

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «30» июля 2021 г. № 1565

Регистрационный № 66013-16

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система информационно-измерительная «Автоматизированная система оперативного учета нефти ООО «Транснефть-Порт Приморск»

Назначение средства измерений

Система информационно-измерительная «Автоматизированная система оперативного учета нефти ООО «Транснефть-Порт Приморск» (далее – АСОУН) предназначена для оперативного учета нефти и формирования баланса нефти по ООО «Транснефть-Порт Приморск».

Описание средства измерений

Баланс нефти формируется методами вычислений с использованием данных, принятых по цифровым каналам связи от систем измерений количества и показателей качества нефти, от систем измерительных для коммерческого учета нефти и управления резервуарными парками, от средств измерений давления и температуры нефти в технологических трубопроводах ООО «Транснефть-Порт Приморск». Структурно в состав АСОУН входят следующие объекты (см. рисунок 1):

- 1) средства измерений:
 - системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН);
 - системы измерительные для коммерческого учета нефти и управления резервуарными парками (РП);
 - средства измерений уровня на технологических емкостях (ТЕ);
 - средства измерений давления и температуры нефти в технологических трубопроводах (ТТ);
- 2) программный комплекс (ПК) и база данных (БД) АСОУН, установленные на сервере ЦОД ПАО «Транснефть»;
- 3) персональные компьютеры пользователей, подключенные к ПК АСОУН по терминальному доступу.

Источниками исходной информации для АСОУН являются:

- система диспетчерского контроля и управления (СДКУ);
- автоматизированная система контроля исполнения договоров транспортировки нефти (АСКИД);
- ручной ввод.

ПК АСОУН, СДКУ, АСКИД, серверы, персональные компьютеры пользователей и коммуникационное оборудование образуют комплексный компонент АСОУН.

Данные от средств измерений в составе СИКН, систем измерительных для коммерческого учета нефти и управления РП, ТЕ, от средств измерений давления и температуры нефти в трубопроводах по телемеханическим протоколам передаются в СДКУ.

В АСКИД специалистами ООО «Транснефть-Порт Приморск» заносятся данные о результатах обработки проб химико-аналитическими лабораториями (ХАЛ).

Вручную непосредственно в АСОУН заносятся данные с неавтоматизированных СИ и нормативно-справочная информация.

Информация СДКУ и АСКИД принимается, обрабатывается и записывается системой интеграции АСОУН в БД АСОУН согласно заложенным в ПК АСОУН алгоритмам.

Обработанные данные используются для автоматизированного формирования оперативного баланса нефти, выявления причин дебаланса, проведения оперативной и ежемесячной инвентаризации.

АСОУН обеспечивает выполнение следующих функций:

- а) контроль и учет количества и качества нефти при ее транспортировке, хранении, отгрузке и поставке:
 - оперативный учет количества нефти при ее транспортировке, хранении, отгрузке и поставке на основе измерений и расчетов по следующим объектам:
 - СИКН;
 - резервуары РП;
 - ТЕ;
 - ТТ;
 - формирование оперативного баланса для ООО «Транснефть-Порт Приморск»;
- б) проведение инвентаризации нефти:
 - проведение оперативной инвентаризации нефти в ТТ;
 - проведение оперативной инвентаризации нефти в резервуарах РП и ТЕ;
 - формирование актов и отчетов оперативной инвентаризации;
 - подготовка оперативных данных и отчетных форм для проведения ежемесячной (некоммерческой) инвентаризации в ТТ;
 - подготовка оперативных данных и отчетных форм для проведения ежемесячной (некоммерческой) инвентаризации в резервуарах РП и ТЕ;
 - формирование актов и отчетов оперативной ежемесячной (некоммерческой) инвентаризации;
 - формирование оперативного и ежемесячного (некоммерческого) исполнительного баланса для ООО «Транснефть-Порт Приморск»;
- в) автоматизированное формирование отчетных документов:
 - подготовка аналитических данных;
 - визуализация информации в виде настраиваемого набора элементов;
- г) администрирование и аудит АСОУН:
 - ведение (администрирование) информационной модели АСОУН;
 - настройка и конфигурирование (администрирование) макетов отчетов с помощью механизма шаблонов представлений;
 - администрирование обмена данными с другими информационными системами;
 - администрирование учетных записей пользователей;
 - аудит действий пользователей;
 - администрирование и аудит изменений задач и модулей АСОУН;
 - аудит работы АСОУН;
 - аудит актуальности исходных данных при проведении ежемесячной инвентаризации и формировании исполнительного баланса;
- д) обмен данными с другими информационными системами:
 - автоматический сбор данных из СДКУ;
 - автоматический сбор данных из АСКИД;

