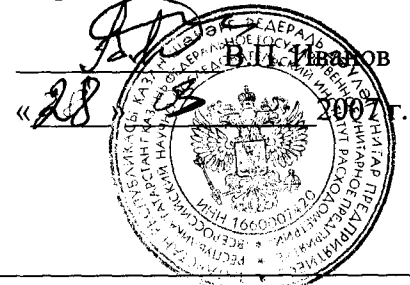


СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ГНМЦ ВНИИР



Система измерений количества и показателей качества нефти № 4-02 ДНС-1 УПСВ Савуйского месторождения НГДУ «Комсомольск-нефть» ОАО «Сургутнефтегаз»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 34840-07
--	--

Изготовлена ОАО «Сургутнефтегаз» (г. Сургут) по проектной документации проектно-сметного бюро НГДУ «Быстринскнефть» и «СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» (г. Сургут). Заводской номер 4-02.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 4-02 ДНС-1 УПСВ Савуйского месторождения НГДУ «Комсомольскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» (далее – СИКН) предназначена для измерений массы и показателей качества нефти при внутренних учетных операциях.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании косвенного метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью массового преобразователя расхода жидкости (далее - РМ), поточного преобразователя плотности и измерительно-вычислительного комплекса.

СИКН представляет собой измерительную систему, спроектированную из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКН осуществляются непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКН и эксплуатационными документами её компонентов.

В состав СИКН входят следующие средства измерений (номер по Госреестру):

В состав СИКН входят следующие средства измерений (номер по Госреестру):

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модели F (№ 13425-01);
- датчик давления Метран-100 (№ 22235-01);
- термопреобразователь сопротивления ТСМ (№ 26307-04);
- влагомер поточный нефти мод. L (№ 25603-03);
- комплекс измерительно-вычислительный «СУРГУТ-УНм» на базе программируемого компьютерного контроллера серии «System 2000» (№ 25706-03).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение расхода нефти в рабочем диапазоне ($m^3/ч$);
- автоматическое вычисление массы брутто нефти в рабочем диапазоне расхода (т);
- автоматическое измерение температуры ($^{\circ}C$), давления (МПа), содержания воды в нефти (%);

- вычисление массы нетто нефти (т) с использованием результатов лабораторных измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в нефти;
- контроль метрологических характеристик РМ по контрольному РМ;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефти, паспортов качества нефти.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Рабочая среда	товарная нефть.
Рабочий диапазон объемного расхода, т/ч	от 10 до 300.
Диапазон температуры рабочей среды, °С	от 5 до +50.
Диапазон давления рабочей среды, МПа	от 0,35 до 2,5.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти, %	±0,25.
Количество измерительных линий, шт.	3 (2 рабочие, 1 резервная).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа заносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. СИКН в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 4-02 ДНС-1 УПСВ Савуйского месторождения НГДУ «Комсомольскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки»

ПОВЕРКА

Поверку СИКН проводят по инструкции «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 4-02 ДНС-1 УПСВ Савуйского месторождения НГДУ «Комсомольскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки», утвержденной ГНМЦ ВНИИР.

В перечень основного поверочного оборудования входят:

- установка поверочная на базе весов ОГВ (№ 16019-97);
- ТПУ с пределами допускаемой относительной погрешности не более ±0,09% (№ 12888-99).

Межповерочный интервал СИКН один год.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти, утвержденные приказом Минпромэнерго России от 31.03. 2005г. № 69.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра системы измерений количества и показателей качества нефти №4-02 ДНС-1 УПСВ Савуйского месторождения НГДУ «Комсомольскнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Заявитель: ОАО «Сургутнефтегаз»
Адрес: 628415, Тюменская обл., Ханты-Мансийский АО, г. Сургут,
ул. Кукуевицкого, 1, тел. (3462) 42-61-33, 42-60-28,
факс (3462) 42-64-94, 42-64-95

Изготовитель: ОАО «Сургутнефтегаз»
Адрес: 628415, Тюменская обл., Ханты-Мансийский АО, г. Сургут,
ул. Кукуевицкого, 1, тел. (3462) 42-61-33, 42-60-28,
факс (3462) 42-64-94, 42-64-95

Главный инженер ОАО «Сургутнефтегаз»



Н.И. Матвеев