0.00	0.00	166,955.00	126,216.25	29.05.2012 1	
										-
•									+	
				′ <u>И</u> зменить	, <u>Р</u> еви	изия				
										_
Отщеты 🗸 ОК 🗶 Отмена										

При необходимости выбрать резервуар откорректировать сменные показания (нажать кнопку «Изменить»):

🛃 Движение НП	
<u>Н</u> ачало смены:Объем (л) Н <u>а</u> чало смены:Масса (кг)	10,631.00 9,354.00
_ <u>C</u> oxpa	анить 🗙 Отмена

Нажать кнопку «Сохранить».

В вкладке «Данные отчета» при необходимости изменить показания датчиков уровня, а при отсутствии последних внести вручную замеренные данные:

т 1 (дт) 2 (дт)	•	10307	•	•		•	· · · ·	•
1 (ДТ) 2 (ДТ)	0	10307	1075					
2 (ДТ)			1375	117,620.50	0.00	2.00	855.00	100,565.53
	U	7834	240	20,538.00	0.00	2.00	850.80	17,473.73
3 (ДТ)	0	10800	22	1,885.13	0.00	2.00	749.40	1,412.72
4 (ДT)	0	11530	236	10,631.00	0.00	2.00	850.40	9,354.00
5 (Регуляр-92)	0	11530	265	22,677.50	0.00	3.00	755.00	17,121.51
11 (Премиум-95)	0	6650	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14 (Shell-v-Power-95)	0	3000	252	10,000.00	0.00	-5.00	750.00	7,500.00
16 (Премиум-95)	0	8835	1000	10,000.00	0.00	-10.00	750.00	7,500.00
17 (Регуляр-92)	0	5850	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18 (Регуляр-92)	0	5850	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
19 (Регуляр-92)	0	10307	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20 (Регуляр-92)	0	9832	7000	156,955.00	0.00	5.00	750.00	117,716.25

Нажать кнопку «Изменить», в появившемся окне отредактировать данные:
Редактирование данны	х отчета	
<u>Н</u> омер резервуара	1 ДТ	
<u> </u>	1375	мм
<u>О</u> бъем	117,620.50	л
<u>П</u> лотность	855.00	кг/м.куб.
<u>M</u> acca	100,565.53	кг
<u>Т</u> емпература	2.00	°C
Вода	0.00	мм
	✓ <u>С</u> охранить	Ітменить

Нажать кнопку «Сохранить».

В окне «Сменные показатели по резервуарам» нажать кнопку «ОК». Появиться окно «Прием НП».

🔁 Прием НП								
Накладные		-						
Резервуар	ACH	Состояние	3	Документ	-			•
				Номер	Дата	Объем	Плотно	СТЬ
	• •		-		-	•	-	
▶ 20 (Регуляр-92)	10	Слив заве	ершен	654	29.05.2012	1	0,000.00	850
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	750
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	750
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	850
2 (ДТ)	5	5 Слив завершен		654897	17.05.2012		1,000.00	850
1 (Д Т)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	850 -
•								F.
Слив бензовоза Данные	Уров	ень НП	Объем	Масса	Плотность	Температура	Уровень воды	
Накладная			10,000.00	8,500.00	850.00	5.00		0
Начало слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00		0
Конец слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00		0
Результат			0.00	0.00				
			<u>Н</u> ачать слив	Отменить	Изменить			
			От <u>ч</u> еты	🗸 ОК	і В <u>ы</u> ход			

Проконтролировать полноту и правильность актов приема топлива (при необходимости добавить, изменить незаконченные акты приема или удалить). Нажать кнопку «ОК».

В появившемся окне примите решение:



Нажмите кнопку «Да»: Смена закрыта.

На панели состояния в соответствующей графе информация о закрытой смене:

Работник: Богданов Илья Азс-Доза-Сервис Нефтебаза 1 09.06.2012 Смена 3 (29.03.2012 09:49:27-09.06.2012 10:29:15) Сервер: STUDENT:1521:XE

Функция «Смена оператора».

Для смены оператора на панели состояния нажать кнопку «Работник» и войти в систему под учетной записью нового работника.

Работник: Богданов Илья Азс-Доза-Сервис Нефтебаза 1 09.06.2012 Смена 1 (09.06.2012 10:35:56-09.06.2012 10:49:15) Сервер: STUDENT:1521:XE

На приглашение «Доступ в систему» ввести учетную запись пользователя и пароль.

Доступ в систему		×
<u>И</u> мя входа		Ŧ
<u>П</u> ароль	Введите пароль	
~ c	К ХОтмена	

Нажать «ОК».

Функция «Открытие смены»

Открыть новую смену возможно только после закрытия предыдущей. Нажать кнопку «Открытие смены» На панели состояния данные по текущей смене примут вид:

```
Работник: Богданов Илья Азс-Доза-Сервис Нефтебаза 1 09.06.2012 Смена 1 (09.06.2012 10:35:56) Сервер: STUDENT:1521:XE
```

Функция «Новый оператор смены»

Для доступа работы в программе с оборудованием с другого компьютера при входе необходимо нажать кнопку «Новый оператор смены».

Функция «Прием НП».

Оформление слива в системе производится за три этапа: ввод данных из накладной, собственно слив цистерны в резервуар и запись фактических данных слива. При использовании датчиков резервуарного оборудования данные об остатках НП в резервуаре до и после слива будут определяться автоматически, в противном случае их необходимо вводить вручную.

2	Сменные показатели по р	резервуарам										
	Движение НП Показа	ния датчиков Данн	ые отчета	Коррекция Жур	нал измере	эний						
	Резервуар	Время измерения	Уровень (мм)	Объем (л)	Вода (мм)	Температура (°C)	Плотность (кг/м киб.)	Масса (кг)	Номер работника	Запись активна?	Время изменен	^
ŀ		•	,	•	,	•	(,	•		•	-	
	5 (Аи-95)	12.10.2015 10:57:09	1827	59,467.30	0.00	0.80	755.90	31,345.10		Д	12.10.201	
	5 (Аи-95)	12.10.2015 10:57:05	1827	41,467.30	0.00	0.80	755.90	31,345.10		Д	12.10.201	
	6 (Аи-95)	12.10.2015 10:47:00	227	1,590.00	0.00	2.40	745.40	1,184.40		Н	12.10.201	
	3 (Аи-95)	08.10.2015 12:47:16	2308	55,348.60	0.00	1.10	740.80	41,002.20		Д	08.10.201	
	2 (Аи-95)	08.10.2015 12:47:14	2348	61,535.80	0.00	1.10	743.20	45,733.40		Д	08.10.201	

Фактические данные слива используются при расчете суммарного прихода ГСМ за текущую смену. Проводить операцию слива может пользователь с правами оператора.

Функция «Прием НП» вкладки «Работа» выводит на экран окно, в котором можно просмотреть накладные по приему ГСМ за текущую смену, добавить новую накладную, удалить или изменить уже набранную.

🛃 Прием НП									x
Накладные									
Резервуар	ACH	Состояние)	Документ				٠	
				Номер	Дата	Объем	Плотн	юсть	-
-	-		-		•		-	-	
Б (Регуляр-92)	5	Слив заве	ршен	456321	17.05.2012		100.00	750	
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ршен	321654	17.05.2012		1,000.00	750	1
3 (ДТ)	5	Слив заве	ршен	456987	17.05.2012		500.00	850	
2 (ДТ)	5	Слив заве	ршен	654897	17.05.2012		1,000.00	850	1
1 (ДТ)	5	Слив заве	ршен	789456	17.05.2012		100.00	850	1
1 (ДТ)	5	Слив заве	ршен	456789	17.05.2012	1	00,000.00	850	
•								+	
Слив бензовоза			Добавить	√ <u>И</u> зменить	🗶 <u>Ч</u> далить				
Данные	Уров	ень НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	Уровень воды	d	
Накладная			100.00) 75.00	750.00	6.0)	0	
Начало слива		264	22,592.00	17,056.96	755.00	3.01)	0	-
Конец слива		265	22,677.50	17,121.51	755.00	3.01)	0	
_ Результат			85.50	64.55					
			Начать слив	Отменить	Изменить				•
			От <u>ч</u> еты	🗸 ОК	і В <u>ы</u> ход				

Прием ГСМ возможен из ж/д - и автоцистерн. Программа предусматривает прием по накладной и по факту, используя существующую АСН в режиме приема и виртуальную АСН при применении насоса и счетчика, не подключенного к системе.

7. Оформление накладной.

Оформление накладной начинается нажатием кнопки «Добавить» и заполнением соответствующих полей:

Документ приема I	НП				×
Данные наклади Номер документа Дата документа Объем	ной 1111	789.00 <u>M</u> acca	23,670.00 Т <u>е</u> мпера	тура <u>2.00</u> <u>В</u> ода	0
поставщик		🛃 Выбор из справочни	(a		
Номе <u>р</u> ТС	A198BM163	Документ	•	Накладная	۹ م
Т <u>и</u> п ТС	MA3	Номер	Дата 🗸	Поставщик	
<u>Ф</u> ИО водителя	Петоров	▶ 1111 1111	12.10.2015 12.10.2015	ПАО "АНК "Башнефть" ПАО "АНК "Башнефть"	
Данные акта пр	иемки НП		12.10.2015	ПАО "АНК "Башнефть"	
<u>Р</u> езервуар	2 •••• Au-95				
АСН	•••				
<u>О</u> бъем	30,000.00				~
⊻ранитель	2 🔰 \cdots 000 "Антэк"			1	
			✓ Выбрать	🗙 Отмена	
	-		тенить		

При вводе Номера документа, возможен выбор накладной для слива в несколько резервуаров, (кнопка ше выбор из справочника) Общие данные (поставщик, номер TC ...)устанавливается автоматически из справочника.

