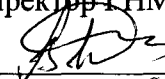


ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ-
Директор ГИМЦ ВНИИР

М.П.

 В.П. Иванов

" 07 " 2008 г.



| | |
|---|--|
| Система измерений количества и параметров нефти сырой ЗАО «Геотех» Глазовского месторождения | Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 38294-08 |
|---|--|

Изготовлена в одном экземпляре ООО «Корпорация ИМС» (г. Москва) по проектной документации ЗАО «ИМС Инжиниринг» (г. Москва). Заводской номер: 01.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система измерений количества и параметров нефти сырой ЗАО «Геотех» Глазовского месторождения (далее – СИКНС) предназначена для измерений массы и параметров нефти сырой при учётных операциях между ЗАО «Геотех» и подразделениями ОАО «Татнефть», ННК.

ОПИСАНИЕ

Принцип действия СИКНС основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти, реализованного с помощью измерительного преобразователя массового расхода жидкости (далее – МР) – массового счетчика-расходомера.

СИКНС изготовлена из средств измерений и оборудования серийного отечественного и импортного производства. Монтаж и наладка СИКНС осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКНС и эксплуатационными документами её составляющих.

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

- счетчика-расходомера массового Micro Motion CMF 200 (№ 13425-01);
- преобразователей измерительных 644ЕН к датчикам температуры (№ 14683-04);
- преобразователей давления измерительных 3051TG (№ 14061-04);
- влагомер нефти поточный УДВН-1пм (№ 14557-01);
- первичного измерительного преобразователя объемной доли воды в нефти ВСН-2 (№ 24604-03);
- комплекса измерительно-вычислительного ИМЦ-03 (№ 19240-05).

СИКНС обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое измерение массового расхода нефти в рабочем диапазоне (т/ч);
- автоматическое вычисление массы брутто нефти в рабочем диапазоне расхода (т);
- автоматическое измерение температуры (°С) и давления (МПа) нефти, содержания воды в нефти (%);

- вычисление массы нетто (т) нефти с использованием результатов лабораторных измерений содержания воды, хлористых солей и механических примесей в нефти;
- поверка и контроль метрологических характеристик МР по передвижной ПУ на базе массометров или ТПУ в комплекте с поточным плотномером;
- контроль метрологических характеристик МР по контрольному МР;
- автоматический отбор объединенной пробы нефти;
- регистрация и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефти, паспортов качества нефти.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

| | |
|--|--|
| Рабочая среда | нефть сырая. |
| Рабочий диапазон массового расхода, т/ч | от 10 до 40. |
| Диапазон температуры рабочей среды, °С | от + 0 до + 20. |
| Диапазон давления рабочей среды, МПа | от 0,6 до 2,2. |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нефти сырой, % | ±0,25. |
| Количество измерительных линий, шт. | 2 (1 рабочая, 1 резервно-контрольная). |

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 ЗАО «Геотех» Глазовского месторождения. Методика поверки».

ПОВЕРКА

Поверку СИКНС проводят по инструкции «ГСИ. Система измерений количества и параметров нефти сырой ЗАО «Геотех» Глазовского месторождения. Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ ВНИИР.

Основное поверочное оборудование (рабочие эталоны):

1. Мобильная эталонная установка поверки СИКН «МЭУ-100-4,0» с пределами допускаемой относительной погрешности измерений массы жидкости: ± 0,11%.
2. Передвижная трубопоршневая поверочная установка для жидкостей с диапазоном измерений: 10 - 100 м³/ч и пределами допускаемой относительной погрешности: ± 0,1%.
 - преобразователь плотности жидкости модели 7835В фирмы «Solartron Mobrey Limited» с диапазоном измерений: 700-1100 кг/м³ и пределами допускаемой абсолютной погрешности: ± 0,30 кг/м³;

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 ЗАО «Геотех» Глазовского месторождения утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведёнными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ООО «Корпорация ИМС»

Юридический адрес: 123001, г. Москва, Благовещенский пер., д.12, стр.2

Почтовый адрес: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 47а
тел./факс (495) 221-10-50, 221-10-51

Заявитель: ЗАО «Геотех»

Адрес: 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск,
ул. Чайковского, 30а
тел./факс (85595) 5-13-85, 5-08-36

Генеральный директор ЗАО «Геотех»



Я.З. Хасанов