

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ –
директор ГНМЦ ВНИИР



В. П. Иванов

2004 г.

Система измерений количества и показателей качества нефти № 32	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 24866-04
--	--

Изготовлена по проектной документации филиала ОАО "Гипротрубопровод" – "Самарагипротрубопровод", г. Самара. Заводской номер 32.

Назначение и область применения

Система измерений количества и показателей качества нефти № 32 (СИКН) предназначена для измерений массы нефти при учетных операциях, осуществляемых ОАО "Приволжскнефтепровод".

Описание

Принцип действия СИКН основан на использовании косвенного метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью ультразвуковых счетчиков (далее - счетчиков), поточных преобразователей плотности, преобразователей вязкости, преобразователей температуры, давления и устройства обработки информации (УОИ). Выходные сигналы преобразователей поступают на соответствующие входы УОИ, которое преобразует их и вычисляет массу нефти как произведение объема и плотности, приведенных к одним и тем же условиям.

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 ее компонентов.

СИКН состоит из измерительных каналов объема, плотности, вязкости, температуры, давления нефти, в состав которых входят следующие средства измерений: счетчики ультразвуковые "Altosonic - 5" (регистрационный № 18656-00); преобразователи плотности жидкости измерительные 7835 (регистрационный №

15644-01); преобразователи плотности и вязкости жидкости измерительные 7829 (регистрационный № 15642-01); термопреобразователи сопротивления платиновые 100П с измерительными преобразователями 644Н, 3144Р (регистрационный № 14683-00); преобразователи давления измерительные 3051 ТG (регистрационный № 14061-99); комплекс измерительно-вычислительный сбора и обработки информации систем учета нефти и нефтепродуктов ИМЦ-03 (регистрационный № 19240-00).

В качестве рабочего эталона для поверки счетчиков применяют стационарную трубопоршневую поверочную установку (ТПУ) "Daniel - 4000" фирмы "Daniel Measurement & Control Inc." (регистрационный № 20054-00).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение объема и массы нефти в рабочих диапазонах расхода;
- автоматическое измерение температуры, давления, плотности нефти;
- поверку и контроль метрологических характеристик (МХ) счетчиков по ТПУ;
- поверку стационарной ТПУ поверочной установкой на базе мерников;
- автоматический контроль параметров измеряемого потока;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- сбор продуктов дренажа из оборудования и трубопроводов;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов, протоколов, актов.

Основные технические характеристики

Рабочий диапазон расхода, м ³ /ч	от 2250 до 6000;
Предел допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти, %, не более	0,25.
Рабочая среда	нефть товарная;
Рабочий диапазон температуры нефти, °С	от 5 до 40;
Рабочий диапазон давления, МПа	до 1,6;
Количество измерительных линий, шт	4 (3 рабочих и 1 резервная).

Знак утверждения типа

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

Комплектность

1. Единичный экземпляр СИКН в составе согласно руководству по эксплуатации.
2. Руководство по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 32 ОАО "Приволжскнефтепровод". Методика поверки".

Поверка

Поверку СИКН проводят по инструкции "ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 32 ОАО "Приволжскнефтепровод". Методика поверки ", утвержденной ГНМЦ ВНИИР.

Межповерочный интервал СИКН – один год.

Нормативные документы

ГОСТ Р 8.595-2002 "ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений";

РД 153-39.4-042-99 "Инструкция по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти".

Заключение

Тип системы измерений количества и показателей качества нефти № 32 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ОАО "Приволжскнефтепровод", 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д.100, тел.(8462) 33-35-96, факс: (8462) 79-83-05.

Генеральный директор
ОАО "Приволжскнефтепровод"



М.И. Пашков