При выборе Номера TC из списка, для слива автоцистерн, (кнопка) тип TC устанавливается автоматически из справочника.

При приеме НП с ж/д цистерн в поле «Тип TC» указывать тип цистерны, номер TC в этом случае из списка выбирать ненужно, он должен вводится или выбирается из истории.

При вводе плотности , если был введен объем или масса, программа автоматически пересчитает массу или объем, соответственно.

Если существует АСН для слива ее можно выбрать из справочника, возможны два варианта:

- внести объем равный нулю, тогда будет произведен слив до окончания топлива или до остановки оператором.
- можно произвести частичный слив, указав в поле «Объем» необходимую дозу(применяется, если объем из одного источника не входит в один

резервуар и будет размещен в несколько).

В случае неавтоматизированного приема (без участия АСН, работающего на прием) поле «АСН» не заполнять, а объем устанавливать соответствующий накладной.

Нажать кнопку «Сохранить».

Будет произведена проверка наличия свободного места в резервуаре и если объем не входит в выбранный резервуар, выводится сообщение об ошибке

Номе <u>р</u> ТС	A198BM163	🛃 Ошибка
Т <u>и</u> п ТС	MA3	Номер ошибки:
<u>Ф</u> ИО водителя	Петоров	Объем резервуара не может быть больше максимального
 анные акта пр	иемки НП	(Максимальный объем:70076, Текущий объем:61535.8, Нефтебаза:1, Смена:201, Резервуар:2)
<u>Р</u> езервуар	2 •••• Аи-95	
АСН	•••	
<u>О</u> бъем	30,000.00	
<u>Х</u> ранитель	2 🚺 🚥 000 "Антэк"	

Контроль производится на основании тарировочной таблицы, хотя таблица тарировки при наличии уровнемера не используется, тем не менее следует ввести максимальные значения уровня и объема, т.к. это необходимо для контроля ввода приема накладных.

8. Начало слива.

В появившемся окне возможно просмотреть статус документа (накладной), данные по этой накладной, при необходимости изменить данные предыдущего пункта.

Deserves	4.011	0		Remarka and A						
Резервуар	АСП	Состояние		Документ		Deze	051 011	r	1	
	.	-		Помер	-	дата	-		потность	
20 (Регуляр-92)	1	□ 0 Оформлені	ие документа	654		29.05.2012	10,1	00.00	850	
5 (Регуляр-92)		5 Слив завер	шен	456321		17.05.2012	-	100.00	750	
5 (Регуляр-92)		5 Слив завер	шен	321654		17.05.2012	1.1	00.00	750	
3 (ДТ)		5 Слив завер	шен	456987		17.05.2012		500.00	850	
2 (ДТ)		5 Слив завер	шен	654897		17.05.2012	1.1	00.00	850	
1 (ДТ)		5 Слив завер	шен	789456		17.05.2012		100.00	850	
•									•	
Слив бензовоза Ланные	900	вень НП (Объем	Масса	Плс	тность Те	мператира У	ровень	воды	
Накладная	- 15 - 1		10.000.0	0 8.500.	00	850.00	5.00	1	0	
		6	ачать слив	Отменить	Па	зменить				

Нажать кнопку «Начать слив»

9. В появившемся окне просмотреть данные уровнемера на этот резервуар перед сливом, при необходимости (например, при отсутствии или неисправности автоматического датчика измерения) измерить параметры вручную и нажатием кнопки «Изменить» скорректировать.

🔁 Прием НП									x
Накладные									
Резервуар	ACH	Состояние	9	Документ				4	*
				Номер	Дата	Объе	м	Плотность	-
•	· ·		•		-	-	•		
▶ 20 (Регуляр-92)	10	Подготов	ка к сливу	654	29.05.2012		10,000.00	85	D
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	75	0
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	75	0
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	85	0
2 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	85	D
1 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	85) .
•								Þ	
Слив бензовоза			Добавить	✓ <u>И</u> зменить	🗙 Цдалить				
Данные	Уров	ень НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	а Уровен	нь воды	
Накладная			10,000.0	0 8,500.00	850.00	5	.00	0	
Начало слива		7000	156,955.0	0 117,716.25	750.00	5	.00	0	
			<u>Подтвердить</u>	Отменить	Изменить				
			От <u>ч</u> еты	🗸 ОК	<u>і</u> В <u>ы</u> ход				

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

Редактирование журнал	та измерений	—
<u>Н</u> омер резервуара	4 ДТ	
<u> </u>	236	ММ
<u>О</u> бъем	10,631.00	л
<u>П</u> лотность	850.40	кг/м.куб.
Macca	9,354.00	кг
<u>Т</u> емпература	2.00	°C
<u>В</u> ода	0.00	мм
	✓ <u>С</u> охранить Х О	тменить

Нажать кнопку «Сохранить».

В появившемся окне проверить правильность измененных данных. Нажать кнопку «Подтвердить».

10. Окончание слива.

В случае использования АСН для приема в появившемся окне «Текущее состояние АСН» нажать кнопку «Пуск». Далее – согласно п. «Работа с АСН».

В случае отсутствия АСН дождаться окончания слива, после чего нажать кнопку «Закончить слив»

🥐 Прием НП								• ×
Накладные								
Резервуар	ACH	Состояние	e .	Документ				• •
			-	Номер	Дата	Объем	Плотно	сть _
	• •		-		•	•	-	-
▶ 20 (Регуляр-92)	10	Слив бенз	ювоза	654	29.05.2012	1	0,000.00	850
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	750
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	750
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	850
2 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	850
1 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	850 -
•								F.
Слив бензовоза			Добавить	✓ <u>И</u> зменить	🗙 <u>Ч</u> далить			
Данные	Уров	ень НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	Уровень воды	
Накладная			10,000.00	8,500.00	850.00	5.00	()
Начало слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00	()
		3	акончить слив	Отменить	Изменить			

11. В появившемся окне просмотреть данные уровнемера на конец слива, при необходимости (например, при отсутствии или неисправности датчика) измерить параметры вручную и нажатием кнопки «Изменить» скорректировать.

пакладные	1.011	~		2				
Резервуар	ACH	Состояние	9	Документ	-		-	•
				Номер	Дата	Объем	Плотнос	ть
·	•	-			•	•		-
▶ 20 (Регуляр-92)	10	Запись ре	зультатов слив	654	29.05.2012	1	0,000.00	850
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	456321	17.05.2012		100.00	750
5 (Регуляр-92)	5	Слив заве	ершен	321654	17.05.2012		1,000.00	750
3 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	456987	17.05.2012		500.00	850
2 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	654897	17.05.2012		1,000.00	850
1 (ДТ)	5	Слив заве	ершен	789456	17.05.2012		100.00	850
٠ 📃								÷.
Слив бензовоза			Довавить					1
Данные	Эрове	энь НП	Объем	Macca	Плотность	Температура	Эровень воды	
Накладная			10,000.00	8,500.00	850.00	5.00	()
Начало слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00	()
Конец слива		7000	156,955.00	117,716.25	750.00	5.00	()
Результат			0.00	0.00				
			Толтверлить	Отменить	Изменить			

Внимание: При отсутствии автоматической системы измерения параметров НП в резервуарах возможно ввести градуровочные таблицы напрямую в программу (см. п. «Специальные операции»). В этом случае необходимо вводить только уровень и плотность, объем и массу программа рассчитает самостоятельно.

Редактирование журна.	ла измерений	—
<u>Н</u> омер резервуара	4 ДТ	
<u> </u>	236	ММ
<u>О</u> бъем	10,631.00	л
<u>П</u> лотность	850.40	кг/м.куб.
Macca	9,354.00	кг
<u>Т</u> емпература	2.00	°C
<u>В</u> ода	0.00	ММ
	✓ <u>С</u> охранить Х О	тменить

Нажать кнопку «Сохранить».

В появившемся окне проверить правильность измененных данных. Нажать кнопку «Подтвердить».

12. Оформление накладной.

В появившемся окне «Документ приема накладной» просмотреть данные акта приема согласно накладной и согласно фактическим данным (от уровнемера, ручных замеров или от счетчика АСН).

Документ приема НП	
<u>Да</u> нные накладн	. Ко
<u>Н</u> омер документа	654 Да <u>т</u> а 29.05.2012 🗊 документа
<u>О</u> бъем	10.000.00 <u>П</u> лотность 850.00 <u>М</u> асса 8,500.00 Т <u>е</u> нпература 5.00 <u>В</u> ода 0
Поставщик	1 🔳 🚥 000 КИНЕФ
Номер ТС	A 744 MA35
Т <u>и</u> п ТС	Ford Автоцистерна
<u>Ф</u> ИО водителя	Сидоров И.А.
_Данные акта при	аемки НП
<u>Р</u> езервуар	20 Pergnap-92
АСН	10 10
<u>О</u> бъем	10,000.00 Плотность 750.00 <u>Масса</u> 8,500.00 <u>Температура</u> 5.00 <u>Уровень</u> 0.00 воды
	Сохранить ХОтменить

Данные акта приемки НП (как по накладной, так и фактические) в случае необходимость есть возможность заменить.