- ручной ввод данных, отсутствующих в существующих автоматизированных системах;
- е) обеспечение единства времени и измерений:
 - контроль входных данных по состоянию системы обеспечения единого времени (СОЕВ);
 - проведение повторной обработки рассинхронизированных по времени данных;
- ж) подготовка и обработка данных:
 - подготовка исходных данных;
 - проведение фоновых расчетов по заданным алгоритмам и моделям, сохранение результатов расчетов в БД АСОУН.

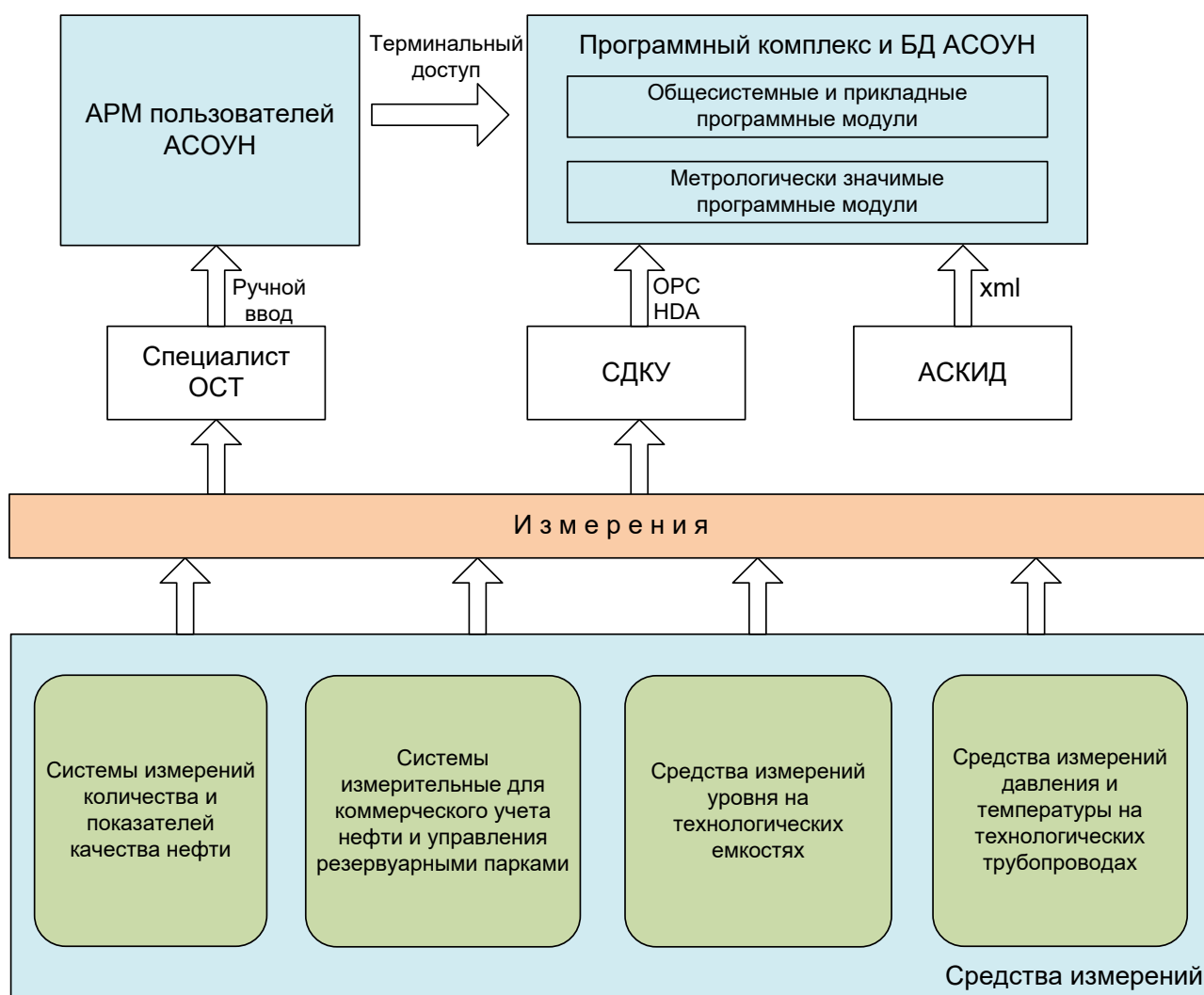


Рисунок 1 - Структурная схема АСОУН

Программное обеспечение

ПК АСОУН построен по клиент-серверной технологии, является автономным и структурно разделен на следующие основные функциональные подсистемы:

- подсистема оперативного учета количества и качества нефти;
- подсистема администрирования и аудита АСОУН;
- подсистема хранения данных;
- подсистема обмена данными;
- подсистема обработки данных.

Каждая подсистема реализована по модульному принципу. К метрологически значимой части ПК АСОУН относятся следующие расчетные модули:

- модуль обработки данных и замещения значений;
- модуль расчета количества и качества нефти в резервуарах РП и технологических резервуарах;
- модуль расчета количества и качества нефти в ЛЧМН и технологических трубопроводах;
- модуль расчета количества и качества нефти в ЛЧМН;
- модуль баланса нефти;
- модуль расчета нормативов технологических потерь;
- модуль калибровки УЗР;
- модуль формирования отчетов.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПК АСОУН

Идентификационные данные (признаки)	Значение							
Идентификационное наименование ПО	ConProcessingData.bpl	AccOilRVS.bpl	AccOilTehPipes.bpl	AccountPressureCalc.bpl	BalanceGR.bpl	CalcNormTechLosses.bpl	Calibrationuzr.bpl	ViewTemplatesViewer.bpl
Номер версии (идентификационный номер) ПО*	1.xx.xxx .xxxx	1.xx.xxx .xxxx	1.xx.xx x.xxxxx	1.xx.xxx .xxxx	1.xx.xx x.xxxxx	1.xx.xxx. xxxx	1.xx.xxx. xxxx	2.xx.xxx.x xxx
Цифровой идентификатор ПО	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание – номер версии программных модулей определяет первая цифра, последующие символы могут меняться.

ПК АСОУН содержит средства обнаружения и устранения сбоев и искажений:

- автоматический контроль целостности метрологически значимой части ПК АСОУН;
- контроль целостности данных в процессе выборки из базы данных;
