

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ГНМЦ ВНИИР

 В.П. Иванов

" 9 " 2006 г.



Система измерений количества и показателей качества нефти ЗАО «Охтин-Ойл» при ДНС-210 НГДУ «Ямашнефть»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 3151006
--	---

Изготовлена ЗАО «Троицкнефть» (РТ, Новошешминский район, с. Новошешминск) по проектной документации ООО «ТРЭИ-Кама» (РТ, г. Набережные Челны). Заводской номер № 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти при ДНС-210 ЗАО «Охтин-Ойл» НГДУ «Ямашнефть» (далее – СИКН) предназначена для измерений массы нефти при приемо-сдаточных операциях между ЗАО «Охтин-Ойл» и НГДУ «Ямашнефть» ОАО «Татнефть».

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью счетчиков-расходомеров массовых (далее – РМ).

СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКН осуществлена непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКН и эксплуатационными документами её компонентов.

СИКН состоит из следующих средств измерений (номер по Госреестру):

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модели CMF 300 (№ 13425-01);
- преобразователь давления измерительный 2088 (№ 16825-02);
- преобразователь давления измерительный 3051 (№ 14061-04);
- преобразователь измерительный 644Н к датчику температуры (№ 14683-04);
- термопреобразователь сопротивления платиновый серии 65 (№ 22257-01);
- влагомер нефти поточный УДВН-1пм (№ 14557-01);
- первичный измерительный преобразователь объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН (№ 19850-04);
- модуль измерительный TREI-5B-M для устройства программного управления TREI-5B-XX (№ 19315-02);
- модуль измерительный TREI-5B-M (№ 19315-00).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы нефти в рабочих диапазонах расхода;

- автоматическое измерение температуры и давления нефти, объемной доли воды в нефти;
- поверку РМ по установке эталонной мобильной;
- контроль метрологических характеристик (далее - МХ) рабочего РМ по контролю;
- вычисление массы нетто нефти с использованием результатов измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в нефти;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчётов, протоколов, актов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазон измерений расхода, т/ч	от 10 до 65.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти:	$\pm 0,25\%$.
Рабочая среда	нефть сырая.
Диапазон измерений температуры, °C	от +2 до +16.
Рабочий диапазон давления, МПа	от 0,2 до 1,6.
Количество измерительных линий, шт	2 (1 рабочая, 1 резервно-контрольная).

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

1. Единичный экземпляр СИКН в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ЗАО «Охтин-Ойл» при ДНС-210 НГДУ «Ямашнефть». Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверку СИКН проводят в соответствии с инструкцией "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти ЗАО «Охтин-Ойл» при ДНС-210 НГДУ «Ямашнефть». Методика поверки", утверждённой ГНМЦ ВНИИР.

В перечень основного поверочного оборудования входит:

1. Установка эталонная мобильная «ПАКВиК» с диапазоном расхода от 10 до 60 т/ч и пределами допускаемой относительной погрешности: $\pm 0,11\%$.

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 ЗАО «Охтин-Ойл» при ДНС-210 НГДУ «Ямашнефть» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

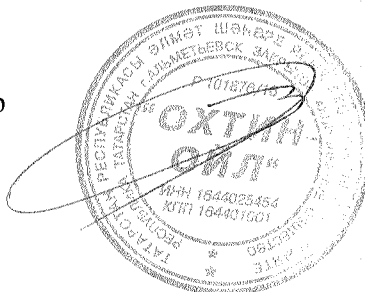
Изготовитель: ЗАО «Троицкнефть»

Адрес: 423190, Республика Татарстан,
Новошешминский р-н, с. Новошешминск,
ул. Советская, 80
тел (8553) 30-28-06, факс (8553) 30-28-08

Заявитель: ЗАО «Охтин-Ойл»

Адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Заслонова, 20
тел./факс (8553) 48-33-78

Генеральный директор
ЗАО «Охтин-Ойл»



Хуснутдинов Р.Н.