Внимание! По умолчанию в данные акта приема переписываются данные из накладной, если вам нужны фактические данные или вы сливаете несколько резервураов по одной накладной необходимо внести нужное значение.

Нажать кнопку «Сохранить».

Документ перейдет в состояние «Слив завершен». Результат слива (объем) согласно данных акта приемки перенесется в приход по данному резервуару.

Функция «Отпуск НП».

Отпуск ГСМ через АСН.

Отпуск топлива через АСН реализуется по следующему алгоритму:

11. Выбрать функцию «Отпуск НП» во вкладке «Работа»

🥐 Отпуск НП 📃 🖸 💌							
ACH	Резервуар	Статус	Заказанная доза	Отпущено (в литрах)	Отпущено (масса в кг)	Клиент	
-	-	-	•				-
▶ 2 (ДТ)	2	Закрыт	150.00	150.00	127.62	АЗС ШЕЛЛ	Ξ
2 (ДТ)	2	Закрыт	5.00	27.00	22.97	АЗСШЕЛЛ	
5 (ДТ)	1	Закрыт	50.00	101.00	86.36	АЗС ШЕЛЛ	
5 (ДТ)	1	Закрыт	15.00	15.00	12.83	АЗС ШЕЛЛ	
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ	
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ	
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ	
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ	
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗС ШЕЛЛ	
4 (ДТ)	1	Закрыт	200.00	156.36	133.69	АЗСШЕЛЛ	
1 (ДТ)	2	Закрыт	100,000.00	2,180.00	1,854.74	АЗС ШЕЛЛ	
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ	
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗС ШЕЛЛ	
1 (ДТ)	1	Закрыт	100.00	100.00	85.50	АЗС ШЕЛЛ	
1 (ДТ)	1	Закрыт	123.00	123.00	105.17	АЗС ШЕЛЛ	
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗС ШЕЛЛ	
							-
							•
Добаеить 🖉 <u>И</u> зменить 🗙 <u>Удалить</u> <u>Н</u> ачать налив Отменить							
Отщеты Д. Выход							

В появившемся окне отображается информация по всем наливам текущей смены.

12. Нажать кнопку «Добавить»

Документ отпуска НП				[X]
Но <u>м</u> ер ТТН	L			
АСН				
<u>Р</u> езервуар				
<u>К</u> лиент	↓			
<u>З</u> аказанная доза	Плотность	Т <u>е</u> мперат	тура	
<u>Н</u> омер ТС	1			
<u>Ф</u> ИО водителя				Ŧ
Номер путевого листа				
Хранитель	1 🔰 \cdots 000 "Октанол"			
	✓ <u>С</u> охранить Х Отменить			

13. Ввести:

- номер товарно-транспортной накладной
- номер АСН, с которого будет произведен отпуск
- резервуар, к которому «привязан» выбранный АСН
- клиента согласно накладной на отпуск НП
- заказанную дозу в литрах
- номер ТС
- ФИО водителя
- номер путевого листа
- хранитель

Документ отпуска НП	E
Но <u>м</u> ер ТТН	1722
АСН	1 Резервур: 1 - Марка НП: АИ-98
<u>Р</u> езервуар	1 AV-98
<u>К</u> лиент	7 👃 ???
<u>З</u> аказанная доза	Плотность 769.40 Т <u>е</u> мпература 22.80
<u>Н</u> омер ТС	E143EM 👃 \cdots
<u>Ф</u> ИО водителя	Косырев А.В.
Н <u>о</u> мер путевого лист	a
<u>Х</u> ранитель	2 👃 🚥 000 "Антэк"
	✓ <u>С</u> охранить

При сливе в бензовоз с несколькими отсеками, может использоваться единственная накладная, в этом варианте при сливе в следующий отсек выбираем уже созданную накладную, при этом часть информации будет взята из нее:

Номер	Клиент	Номер ТС
1722	г.Самара Волжское шоссе 5	E143EM
1722	г.Самара Волжское шоссе 5	E143EM
1721	000 "Исток"	HO 374 TC163
1721	000 "Исток"	HO 374 TC163
1720	443072 г.Самара пр.Кирова 4	15/1 A 198 BM
1720	443072 г.Самара пр.Кирова 4	15/1 A 198 BM
1720	443072 г.Самара пр.Кирова 4	15/1 A 198 BM
		•
	✓ Выбрать Х Отм	1ена.

Плотность и температура подставляется из журнала измерений Уровнемера, если необходимо их значение можно ввести вручную, тогда значение массы будет пересчитано именно эта масса будет использоваться при учете по хранителю.

Примечание 1: обязательными для заполнения являются поля «номер ACH», «резервуар», «клиент», «заказанная доза», остальные – по требованию руководства нефтебазы.

Примечание 2: Выбор значений полей может быть осуществлен нажатием кнопок (история ввода) и (выбор из справочника).

14. Нажать «Сохранить».

🔁 Отпуск НП						- • •		
ACH	Резервуар	Статус	Заказанная доза	Отпущено (в литрах)	Отпущено (масса в кг)	Клиент 🔺		
-	-	-	•	-	•	-		
I 5 (ДТ)	1	Подготовка	1,000.00			АЗСШЕЛЛ =		
2 (ДТ)	2	Закрыт	150.00	150.00	127.62	АЗСШЕЛЛ		
2 (ДТ)	2	Закрыт	5.00	27.00	22.97	АЗСШЕЛЛ		
5 (ДТ)	1	Закрыт	50.00	101.00	86.36	АЗСШЕЛЛ		
5 (ДТ)	1	Закрыт	15.00	15.00	12.83	АЗСШЕЛЛ		
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ		
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ		
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ		
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ		
5 (Shell-v-Power-95)	14	Закрыт	100.00	100.00	75.00	АЗСШЕЛЛ		
4 (ДТ)	1	Закрыт	200.00	156.36	133.69	АЗСШЕЛЛ		
1 (ДТ)	2	Закрыт	100,000.00	2,180.00	1,854.74	АЗСШЕЛЛ		
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ		
1 (ДТ)	1	Закрыт	1,000.00	1,000.00	855.00	АЗСШЕЛЛ		
1 (ДT)	1	Закрыт	100.00	100.00	85.50	АЗСШЕЛЛ		
1 (ДТ)	1	Закрыт	123.00	123.00	105.17	АЗСШЕЛЛ		
•						•		
Добавить 🗸 Удалить Начать налив Отменить								

В окне «Отпуск НП» появится выбранный АСН и информация по нему.

15. Нажать кнопку «Начать налив»

16. Во вкладке «Отпуск НП» осуществляется просмотр заказов дозы через АСН и их статусов (см. таблицу 7).

Таблица 7. Статусы документов отпуска НП

Статус	Описание	Действия
«Закрыт»	Доза отпущена, документ проведен по базе данных	Возможен заказ новой дозы на указанной АСН
«Подготовка»	Документ с указанием всех данных накладной добавлен, но отпуск дозы не проведен	Возможны следующие действия: - изменить данные накладной - удалить документ - начать налив
«Налив»	Нажата кнопка «Начать налив», доза передана в Виртуальную АСН, налив происходит в данный момент	Возможны следующие действия: - закончить налив - отменить налив

17. При использовании Виртуальной АСН, доза отпуска вводится при нажатии на клавишу «Закончить налив»

Введите фактический объем	
Отпущено (в литрах)	
5000	
✓ <u>В</u> ыбрать Х Отмена	

Действие «Отменить налив» для Виртуальной АСН возвращает документ в статус подготовки.

Отчеты. Учет топлива по хранителям.

Для каждой смены существует набор отчетов, вызвать их можно выбрав в меню работа – список смен

¢	Список смен						×
	Номер нефтебазы	Название нефтебазы		Идентификатор смены	Номер смены	Состояние	0 ^
	-		•	•	-	-	
Þ	1	Нефтебаза 1		502	2	4	27
	1	Нефтебаза 1		501	1	1	27
	1	Нефтебаза 1		481	1	1	24
L	1	Нефтебаза 1		463	1	1	23
L	1	Нефтебаза 1		462	1	1	22
	1	Нефтебаза 1		461	1	1	21
L	1	Нефтебаза 1		441	1	1	20
							τ •
	🗖 <u>В</u> се нефтеба	зы	От <u>ч</u> еты	<u>і З</u> акрыть			

Выбрав необходимую смену (при входе выбрана текущая) нажмите клавишу отчет.

с ³ Список отчетов						
🔁 🗃 🗶 🔂 💭 Все группы						
Название						
·						
▶ Сменный отчет 2 (за период)						
Сменный отчет						
Остатки по хранителям за период						
Сменный отчет (по хранителям)						
Сменный отчет 2						
Отчет по транспортным средствам за период						

Здесь собраны все отчеты возможные по текущей смене или за период.

Стандартные отчеты – «Сменный отчет» включает отчет по резервуарам поступление и движение топлива и показания по работе АСН, при отсутствии АСН применяется «Сменный отчет 2».

Те же отчеты можно выполнить за период.

