

СЧЕТЧИКИ КОВШОВЫЕ СКВАЖИННОЙ ЖИДКОСТИ «СКСЖ»

Счетчики ковшовые скважинной жидкости СКСЖ применяются на узлах учета и технологических трубопроводах предприятий нефтегазодобывающей и других отраслей промышленности и предназначены для измерений массового расхода и массы скважинной жидкости.

Преимущества:

СКСЖ обеспечивает прямой учет без использования сепарационного оборудования, одновременно измеряя массовый расход и массу жидкости непосредственно на устье. Специальная ковшовая конструкция измерительного блока обладает повышенной стойкостью к абразивному износу, гарантируя стабильность метрологических характеристик при высоком газосодержании и наличии механических примесей. Прибор соответствует требованиям ГОСТ Р 8.615-2005 и имеет взрывозащищенное исполнение, что позволяет безопасно эксплуатировать его в любых классах опасных зон нефтегазовых месторождений. Локализованное производство обеспечивает строгий контроль качества, полное соответствие отечественным стандартам и оперативность технического обслуживания.



СКСЖ



Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Режим работы	непрерывный
УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ	
Температура окружающей среды, °С	от – 50 до + 50
Относительная влажность окружающей среды	до 98
Представление результатов измерений	в цифровом виде
Дискретность отсчета расхода жидкости, т/сут	0,001
ТРЕБОВАНИЯ ДЛЯ ПИТАЮЩЕГО НАПРЯЖЕНИЯ	
Выходные сигналы:	Замыкающий контакт
Импульсный	RS-485 протокол
Цифровой	MODBUS RTU
Цифровой интерфейс	соответствует стандарту EIA RS-485
Электропитание:	
напряжение постоянного тока, В	от 9 до 30
напряжение переменного тока с частотой 50 Гц, В	от 187 до 242
Потребляемая мощность, ВА, не более:	5
ТРЕБОВАНИЯ ДЛЯ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ	
Давление в трубопроводе, МПа	4,0; 6,3
Создаваемый перепад при максимальном дебете и вязкости, не более, МПа	0,1
Диапазон температуры скважинной жидкости, °С	от + 0 до + 130
Кинематическая вязкость нефтегазоводяной смеси при условиях измерения, мм ² /с, не более	1000
Газосодержание (объемная доля), не менее, %	2
СОСТАВ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ	
Объемная (массовая) доля воды, %	до 99,9
Массовая доля механических примесей, %	до 0,15
Содержание парафина, %	до 7
Содержание смол, %	до 7
Содержание серы, %	до 4
Массовая доля хлористых солей, %	до 7

Основные метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений массы скважинной жидкости, кг	
-с ЭБВ внешним исполнением	от 0,001 до 99999999999,999
-с интегрированным ЭБВ	от 0,001 до 9999999999,999
Диапазон измерений массового расхода скважинной жидкости, т/сут:	
СКСЖ-30	от 0,24 до 30
СКСЖ -60	от 0,24 до 60
СКСЖ -120	от 0,24 до 120
СКСЖ -210	от 0,24 до 210
СКСЖ -420	от 0,24 до 420

Пределы допускаемого значения относительной погрешности измерений массы и массового расхода скважинной жидкости - не более $\pm 2,5$ %.