- ведение журнала событий и тревог;
- разграничение прав доступа пользователей с помощью системы паролей.

Уровень защиты ПК АСОУН от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики АСОУН

Наименование характеристики	Значение
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти с применением СИКН	±0,25
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти в резервуарах РП свыше 120 т	±0,50
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти в резервуарах РП до 120 т	±0,65
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти в трубопроводах	±0,65
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти с применением СИКН	±0,35
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти в резервуарах РП свыше 120 т	±0,60
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти в резервуарах РП до 120 т	±0,75
пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти в трубопроводах	±0,75

Основные технические характеристики АСОУН приведены в таблице 3

Таблица 3 – Основные технические характеристики АСОУН

Наименование характеристики	Значение
Рабочие условия эксплуатации комплексного компонента АСОУН: - температура окружающего воздуха, °С - диапазон относительной влажности без конденсации, % - атмосферное давление, кПа	от +15 до +25 от 50 до 80 от 96 до 104
Рабочие условия эксплуатации средств измерений и технических средств в составе СИКН, систем измерительных для коммерческого учета нефти и управления РП и средств измерений давления и температуры нефти в ЛЧМН и ТТ	В соответствии с технической документацией на данные средства.

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во (шт.)
Система информационно-измерительная «Автоматизированная система оперативного учета нефти ООО «Транснефть-Порт Приморск»	АСОУН	1
Комплект эксплуатационных документов	859/37.1-03/18	1
Методика поверки АСОУН	НА.ГНМЦ.0112-16 МП	1

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений приведен в документе МН 745-2017 Методика измерений с применением Автоматизированной системы оперативного учета нефти (АСОУН) в ПАО «Транснефть».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе информационно-измерительной «Автоматизированная система оперативного учета нефти ООО «Транснефть-Порт Приморск»:

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».