Сменный отчет Нефтебаза 1

за 05.11.2015 14:54:58

Смена № 1	С	21.10.2015	09:25:16	Состав	смены:
-----------	---	------------	----------	--------	--------

Идентификатор 461 до 21.10.2015 19:58:53 Старший смены _

Операторы: Лифанов Олег Евгеньевич

			Автомат	ическа система н	алива									
₽ NCH	Наименование НП Показания счетных механизмов (л)									Погрешности				
ACR		на конец на начало смены Смены		Расход фактический	Расход расчетный	Разница	Перелив	Тех. налив	в₿	в литрах				
1	АИ-98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
2	Аи-95	76990.00	76990.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
3	АИ-92	532031.00	476151.00	55880.00	55880.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
4	ДТ	52250.00	7680.00	44570.00	44570.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				

				P	езервуар	a l						
N:	Наименование НП	Остаток на нача	ло смены	Поступило	Показан	ия да:	гчиков			Остаток на коне	Излишки/	
		Фактический	Книжный	Sa Cheny	Уро-	Вода	Уро-	Плот- Темпе		Фактический	Книжный	педостачи
		литры килограммы	литры килограммы	литры килограммы	MM		НП	NUCTE	pary	литры килограммы	литры килограммы	литры килограммы
1	АИ-98	7190.00 5337.90	2160.00 1603.00	42000.00 31966.20	2471.9	0.0	2471.9	740.2	0.6	52982.70 39217.80	44160.00 33569.20	8822.70 5648.60
7	Аи-95	1747.00 1299.80	0.00	0.00	189.9	0.0	189.9	736.3	3.5	1745.60 1299.20	0.00	1745.60 1299.20
8	АИ-92	1288.70 988.40	267.00 1.59	0.00	158.4	0.0	158.4	761.9	6.6	1286.30 988.10	267.00 1.59	1019.30 986.51
17	ДТ	58488.40 49709.30	58000.00 49126.00	0.00	1431.6	0.0	1431.6	852.0	4.0	31576.10 26902.80	29290.00 24636.37	2286.10 2266.43

Расшифро	вка отгрузки нефте:	продуктов	
Клиент	Наименование	Литры	Килограммы
443051 г.Самара ул. Мичурина 9	8		
	АИ-92	4330.00	3225.85
8.6 x 211.4 mana	АИ-92	7180.00	5349.10
O, O X 2D2, F MIN	дт	16530.00	14100.09
	Всего	28040.00	22675.04
г.Самара ул. Малая Первая 52			
	ДТ	12180.00	10389.54
	ДТ	15860.00	13528.58
	Всело	28040.00	23918.12
Итого			
	АИ-92 ДТ	11520.00 44570.00	8,573.95 38,018.21

			Pa	сшифровка	поступл	тений неф	тепродукт	DВ				
Наиме-	16 16	Данные н	акладной		Объем,	Л	Плот-	Macca,	кр	Темп-ра	Факт. д	анные
нефте-	sep-	Предприятие-пост	авщик	№ док-та			кг/куб.м			продукта	Объем, Л	Масса, кг
та	pa	Наименование	Код							в цистерне		
8 e-NA	1	ПАО "АНК "Башнефть"	135645	33 08521	5	78079.2	3 732.0	0 	57154.0	0 5.0	0 39840.00	29603.2
АИ-98	2	ПАО "АНК "Башнефть"	135645	33 08521	5	78079.2	3 732.0		57154.0	0 5.0	0 -11792.9	0 -8964.6

Сменный отчет по хранителям и остатки по хранителям за период позволяют получить отчет при использовании коммерческих схем с хранителями топлива, для этого во всех операциях прихода и расхода необходимо указать хранителя выбрав его из специальной таблицы в создаваемой справочниках.

Коррекция справочников				- 0	x	<u> </u>
Список ^		Идентификатор хранителя	Наименование хранителя		ſ	
Список газоанализаторов		•		•		Ш
Список клиентов	Þ	1	000 "Октанол"			Ш
Список поставщиков		2	000 "Антэк"			Ш
Список транспортных средств		0	Неопределенный хранитель			Ш
Список хранителей	Γ					E

Для первоначальной коррекции и придачи топлива от хранителя к хранителю следует воспользоваться технологической операцией перемещение между хранителями, выполнив ее внутри одного резервуара, рекомендуется выполнить данную операцию в отдельной смене и закрыть ее после получения правильного отчета.

Добавление тех	хнологической операции
<u>Т</u> ип операц	ции Передача между хранителями 💌
Расход	
Резервуар	1 Бензин неэтилированный марки Аи-95-К5 по ГОСТ 32513-2013
Объем	10000 Плотность 700 <u>М</u> асса 7000
Veguuroa	1 000 "Октанол"
Лранитель	
⊻ранитель	7 000 "Волганефтепродукт"
	✓ <u>С</u> охранить

Т.к. передача осуществляется в литрах, а учет по хранителям в килограммах, следует вводить массу и плотность программа сама пересчитает килограммы в литры.

Внимание! Во всех отчетах по хранителям, данные по неизвестному хранителю не выводятся.

Акт приема топлива и ТТН.

Для автоматизации документа оборота можно использовать шаблоны для вывода ТТН и Актов приема топлива. Для их работы необходимо наличие на рабочем компьютере установленной программы Excel из пакета Microsoft Office

Сами шаблоны должны быть расположены в папке, где находится исполняемый файл программы.

В шаблонах можно заранее заполнить необходимые поля они без изменения попадут в выходную форму, будут заполнены только поля соответствующие действиям по выдаче и приему топлива.

Вызов создания накладных производится через кнопку отчеты в соответствующем окне приема НП или отпуска НП.

ł	🦻 Служебные параметры	
	<u>Н</u> азвание параметра СОММОN_PARAMS	
	Описание параметра Печать ТТН	
	Роль 1 •••• Администратор	
	Мемо	
	Грузоотправитель=Самара ГлавПочтамт, 123	

Некоторые параметры для печати ТТН заполняются согласно информации в служебных параметрах.

Форма №12-НП Утверждена Госкомнефтепродуктом СССР 15 августа 1985 г №06/21-8-446

Утверждаю Открытое Акционерное Общество" Акционерная нефтеная Компания "Башнефть"" (Филиал ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть - Региональные продажи" сектор г. Самара ул. Л. Толстого 123) Даректор ООО "СТК" 20 Октября 2015 AKT № C/34 приемки нефтепродуктов по количеству от 20 Октября 2015 года ведущий специалист по контролю ICM сентораг. Самара ОАОАНК «Башнефть» на Баинефть-Решональные проданаи» Одинцов Е.В., замеотитель директора ООО "CTK" Рысин Е.В., сливицик-разливщик System, Лифанов Опас Евгеньвыч Мы, нижеподписавшиеся, представитель предприятия т. юнаныс предприятия, Ф.И.О.) действующий на основании удостоверения № от т._ общественный представитель нефтебазы действующий на основании удостоверения № от , составили настоящий акт в том, что при приемке код 214043 отгологитет на ----выданного в соответствии с решением профсоюзного комитета протокал № OT _____ _____ π 214043 , отгруженного со станции Бензин КБШ ЖД оказалось следующее: 1. Наименование и адрес грузоотправителя ОАОАНК «Башнефть», 450029 г. Уфа (УНПЗ),ул. Ульяновых, - д. 74 тел:8(347)262-24-56 2. Наименование и адрес поставщика ОЛО АНК «Башпефть», 450029 г. Уфа (УНПЗ),ул. Ульяновых, -д. 74 тел.:8(347)262-24-56 на ст Кашпир Кби.ж.д. пути склада ГСМ ООО "СТК" 3. Место приемки - подъездной путь на станции 4. Время прибытия груза на станцию назначения 05 ч. 35 мин. 29 ноября 2014 г. 09 ч. 45 мин. 01 декабря 2014 г. Время выдачи груза нефтебазе 6. Техническое состояние цистерн исправнов 7. Пломбы не нарушены их состояние без повреждений содержание оттисков имеются, четкие наличие и состояние уплотнительных прокладок имеются, без повреждений электронные весы +/-0,5% 8. Масса груза определена 9. К накладным <u>приложены</u> (не приложены) паспорта № №299 om 23.11.2014z. Измерительные приборы в установленном порядке <u>проверены</u> (не проверены) метриток МШС-3,5; ареаметр АНТ-1;плотномер 11. Время начала приемки 01.12.2014 г. 13 ч. 30 мин. и окончание приемки 01.12.2014 г. 14 ч. 30 мин. При вскрытии цистерн и проверке массы оказалось следующее: Дага № рагона накладной Кантрольные энаки пламб Паказатели по отгрузочным дакументам Фактически оказолог Роультат яется В9 COTHON CTOR ONLY с другой стороны ----an a'ne an ann 943643 1017 0, 10 1930 CE тура. Град. С 10.1 15 23 25 11 12 24 33 100951 66 36 62846 66 267 0,8382 62659,37 -186,63 407 0,84 7 0 63846 62653.37 -186.63 407 Приходуется вес, заявленный грузоотправителем 62846 К2. <u>-187</u> кг. находится в пределах допустимой погрешности согласно ГОСТа P8595-2004 с изм.1-6 и поправками Разница мото 12. Недостающее количество в вагонах (цистернах) вместиться ------- (ненужное зачеркнуть) немало 13. Прилагаемые к акту документы ж.д. накладная ЭХ543263, паспорт качества № 299 от 23.11.2014 г. 14. Комиссия с правилами приемки продукции по количеству ознакомлена. Все лица, участвовавшие в приемке, предупреждены о том, что они несут ответственность за достоверность данных, изложенных в акте. Лица, участвовавшие в составлении акта:

_____Рысин Е.В. (подпись)

System, Лифанов Олег Евгеньевич (подпись) Одинц*о*в Е.В.

