

СОГЛАСОВАНО  
Руководитель ГЦИ СИ-  
Директор ГНМЦ ВНИИР  
В.П. Иванов



2007 г.

Система измерений количества и параметров нефти сырой ООО «ТНГК-Развитие» при ДНС-2с НГДУ «Нурлатнефть» Западно-Бурейкинского месторождения	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 34668-07
---	--

Изготовлена ООО «ДОМЗ» /Домодедовский опытный машиностроительный завод/ (Московская область, г. Домодедово) по заказу и проектной документации ЗАО «ИМС Инжиниринг» (г. Москва). Заводской номер № 128/2006.

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и параметров нефти сырой ООО «ТНГК-Развитие» при ДНС-2с НГДУ «Нурлатнефть» Западно-Бурейкинского месторождения (далее – СИКНС) предназначена для измерений массы нефти при приемо-сдаточных операциях между ООО «ТНГК-Развитие» и НГДУ «Нурлатнефть» ОАО «Татнефть».

### ОПИСАНИЕ

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

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

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

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модели CMF 300 (№ 13425-01);
- преобразователь давления измерительный 3051 TG (№ 14061-04);
- преобразователь измерительный 644ЕН к датчику температуры (№ 14683-00);
- влагомер нефти поточный мод. LC2 (№ 24788-03);
- первичный измерительный преобразователь объемной доли воды в нефти ПИП-ВСН (№ 19850-00);
- комплекс измерительно-вычислительный сбора и обработки информации систем учета нефти и нефтепродуктов «ОСТОПУС» (ОКТОПУС) (№ 22753-02).

СИКНС обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массы нефти сырой в рабочих диапазонах расхода;
- автоматическое измерение температуры и давления нефти, объемной доли воды в нефти;
- поверку РМ по мобильной эталонной установке;

- контроль метрологических характеристик (далее - МХ) рабочего РМ по контрольному;
- вычисление массы нетто нефти с использованием результатов лабораторных измерений содержания воды, хлористых солей, механических примесей, свободного и растворенного газа в нефти;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

### **ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**

Диапазон измерений расхода, т/ч	от 20 до 53.
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти сырой:	±0,25%.
Рабочая среда	нефть сырая.
Диапазон измерений температуры, °С	от +8 до +35.
Рабочий диапазон давления, МПа	от 0,3 до 1,5.
Количество измерительных линий, шт	2 (1 рабочая, 1 контрольно-резервная).

### **ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА**

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

### **КОМПЛЕКТНОСТЬ**

1. Единичный экземпляр СИКНС в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКНС.
3. Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и параметров нефти сырой ООО «ТНГК-Развитие» при ДНС-2с НГДУ «Нурлатнефть» Западно-Бурейкинского месторождения. Методика поверки».

### **ПОВЕРКА**

Поверку СИКНС проводят в соответствии с инструкцией "ГСИ. Система измерений количества и параметров нефти сырой ООО «ТНГК-Развитие» при ДНС-2с НГДУ «Нурлатнефть» Западно-Бурейкинского месторождения. Методика поверки", утверждённой ГНМЦ ВНИИР.

В состав основного поверочного оборудования входит:

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

Межповерочный интервал СИКНС один год.

### **НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ**

МИ 2693-2001 «ГСИ. Порядок проведения коммерческого учета сырой нефти на нефтедобывающих предприятиях. Основные положения»

ГОСТ Р 8.615-2005 «ГСИ. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования»

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра системы измерений количества и параметров нефти сырой ООО «ТНГК-Развитие» при ДНС-2с НГДУ «Нурлатнефть» Западно-Бурейкинского месторождения утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ООО «ДОМЗ»  
Адрес: 142005, Московская область, г. Домодедово,  
ул. Кирова, д. 27  
тел. (295) 788-57-80

Заявитель: ООО «Корвол»  
Адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск,  
ул. Базовая 10  
тел./факс (8553) 30-61-40

Директор ООО «Корвол»



Викентьев В.А.