

- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование отчетов.

Основные технические характеристики

- рабочая среда	нефть товарная;
- рабочий диапазон расхода, м ³ /ч	от 833 до 1350;
- рабочий диапазон температуры, °С	от 11 до 26;
- верхний предел измерений давления, МПа	1,0;
- рабочий диапазон плотности, кг/м ³	от 849 до 863;
- рабочий диапазон кинематической вязкости, мм ² /с	от 11 до 16;
- доверительная относительная погрешность измерений массы нефти при доверительной вероятности 0,95, %, не более	0,25.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН в нижнем правом углу по технологии изготовителя.

Комплектность

1. Единичный экземпляр СИКН № 441 в составе согласно инструкции по эксплуатации.
2. Инструкция по эксплуатации СИКН.
3. Инструкция « ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 441. Методика поверки.».

Поверка

Поверку СИКН проводят по инструкции « ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти № 441. Методика поверки.», утвержденной ГНМЦ ВНИИР.

Межповерочный интервал пять лет.

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 № 441 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель: ОАО «Северо-западные магистральные нефтепроводы» (ОАО «СЗМН»), 423234, Россия, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Гафиатуллина, 7.
Тел.: (8432) 72-84-67, 79-04-20; Факс: (МАТС: (77)22-68).

Генеральный директор ОАО «СЗМН»



Ф.Р.Хайдаров