										Типо Утве	вая межо рждена П	грасле вая ос тановле	форма№1-Т нием Госком	стата России
										OT 28	.11.97 №	78		Коды
											Φ0	рма по О	куд 📃	0345009
				T	OBAPHO	О-ТРАНСПОР	ТНАЯ НАКЛ	ІАДНАЯ						1722
										(ceps	Дат	а составл	ения 5	11 2015
Ense	отправитель											по (OKTIO	
Eerro		442.072 -	Course - Ver	416/1.00		(полно с намисно вание орган ходи	навлян, вдрес, номер телеф	(ara)				по		
T pyse	лолучатель	4450/2 F.	Самара пр.киј	068 4 15/1,00	о ольн-Аз	(полно с намисно вание о рган	наадык, адрес, көмер телеф	jose)						
LIOCT	авщик											100		
					1. TO	ВАРНЫЙ РАЗДЕ	Л (заполняется г	рузоотправител	ем)					
Ko	д н	oven	Amurumumu			Ha	WANCE SHUE						По	рядковый номер
(номе	нила- прейст	суранта и	номер по	Количество	Цена,	продукця	ни, товара (груза),	Единица	Объем	Плотност	s Mac	.ca, (Сумма,	ской картотеке
турн	ый дополне	ния к нему	прейскуранту		pye. win.	ТУ, мар	рка, размер, сорт	non-penna					(rg	узоотправителю,
1	-10	2	3	4	5		6	7	8	9	10		11 1	12
Ï						-								
	2					AH-98 AH-02		TH	1000	0 0,73	2	7,39		
	_									0,112		1, 01		
						-				-	-			
			1						2000	0	11	14,827		
Товар и соля	ная накладная ржит	имеет продо	лжение на	0	дном	листах, на блан порядковых но	нках за № меров записей				Скларся	Kd, 7e 20 212		
Bear			(ngonae	.xe)		Macca		827 -	7 /2	7 -	транспо	ртные		
DCer0	апасновании			ngo naza so)		Macca rpysa (H	(10) (10)	прописью)	7,45	- T	paco			
Bcero	Mect		(npenaca	a)		масса груза (б	(r	прописью)		т	Boero x	00,7279		
Прило	ожение (паспор	та, сертифи	каты и т.п.) на		одном	листах								
Bcaro				6	прописью)		<u>гот</u> По	одоверенности № паниой		0	« <u> </u> »	·		r.
Bcelo	отпущено на с	yataty		ngo nasa xo)		pyo		WIN R DECERCIPE DO	u u u u u				т	Istonor
Отпус	ск разрешил			Глан	зный (старш і	нй)		, yo a nepebooke np	-	(делжиест	•)	(подпись)	(pacum	франка подляся)
	(30.750.00Th)	(10) 31404	(расшифровка п	оух	галтер _	(nognace) (pecma	(II	ои личном покем	е товара по	копичеств	и ассоют	именту)		
Отпус	ск груза произ	вел										,//		
			(должность)	М.П. «	(nogmaca) 5 » F	(расшифренна поули Ноября 201	^{сак)} 5 г. Го	уз получил гоузо	получатель					
				-										
							1			(201303	cm)	(noture)	(pocus	(passa neganca)
							I			(301303	:m)	(позлись)	(pacus	(), (), (), (), (), (), (), (), (), (),
						 2. TPAHCHOF 	і ИТНЫЙ РАЗЛЕЛ			(301338	: m)	(nolunce)	(расная Оборот ная с то	орана порына) осна ф сомы № 1-Т
Регис траци	онный №		Серия	Ne .		2. TPAHCHOF	ч тный раздел			(301308	:m)	(20328629)	(расши Оборот ная с то	оронаформы №1-Т 1722
Регистраци Срок достаз	онный № вки груза — «	<u>5</u> »	Серия Ноября	N≘ 		2. TPAHCHOF	і РТНЫЙ РАЗДЕЛ			(3 or 2014	iena)	(10312862) ((расши Оборот ная сто ТТН № К путевому	оронаформы №1-Т 1722 1234
Регистраци Срок достал Организаци	онный № вки груза «	<u>5</u> »	Серия Ноября	N≘ 2015r.		2. ТРАНСПОР — Автомобия	чтный раздел	Государствез	ный номер	(делжая нойзнак	era) E143EM	(портись) (163	(расан Оборот ная сто ТПН № К путевому листу №	оронаформы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок доста Организаци За казчик (п	онный № вки груза « ия лательщик)	5_>>	Серия Ноября нис, ьдож, нонер тепе		женты)	2. ТРАНСПОР — Автомобия	ЧНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен	ный номер	(делжи ной знак	E143EM	(портись) (163]	(реган Оборот ная сто ТПН № К путевому листу №	ирона формы №1-Т 1722 1234
Регистраци Срок достан Организаци За казчик (п Водитель	онный № вки груза « ия лательщик)	5 >>	Серия Ноября на адок, констато Петорої	<u>Ne</u> <u>2015</u> r. jewa, Guerencosrpor	sests)	2. ТРАНСПОР — Автомобия (инан окона, адр Удостовер	ЧТНЫЙ РАЗДЕЛ пь (наряд) од ножер галефонд, бановес рение №	Государствея	ный номер	(делжи ной знак	E143EM	(подлись) (163	(раган Оборот ная с то ТТН № К пут евому листу №	урона формы № 1-Т 1722 1234
Регис траци. Срок доста і Орга низаци За казчик (п Водитель Лицензионі	онный № вки груза лательщик) ная карточка	<u>5</u> »> (ишен онова	Серия Ноября петорог (факажа, ко.е. стандарт	Ne 	nautu) IHSZ	2. ТРАНСПОР 	ЧТНЫЙ РАЗДЕЛ пь са конер газефия, баниже ения № Виг перевозка	Государствен октроянаты) и	ный номер	(делжа ной знак втоцистерна	em) E143EM	(порлись) (163	(расын Оборот ная сто ТПН № К пут евому листу № Код	ронаформы № 1-Т 1722 1234
Регистраци. Срок доста 1 Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци.	онный № вки груза — « лательщик) на я карточка онный №	5_>>	Серия Ноября петорої (доката, иза, ст стан дарт Серия (жи	Ne 2015 г. рока, бъж систае рос в чество на я, огран ичен занае занерисуна N	masta) IH&R	2. ТРАНСПОР 	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь с: водо таходом, баковско рение № Вид перевозка	Государствен насрожнати) и	ный номер А	(зелэж ной знак втоцистерна	El43EM	(nogmees) (163	(расам Оборот ная стс ТПН № К путевому листу № Код	рона формы №1-Т 1722 1234
Регистраци. Срок доста: Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци. Пункт погр	онный № я лательщих) ая карточка онный № ужи	5_>>	Серия Ноября нацаде, ненертоно (фенсала, иск., стр. (тандарт Серия 	<u>№</u> <u>2015</u> г. в мистано) ава, отраничен мисе замерикута) № №	maura) IHSX	2. ТРАНСПОР 	ЧТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен насрежений и	нный номер	(зелия ной зкак втоцистерна	E143EM	(mogneces) (163	(расыя Оборот ная сто ТПН № К пут евому листу № Код Код	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистрации Срок доста I Организаци Заказчик (п Водитель Лицензионя Регистраци Пункт погру Переадрес о	онный № ваи груза лательцик) ная карточка онный № уаки тека	5 >> (#11000 000000	Серия Ноября Петороі (фанкам, нак, от стандарт. Серия (адтес, нем	№ 2015 г. вона, бълн околее раз местно) ая д, отрани ичен миле замеринуть) № тр телефона)	maura) HBR	2. ТРАНСПОГ 	ЧТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен истрожаний и х ударственн Бай хол	ный номер А зрес, немер теле	(зелана ной зкак втоцистерна 5ела) 5	E143EM	(подпись) (163] 	(расая Оборот ная сто ТПН № К путевому листу № Код Маршрут зный номер	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистрации Срок доста : Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистраци Пункт погру Переадрес о	онный № я лательщик) ая карточка онный № уаки ека	5 >>	Серия Ноября Петоро (финатальна, с стандарт (адрес, нен- тарес, нен- тарес, нен-	<u>Ne</u> 2015 г. 50нк. бънк сиснае рог вестио: 18.7, ограни ичен маке занедничта) 20 р телефока) то телефока)	жанты) (НАЯ 	2. ТРАНСПОГ Автомоби Удостовер 	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен насрожнаты) и хударственный но х чдарственный но	яный номер А орес, венер теме мерной зназ мерной зназ	(зелана ной знак втоцистерна tens) t	E143EM	(парянса) (163] Гараж Гараж	(рания Оборог ная стг ТТН № К путевому листу № Код Маршрут зный номер зный номер	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок достан Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистраци Пункт погр Переадрес о (1920	онный № я лательщих) аая карточка онный № чека ека пытельших за	5 >> / feture a consu / feture excentioner wit gp.	Серия наября пегородо (даназак нак, от стандарт Серия (аре , нак (аре , нак (аре , нак (аре , нак (аре , нак (аре , нак)) сара (аре) (аре) с В Е Д	№ 2015 г. 2014 Бане насисера котасі кал, ограничена котасі разна котаси немер по такараничена котасі кал, ограничена кал, ограничен	REATED DECOMO T P V 3 E	2. ТРАНСПОГ Автомобил Удостовер 	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен погрожкаты) И х ударственный ног	яный номер <u>А</u> зре, неер ток мерной зназ мерной зназ	(зеляна ной знак втоцистерна с	E143EM	(парниса) (163] Гара ж	(рания Оборог ная стс ТТН № К пут евому листу № Код Маршрут яный номер раный номер	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срокдостан Организаци Заказчик (п Водитель Лицензионн Регистраци. Пункт погр Переадрес о (тез) Храт	онный № ви груза « лательщик) ная карточка онный № ужи виа спистноного за кое ванново сацие	5 >>	Серия Ноября (вес 4де, экнертопо (воемая, слак, стандарт Серия (адет, еккертор жела (адет, еккертор жела СВЕ Д С груке	<u>Ne</u> 2015 г. фан, бане пенис ра в тоб на д. ограничен на д.	BERTIN) DERT DERTENNI	2. ТРАНСПОF Автомобия (наяточна ная, кау Удостовед Пункт ра Пункт ра Прицеп Зи прицеп Бид удахова и	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен пережаты) и хударственный нол Способ опр ек	яный номер А зое, начер тем мерной зназ вереной зназ	(зелина ной знак втоцистерна с к к	E143EM	(парянев) (163] Гара и Гара и Нове руда	(раная Оборог ная ст. ТТН № К пут евому листу № Код Маршрут ный номер Класс гр	рона формы № 1-Т 1722 1234 масса брутто, тя
