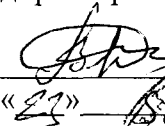


СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ -
директор ГНМЦ ВНИИР


« 23 »



| | |
|---|--|
| Система измерений количества и показателей качества нефти № 1-14 УПН Сайгатинского месторождения НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» | Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 38298 - 08 |
|---|--|

Изготовлена ОАО «Сургутнефтегаз» (г.Сургут) по проектной документации проектно-сметного бюро НГДУ «Сургутнефть» и «СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» (г.Сургут). Заводской номер 1-14.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 1-14 УПН Сайгатинского месторождения НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» (далее по тексту – СИКН) предназначена для измерений массы и показателей качества нефти при внутренних учетных операциях.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКН основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью массового преобразователя расхода жидкости (далее по тексту – РМ), поточного преобразователя влажности 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):

- счетчик-расходомер массовый Micro Motion модель F (№ 13425-06);
- датчик давления Метран-100 (№ 22235-01);
- термопреобразователь сопротивления ТСМ (№ 26307-04);
- влагомер поточный мод. L (№ 25603-03);
- комплексы измерительно-вычислительные на базе программируемого компьютерного контроллера «СУРГУТ-УНМ» (комплекс) серии «System 2000» (контроллер) (№25706-03).

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение расхода нефти (т/ч);
- автоматическое вычисление массы брутто нефти (т);

- автоматическое измерение температуры (°С), 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 рабочего 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 | нефть товарная по ГОСТ Р 51858-2002 |
| Рабочий диапазон массового расхода, т/ч | 13,6 ÷ 544,0 |
| Диапазон температуры рабочей среды, °С | +5 ÷ +50 |
| Диапазон давления рабочей среды, МПа | 0,29 ÷ 4,0 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти, % | ±0,25 |
| Количество измерительных линий, шт. | 3 |
| Из них: | |
| Рабочие | 2 |
| Контрольная/резервная | 1 |

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 № 1-14 УПН Сайгатинского месторождения НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверку СИКН проводят по инструкции «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 1-14 УПН Сайгатинского месторождения НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ ГНМЦ ВНИИР.

В перечень основного поверочного оборудования входят:

- трубопоршневая поверочная установка с пределами допускаемой относительной погрешности измерений объема не более ±0,1%.
- преобразователь плотности поточный с пределами допускаемой абсолютной погрешности не более ± 0,30 кг/м³.

Межповерочный интервал СИКН один год.

НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

Рекомендация по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти, утвержденные приказом Минпромэнерго России №69 от 31.03.2005 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип единичного экземпляра системы измерений количества и показателей качества нефти № 1-14 УПН Сайгатинского месторождения НГДУ «Сургутнефть» ОАО «Сургутнефтегаз» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными 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

Первый заместитель генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз»



А.С.Нуряев