

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»

### Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» (далее - СИКН) предназначена для измерения массового расхода (массы) нефти.

### Описание средства измерений

Принцип действия СИКН основан на прямом методе динамических измерений с помощью преобразователей массового расхода жидкости. Выходные сигналы преобразователей расхода, давления, температуры, плотности, объемной доли воды в нефти по линиям связи поступают в систему обработки информации, которая принимает информацию и производит вычисление массы и показателей качества нефти по реализованному в ней алгоритму.

Конструктивно СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной и смонтированной для конкретного объекта из компонентов серийного производства. В состав СИКН входит:

- 1) Блок измерительных линий (БИЛ), состоящий из двух измерительных линий (одной рабочей и одной контрольно-резервной).
- 2) Блок измерений показателей качества нефти (БИК), предназначенный для измерения показателей качества нефти.
- 3) Система сбора и обработки информации (СОИ), предназначенная для сбора и обработки информации, поступающей от измерительных преобразователей, а также для вычислений, индикации и регистрации результатов измерений.
- 4) Блок трубопоршневой поверочной установки (ТПУ), предназначенный для проведения поверки и контроля метрологических характеристик преобразователей массового расхода

Таблица 1 – Состав СИКН

Наименование и тип средства измерений	Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений
1	2
Счетчик-расходомер массовый Micro Motion мод. CMF 400	45115-16
Термопреобразователь сопротивления 90.2820	60922-15
Преобразователь давления измерительный Метран-150 TG	32854-13
Преобразователь плотности и расхода CDM 100 P	63515-16
Влагомер нефти поточный УДВН-1пм	14557-15
Преобразователь плотности и вязкости FVM	62129-15
Комплексы измерительно-вычислительные «Вектор-02»	62761-15
Установка трубопоршневая ТПУ «Сапфир НГИ-500»	67691-17

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматическое вычисление массы «брутто» нефти;
- автоматизированное вычисление массы «нетто» нефти;
- автоматическое измерение технологических параметров (температуры и давления);
- автоматическое измерение показателей качества нефти (плотности и массовой доли воды в нефти);
- отображение (индикацию), регистрацию и архивирование результатов измерений;
- поверку СИ (МПР) на месте эксплуатации без прекращения учётных операций;
- контроль МХ СИ (МПР, ПП, ПВ) на месте эксплуатации без прекращения ТКО;
- отбор объединённой пробы нефти по ГОСТ 2517;
- получения 2- часовых, сменных, суточных и месячных отчётов, актов приёма-сдачи нефти, паспортов качества и журналов регистрации показаний средств измерений с выводом данных на дисплей и на печатающее устройство;
- дистанционное управление запорной арматурой;
- контроль герметичности запорной арматуры, влияющей на результат измерений по СИКН.

Общий вид СИКН представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид СИКН

Пломбирование средств измерений, находящихся в составе системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык» осуществляется согласно МИ 3002-2006.

### **Программное обеспечение**

СИКН имеет программное обеспечение (ПО), представленное встроенным прикладным ПО комплекса измерительно-вычислительного Вектор-02 и ПО АРМ оператора «Вектор». Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1

Уровень защиты программного обеспечения «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	ИВК «Вектор-02»	АРМ оператора «Вектор»	
		Calc.dll	Module2.bas
Идентификационное наименование ПО	icc_mt	Calc.dll	Module2.bas
Номер версии (идентификационный номер) ПО	6.4.2	1.2	1.1
Цифровой идентификатор ПО	3555877189	E40D584A	66F2A061
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32		

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон массового расхода, т/ч	от 60 до 160
Пределы допускаемой относительной погрешности: – массы брутто нефти, % – массы нетто нефти, %	±0,25 ±0,35

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных линий	2 (1 рабочая, 1 контрольно-резервная)
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Характеристики измеряемой среды: – температура, °С	от +10 до +30
– давление, МПа	от 0,3 до 2,5
– плотность при температуре +20 °С, кг/м <sup>3</sup>	от 870,1 до 895,0
– массовая доля воды в нефти, %, не более	0,5
– массовая доля механических примесей, %, не более	0,05
– массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup> , не более	100
– давление насыщенных паров, кПа, не более	66,7
– содержание свободного газа	не допускается
Режим работы	непрерывный
Режим работы ТПУ	периодический
Температура окружающего воздуха, °С: – для первичных измерительных преобразователей – для ИВК и АРМ оператора	от +15 до +30 от +20 до +30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист инструкции по эксплуатации СИКН типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Комплектность СИКН представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»		1 экз. (зав. № 79)
Инструкция по эксплуатации системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»		1 экз.
ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык». Методика поверки		1 экз.

## Поверка

осуществляется по методике поверки МП 76558-19 «ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык». Методика поверки», утвержденной ФБУ «Тюменский ЦСМ» 19.06.2019 г.

Основные средства поверки:

– поверочная установка с диапазоном воспроизведения значений массового расхода, соответствующим диапазону измерений поверяемого расходомера, в том числе трубопоршневая поверочная установка (рабочий эталон 2-го разряда согласно государственной поверочной схеме для средств измерений массы и объема жидкости, утвержденной приказом Росстандарта от 07.02.2018 № 256);

– средства поверки в соответствии с документами на поверку средств измерений, входящих в состав СИКН.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык».

## Сведения о методиках (методах) измерений

«Масса нефти. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык», номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений ФР.1.29.2017.27080.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) № 1519 «ПСП нефти ООО «Южно-Владигорское» на подключение к магистральному нефтепроводу «Усть-Балык-Курган-Уфа-Альметьевск» на ЛПДС «Южный Балык»**

Приказ Росстандарта от 07.02.2018 № 256 Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерно-производственная фирма Вектор» (ООО «ИПФ Вектор»)

ИНН 7203256184

Адрес: 625031, г. Тюмень, ул. Шишкова, 88

Телефон: (3452) 388-720

Факс: (3452) 388-727

E-mail: [sekretar@ipfvektor.ru](mailto:sekretar@ipfvektor.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88

Телефон: (3452) 20-62-95

Факс: (3452) 28-00-84

Web-сайт: <https://тцсм.рф>

E-mail: [mail@esm72.ru](mailto:mail@esm72.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Тюменский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311495 от 03.02.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.