Регистрация Срок достан Организаци За казчик (п. Водитель Лицензионя Регистрация Пункт погр (тера (тера Крат	онный № вки груза ия ная карточка онный № чки ная стептенного за кое якакноето кар не 1	5 >>	Серия Ноября (фененации, нам, нам, нам, нам, нам, нам, нам, нам	№ 2015 г. в селия в селия	EREATA) Descensi) EREA EREA EREA EREA EREA EREA EREA ERE	2. ТРАНСПОР Автомобии (инантенна, кар.	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен писрожнаты) и хударственный мол хударственный мол Способ сор ес 2	нный номер А зак, вече том мерной зназ мерной зназ мерной зназ мерной зназ мерной зназ	(385888 HOЙ 3848K BT OLLUCT EPH3 50 m) (Ko	E143EM	(парянся) (163] Гара н Гара н Гара н 70100 продо	(раная Оборот ная ст ТТН № К путеволу листу № — Код Маршрут знай номер внай номер — Хласо гр — З	рона формы № 1-Т 1722 1234 ула Масса брутто, 7 9
Регистраци. Срок достан Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистраци Пункт потр Переапрес о (тер Крат	онный № вки груза лательщик) 4ая карточка онный № уаки жоа отклотельного ли кое ядимено кание 1	5 >>	Серия Ноября Петороо (брежая, нас стандарт Серия Серия С В Е Д С груза	№ 2015 г. дона, банк васна с рок в стан в стан материани Чебе в стан материани Чебе в стан кал, отрани Чебе в стан материани Чебе в стан материани ма	BEADERN DEALDERNN DEALDERN DEALDEALDERNN DEALDERN DEALDERN DEALDERN DEALDERN DEALDERN DEALDEA	2. ТРАНСПОР Автомоби Улостовер Пункт ра Пункт ра Л.Прицеп 2. Прицеп Зие упахован З	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен погрожжаты) И хударственный ноп Способ опр от 2	нный номер А орес, ваке том мерной зная влений зная влений зная 5	(залани ной знак	E143EM	(парянся) (163 Гараж Гараж Гараж ресер учас 7 7	(рания Оборот ная ст ТТН № К путевому листу № — Код Маршрут ный номер ный номер — Хласс гр — Хласс гр	рона формы № 1-Т 1722 1234 масса брутто, т 9
Регистраци. Срок достан Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистраци. Пункт потр Переапрес о (тер: Храт 1 мг.03 2 АИ-92 3.	онный № вки груза лательщик) 4ал карточка онный № уахи ека системано ание 1	5 >>	Серия Ноября Петороі (брежая, нас. стакладот Серия (арре, нач. С В Е.Д С грум	<u>2015</u> г. дока, бъжи желиче срок вал. от сроки Ичеен кал. от сроки Ичеен пот тако и начер так и начер ракла <u>В НИЯ О</u> 2	женты) 1982.я Сековал) Сековал) Ней ты ней ты	2. ТРАНСПОР	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен игрожжаты) И хударственный ног Способ опре 2	яный номер А лок, ващо таки мерной знаи влемия нассь 5	(залани ной знак атоцистерна 50 m) с с х х	E143EM	(парянся) (163 Гара ж Гара т Гара т 	(раная Сборот ная ст ТТН № К путевому листу № Код Маршрут ный номер вый номер Класс гр Хласс гр	рона формы № 1-Т 1722 1234 Масса Брутто, т 9 7,390 7,457
Регистрация Срок достаз Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистрация Переадресо (тер: (тер: (тер: (тер: (тер: (тер: 2 АИ-92) 3. Указа низый промон от с	онный № вки груза лательщик) кая карточка онный № ужи жое пистелениет за кое пистелениет за руз 6 исправно	5 >>> (nuerements) (nuer	Серия	№ 2015 г. тока, бане оконстра ва да огранитери маке зачерона маке зачерона	женты) DEEX DE DE DE DE DE DE DE DE DE DE DE DE DE	2. ТРАНСПОР	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен несонжати) и 	нный номер А эре, весо чес мерной зназ мерной зназ слевк к массь 5 Количес	ной знак в оцистерна с в к в к в в к в тво	E143EM	(перянся) 163 1 Гара и Гара и Гара и 1 3 Итогох 1	(раная Сборот ная ст ТТН № К путеволуу листу № Код Маршрут ный нолер ный нолер яный нолер яный нолер мый слож гр	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок доста Организаци Заказчик (п Водитеть Лицензион Регистраци: Пункт погр; Переадрес о (тез) Храт 1 лися 2 лИ-92 3. Ула за ниъй плакоод, та	онный № вии груза лательщик) ная карточка онный № ужи на пачетельные за кое ваннеко цание 1 груз с ис правнес рои и упаковко	5 >>	Серия Ноября (веродания и претро- стандарт Серия (серия Серия С В Е Д С грум С р Е Д С грум С в Е Д С грум С трум (серия) С в С В Е Д С грум С трум С трум (серия) С трум С трум	№	жести) риссиия) ГР У З Е УКАЗЗ ПОСИ ПОСИ ПОСИ	2. ТРАНСПОР Автомоби	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен негонжаты) и хударственный нон Способ сор ес Кол-во мёст (претнезне	ный номер А оре, внер так мерной зная мерной зная б боличес ездок, за	(35550) HOЙ 348K ET OLINCT PDH3 50m) 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	E143EM	(парянся) 163 (163 (Гараж Гараж Номер регер Будез 7 1 3 Итого: г	(рания Сборот ная ст ТТН № К пугевому листу № Код Код Маршрут ный номер изий номер	ула Масса бругто. 7,437
Регистраци. Срок достаз Организаци Заказчик (п Водитель Лицензионя Регистраци. Пункт погр. Переадрес о (тез) Храт 1 мися 2 мИ-92 3. Указанный ликоок, та ликоок бру Саха	онный №я ви груза «, я лательщик) ная карточка онный № ужи ша пистелоного за кое ваннеко сание 1 груз с ис прависько и улаковкое 7то	5 >>	Серия	№ 2015 г. дона, бъже венои г.р.и. ва констание ва до огранициена констаниена матеха, намер рыла ва сладуют д колуг 2 07-80 ст. к перева	женти) риссии) ГР УЗ Е мет ты л) л) л) л) масто Массо	2. ТРАНСПОР Автомобия Сонимском мак. ад Сонимск	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь (леден) па воертнофия, баннен релик № Вид перевозка агрузки (леден) Го	Государствен метоникаты) и хударственный ног хударственный ног Способ сорях Способ сорях Кол-во Мест т	яный номер А орес, вежр тем мерной зназ мерной зназ возвил массь 5 Количес ездох, за	(залаж ной знак втоцистерна с г г г г г г г г г дор г осностерна с г осностерна с с с с с с с с с с с с с с с с с с с	Е 143EM	(назника) 163 1 163 1 Гараж Гараж Гараж Розф вукра 7 1 3 Итого: нактах	(раная Сборот ная ст ТТН № К пугевому листу № Код Код Маршрут знай номер вами номер Клас гр 8 Клас гр	yea φοριεια χρατια 1722 1234 yea Μαοσα δρηττο, τ 9 7,390 7,437
Регистрации Срок доста: Организаци За казчик (п Водитель Лацензионя Пункт погр Переапресо (тез) х рат 1 легов 2 лигов 2 лигов 2 лигов 2 лигов 2 лигов 2 лигов 3 Указанный Массой бру Спал	онный №я ви груза «, яя ая карточка онный № уаки вы петстенного ла кое ваннеко цение 1 груз с ис прависько и и упаковкова то	<u>5</u> »> (изынание (изынание (изынание (изынание (изынание) (изынание (изынание) (изынана	Серия	№ 2015 г. дона, бъже пенни г раз- вание за короданичения маке за кородания маке за кор	женти) раковил) ГРУЗЕ моя ты помо раковил) СРУЗЕ моя ты помо раковил) помо раковил) помо раковил) помо раковил) помо раковил) помо раковил) помо раковил) помо раковил раковил помо раковил ракови ракови ракови ракови раковил раковил раковил раковил ракови ракови ракови ракови ракови ракови ракови ракови раковил ракови ракови ракови ракови ракови ракови ракови ракови ракови рак	2. ТРАНСПОF	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен питровжаны) И Кольео Кольео Мёст т Петоров Гранийная алиан	яный номер А арес, конер чем мериой зназ елевия марсе 5 Количес ездок, 33 совия марсе 5 Сорона с с с с с с с с с с с с с с с с с с с	(залани ной знак	е 143ЕМ е 143ЕМ ставления корональной ставления на ставления на с	(незника) (незника) (163 1 163	(раная Сборот ная ст. ТІН № К пугеволу листу № Код Код Код маршрут аный номер вый номер исс в нетто, т	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци. Срок доста: Организаци За казчик (п Водитель Лацензионя Регистрация; Пункт погр Переадрес о (лего Храт 2 АИ-92 Указа иный покобо, т у Каза 	онный №я вси груза	5 >> (изыка силевание и г (изыка силевание и г	Серия Ноября Петорої (фенена на с Самадарт Сария (Сария (Сария))))))))))))))))))))))))))))))))))))	Ng 	ная ракава) ГРУЗЕ мота произе пони	2. ТРАНСПОF	РТНЫЙ РАЗДЕЛ пь оц немерчалёна, бакован вид перевозка агрузки берево Го Го Го Го 	Государствен потрояжанты) И хударственя ый нол хударственя ый нол Способ соряс Способ соряс Колтаво Мест Т (прилосов) т Петоров (прилосов)	яный номер А зрек, немер чем мерной зназ мерной зназ влежи и массь с Количес ездок, за Соличес алого, за с холичес с за с холичес	(залаж ной зкак	т 1934 5 Ставленны ке услути	(парянов) (парянов) (163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 7 7 7 1 1 7 7 7 1 3 7 Итогох н ах актах	(раная Сборот ная ст ТІН № К путеволу листу № Код маршрут внай номер внай номер внай номер	рена формы № 1-Т 1722 1234 Масса Брутто, т 9 7,390 7,437
Регистрации Срок доста I Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци; Пункт попу Перекаррес о (тер Крат 1 лися 2 лИ-92 3. Угаза ниъй Лицензи вод экспеди гор	онный № вси груза «, лательщик) яя	5 >> (лашен сонако (Серия	No	венты) видя раковані ГРУЗЕ мен та пі роху З Е Ухаза пі роху З Е Груз В мен та пі роху З Е Груз В мен та Призі В Призі В Приз В Приз В Приз В Приз	2. ТРАНСПОР Автомоби Улостовер Улостовер	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен пасрожааты) и	яный номер А эрес, вощер техе мерной зная мерной зная соевия я масса 5 Количес ездок, за 4 ало – 7 4 ало – 7 4 4 ало – 7 4 4 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4 1 4	(залаж ной знак	пт) E143EM б Ставление ке услуги	(парянов) (парянов) (163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 7 7 7 1 1 3 7 7 1 1 3 7 7 1 1 3 7 7 7 7	(заная Сборот ная ст ТТН № К путевому листу № Код Маршрут оный номер вый номер вый номер	рона формы № 1-Т 1722 1234 масса Брутто, т 9 7,390 7,437
Регистраци Срок доста Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци Лицензионн Регистраци Переадресо (тер: Храт 1 лисон 1 лисон 2 лИС-92 3 Указаньй Паренят вор Сдал Срок доста Соронания Сор	онный № ви груза « лательщик) кая карточка онный № чак кое ваниено ізне 1 груз с исправно прои и упаковко л то (леднез)	5 >> (state - stream) -	Серия	NE	вееты) реклана) реклана) реклана) ру 3 Е ПРУ 3 Е пода и) пода	2. ТРАНСПОР Автомоби Удостовер Удостовер Иункт ра 1. Прицеп 2. Прицеп 3 ви имай груз с исправа оки, тарки и упакова оки, тарки и упакова оки брутто дая имай груз С исправа	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен истрожанти) и хударственный ног Ссвособ соря Кол-во Маст Горици Сревный ного Ссвособ соря Кол-во Петоров (приниси) Т Петоров (приниси) Т Оп ПЕ РАЦИИ совособ	ный номер А лок, нечо том мерной зназ мерной зназ еления наось Солшчес с Солшчес отото для ителева И	(залаж ной знак	E143EM	(перянек) 163 Гараж Гараж Гараж Нонер росор Будед 7 Итогох 1 ах актах ся, ч., мял.	(раная Сборот ная ст ТТН № К путеволу листу № Код Маршрут вый ноакер вый ноакер вый ноакер вый ноакер вый са кетто, т	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок достаї Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци Переадресо (тер: (тер: (тер: (тер: (тер:)) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:))) (тер:)))) (тер:)))) (тер:)))) (тер:))))))))))))))))))))))))))))))))))))	онный № вки груза	5 >>	Серия	NB	венты) веля певя призвил призви призвил при призви при призви при при при при при при при пр	2. ТРАНСПОГ	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен мережини и 	ный номер А дряс, вонер чоко мерной зназ мерной зназ словия и масса 5 Количес ездок, за и така и така и и така и така и така и	(залаж ной знак	E143EM	(перянов) (перянов) (163) (163)	(раная Сборот ная ст ТТН № К путеволу листу № Код Маршрут ный номер вый номер вый номер масс в нетто, т	рона формы № 1-Т 1722 1234 ла
Регистрация Срок достаї Организаци За казчик (п Водитель Лицензионь Регистрация Переапресо (тяря (тяря Саратора 1 лися) 1 лися 2 лися	онный №	5 >>	Серия	№	вести) рексена) ГР У З Е ПО К 101 101 101 101 101 101 101 10	2. ТРАНСПОР	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государственный коронжанты) и хударственный ного хударственный ного Способор от Способор от Способор Спо	А 3302, венер токи мерной зназ мерной зназ вления и нассь 5 Колигчесс ездок, за 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	(ранаж ной знак	Е 143ЕМ в група б ставление кола), враго у у	(перянек) 163 Гараж Гараж Гараж Нонер 163 163 164 165 165	(раная Сборот ная ст ТТН № К путеволку листу № Код Маршрут ный номер вый номер Класс гр Класс гр Класс гр какт консор какт консор какт консор какт консор както	рока формы № 1-Т 1722 1234
Регистрация Срок достаз Организаци За казчик (п Водитель Лицензион Регистрация Пункт погр. Переадрес о (тезя (тезя Крат 1 легов 2 лИ-92 2 лИ-92 2 лИ-92 Спал (принят вос) Уга за ниъй Принят вос) Спар соврация 10 поррузка 10 по артечта	онный №я ви груза «, я я аятельщик) ая карточка онный №я на карточка онный №я из пестелоного за кое ванмено санме 1 груз с ис правис 1 груз с ис правись санме 1 кое ванмено санмено 1 кое ванмено санмено 1 кое ванмено санмено 1 кое ванмено	5 >> /reset scenario -	Серия	№	венты) те ула по те	2. ТРАНСПОР	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен пережанны и хударственный ног хударственный ног Способ сор ес (проинской Т Петоров (проинской Т ОПЕРАЦИ) способ гозантика, на икон, сахоон	А орес, намер техн нерной зназ мерной зназ мерной зназ количес ездок, за Количес ездок, за коти зла и и ход и ход и ход ход	(ранани ной знак	е 143ЕМ е	(паряна) (паряна) (163 1 163 1 Гара и Гара и Га	(рания Сборот ная ст ТТН № К путевому листу № Кариврут ный номер изитерут касса нетто, т теремя допос и то то то насса нетто, т	ула формы №1-Т 1722 1234
Регистрации Срок доста: Организаци За казчик (п Водитель Лацензионя Регистрация Пункт погр; Переапресо (1 меся Храз 1 меся 2 м.Р.92 3 Указанный Массой бру Сцал () Принят воп экспедитор операция 10 погрузка разгрузка	онный № ви груза и на и карточка онный № ужи виа пистеконого ла ие лаконостика по пуска и и пасовкого то карание и упасовкого то карание и упасовкого то карание и упасовкое и споля и толь (по лучатель) 1	5 >> (rease press (rease press (rease press (rease press <td>Серия</td> <td></td> <td>венти) ная пристан) пр УЗ Е пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРАТИРА Пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРА Пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРА Пр И ПР И</td> <td>2. ТРАНСПОГ</td> <td>УТНЫЙ РАЗДЕЛ пь</td> <td> Государствен петонкаты) и </td> <td>А зрес, намер челе мерной зназ мерной зназ елевия массь Количесс ездок, за итичес итичес итичес 15 итичес 15 итичес 15 итичес</td> <td>(ранани ной знак</td> <td>E143EM</td> <td>(назника) (назника) (163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 Гарал Гарал Повер 7 1 1 1 17 17</td> <td>(раная Сборот ная ст ТПН № К пугевому листу № Кариврут изий ноагор внай ноагор каки ноасор каки ноасо</td> <td>yea φοριεια / Ne 1-T 1722 1234 1234 yea Macca 69yrro, τ γ γ τ γ γ τ γ σ</td>	Серия		венти) ная пристан) пр УЗ Е пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРАТИРА Пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРА Пр ИЗ Пр ИЗ СТАРАТИРА Пр И ПР И	2. ТРАНСПОГ	УТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен петонкаты) и 	А зрес, намер челе мерной зназ мерной зназ елевия массь Количесс ездок, за итичес итичес итичес 15 итичес 15 итичес 15 итичес	(ранани ной знак	E143EM	(назника) (назника) (163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 Гарал Гарал Повер 7 1 1 1 17 17	(раная Сборот ная ст ТПН № К пугевому листу № Кариврут изий ноагор внай ноагор каки ноасор каки ноасо	yea φοριεια / Ne 1-T 1722 1234 1234 yea Macca 69yrro, τ γ γ τ γ γ τ γ σ
Регистрации Срок востан Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистрация Пункт погр Переадрес о (1997) 2 АИ-92 3 Указа иный пракнят воп экспеди тор операцая операцая разгрузка разгрузка	онный №я ви груза «, я лательщик) я ая карточка онный №я на карточка онный №я ис стептенного за кое ваньево цание 1 груз с ис правис то то лооли и упаковко т то ит ель и споли и тель (, по лучаляль, с	5 >> (изыка силяна) (изыка силяна) (изыка силяна) (изыка силяна) (противности и и и и и и и и и и и и и и и и и и	Серия	№ 2015 г.	велти) разлая) ГР УЗЕ прузе плока плок	2. ТРАНСПОР Автовоби Уистовер Уистовер	УТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен игрожкаты) и хударственный ног хударственный ног Сособ опря Сособ опря Сособ Сособ опря Сособ опря Сос	А зрес, намер чем мериой зназ мериой зназ еления нассь 5 Количес ездок, 13 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	(залаж ной знак	E143EM	(пернек) (пернек) (163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 163 1 173 1 174 1 175 1	(раная С Пуневону ЛИСТУ № К пуневону листу № Код Код маршрут внай номер внай номер вна 	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистрации Срок постаї Организаци За казчик (п Водитель Лицензионя Регистраци; Перенасраци; Перенасраци; 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 1 лислі 2 лИс-92 3. Указа никой 1 лислі 1 лислі 1 лислі 3. Указа никой 1 лислі 1 ли	онный № ви груза «, лательщик) ная карточка онный № чка сположитель кое ядинево дане пруз с исправно пруз с исправно (ж ряжь) исполяитель, с исполяитель, с исполяитель, с исполяитель, с исполяитель, с исполяитель, с 	5 >> (лам-славник и ((лам-славник и ()) (лам-славник и ()) <	Серия	№	венты) НАЗЯ	2. ТРАНСПОР Автомобия Удостовед Удостовед Удостовед Удостовед Лучастовед Лучастоведногость, Личасть ланичастоведнага Личастоведнага	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государственн истрожинти) и хударственный ног хударственный ног Сосооб опре Кол-во Кол-во Кол-во Т Петоров (приниски) Т Петоров (приниски) Т акифрана нерина ноги, таких призначни ноги, таких ноги, таких н	яный номер А арек, конер чож мерной зная мерной зная слевия и кассь с волок, конер с иштьев И код 15 15 15 15	(залаж ной зкак	E143EM	(перянек) 163 Гаразя Гаразя Гаразя Лонар регер вудеа 7 1 3 Итогос : ах актах бытия 17 Сировка:	(раная Соборот ная ст. ТТН № К пут еволу Кол Кол Маршрут ений номер вный номер вный номер вный номер вный номер вный номер вный номер вный номер вная потор вная коло в ятор в 18 казона ст. В	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок доста Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци Переадрес о (тер: Крат 1 лисион (тр 1 лисион (тр 1 лисион (тр 2 лИсяза Тука виный потругка разгрузка разгрузка 20	онный №	5 >> (лам-спока 11 (пал-спока 11 (пал-спока 11 (пал-спока 11 (пал-спока 11 (пал-спока 11 (пал-спока 11 (пар-пал-спока 11 (пар-пал-спока 11 (пар-пал-спока 11 (пар-пал-спока 11 (пар-пал-спока 11 (пар-пал-спока 12	Серия	NE	венты) ВНАЯ	2. ТРАНСПОР	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен истрожанти) и хударственный ног хударственный ног Способ соря Колтво Колтво Петоров Петоров Петоров презисио роздитый, в ан исон, основной гароф ници нат основной гароф	ный номер А 2000, венер токо мерной зназ вкерной зназ вкерной зназ стояк и кассь стояк и	(залаж ной знак	Е 143ЕМ	(перянек) 163 Гараза Гараза Гараза Гараза Тараза Итого: г их актах бытах 17 сировка:	(раная Соборот ная ст. ТТН № К путеволу, жисту № Код Маршрут ный ноагер ный ноагер ный ноагер ный ноагер ный ноагер ный ноагер ный ноагер ный ноагер	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистраци Срок достаї Организаци За казчик (п Водитель Лицензионн Регистраци Лицензионн Регистраци Переадресо (жр. 1. 44-64 2. 424-52 3. Указанный порядка разпрузка разпрузка разпрузка 2. 0 (столя) Сарана Сар	онный №	5 >> (stars stress stress (stress stress	Серия	Ne 		2. ТРАНСПОР Автомоби	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государственный консултарственный способ соросамиий, в кисоч, отделось соросамии, в кисоч, отделось сорось	А зряд, ненер токи мерной зназ мерной зназ ездок, за Количес ездок, за Количес тиките зля И ход ход ход зрем, про-	(ранаж ной знак	Е143ЕМ а груза б ставления колц.) врз у у у Тан	(перяна) (перяна) (перяна) (перяна) (перена) (перяна) (пере	(раная Соборот ная ст ТТН № К путеволу листу № Код Маршрут ный номер ный номер кый номер кый номер кый комер кый номер кый комер кый комер как комер как комер как комер как комер как комер как комер как комер комер	рона формы № 1-Т 1722 1234
Регистрация Срок достаї Организаци За казчик (п Водитель Лицензионь Регистрация Переапресо х крат 1 льков 2 лак. 92 3 Ука ві низий плокозов, та Массой бру Сдал операцая 10 потрузка разгрузка 50 сто 1 20	онный №	<u>5</u> »> (нан-кенаран и труга (нан-кенаран и труга и и протаки	Серия	№	портана преклада и портана по	2. ТРАНСПОF Автомоби	ТНЫЙ РАЗДЕЛ пь	Государствен иссрожанты) и хударственный нон хударственный нон хударственный нон Способор от Способор от Способор от 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 Способор от 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	ный номер алоно и насер Количес ездок, за коерной зназ коерной собрабной собрабной собра коерной собрабной собрабной собрабной собрабной собрабной коерной собрабной собрабной собрабной коерной собрабной собрабной собрабной коерной собрабной собрабной коерно	(ранния ной знак	Е 143ЕМ	(перника) 163 1 Гарази Гарази Гарази Лозер 7 1 3 Итогост ах актах Галана 17 Сировка:	(раная Соборот ная ст. ТТН № К путевому листу № Код Маршрут ный номер Каос гр Касса метто, т гремя долсо из тазыка с опрядай, на	рока формы № 1-Т 1722 1234
Регистрации Срок достаз Организаци За казчик (п Водитель Лацензионз Регистрация Пункт погр Переадрес о (тезу Храт 1 лисе 2 лигез 3 ли	онный №	<u>5</u> »>	Серия	№	наяты)	2. ТРАНСПОГ Автомоби Автомоби Удостовер Туктова Пункт ра Пунк	ТНЫЙ РАЗДЕЛ	Государствен и Государственный и Государственный ног х ударственный ног х ударственный ног Способор ек (проческей Т Петоров (проческей Т Петоров (проческей Т Петоров (проческей Т Петоров (проческей Т Петоров (проческей Т процеская поли тароф 30 30 10 10 гося 10 10 гося	А	(ранки ной знак	е 143ЕМ е	(перяна) 163 1 163 1 Гара и Гара и Гара и Гара и 13 Итого: г их актах Ск. ч., мя и. 6 антия 17 Сировка:	(раная Сборот ная ст ТТН № К путевому листу № Каршрут изаридрут изаридрут кака вопос кака вопос из женая копос из копос из женая копос из женая копос из женая копос из женая копос из копос и копос из копос и копос и и копос и и копос и и копос и копос и и копос и и копос и копос и и копос и и копос и и копос и копос и и копос и и копос и и и и и и и и и и и и и и и и и и и	рана формы № 1-Т 1722 1234
Регистрации Срок доста: Организаци За казчик (п Водитель Лацензионя Регистрация Пункт погр Переадрес о (тез) Храт 2 АН-92 2 Уга за ниъй Принят вод экспеди гор совращая 10 Порузка разгрузка 20 20	онный №	5 >> (лишен поницали) (лишен поницали)	Серия	№ 2015 г.	наяты) наят пралава) пруз 2 В пруз 3 В пруз 3 В при така при така п	2. ТРАНСПОР Автовоби	УПНЫЙ РАЗДЕЛ пь (перез) те евер нафая, балает реше № Бид перевозкі ларузки (перез)) (перез) (пере)	Государствен тетонканта) и хударственный ног хударственный ног Способор як Спос	А	(ранния ной знак	E143EM	(перянен) (первен) (пер	(раная Сборот ная ст ТТН № К путевому листу № Каршрут какія номер вакія номер какія номер какі номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какі номер какі номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какія номер какі номер какія номер какі номер какі номер какі номер какі номер какі номер какі номер какі номер какі номер какі номер на на номер на номер на на номер на на на на на номер на на на на на на на на на на на на на	yma