

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора

Западно-Сибирского филиала

ФГУП «ВНИИФТРИ»

В.Ю. Кондаков

2025 г.



Государственная система обеспечения единства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти УПН-2 (Цех №2)
ООО «ННПО». Возврат нефти с установки

Методика поверки

МП-569.310556-2025

г. Новосибирск

2025 г.

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1 Настоящая методика поверки распространяется на систему измерений количества и показателей качества нефти УПН-2 (Цех №2) ООО «ННПО». Возврат нефти с установки (далее – СИКН), предназначенную для автоматизированных измерений массы и показателей качества нефти. Принцип действия СИКН основан на прямом методе динамических измерений по ГОСТ 8.587-2019 с применением преобразователей массового расхода.
- 1.2 В результате поверки должно быть подтверждено выполнение следующих метрологических требований, приведенных в таблице 1.

Таблица 1 – Метрологические требования

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений массового расхода, т/ч	от 7 до 33
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти, %	$\pm 0,25$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти, %	$\pm 0,35$
¹⁾ Указан максимальный диапазон измерений, фактический диапазон измерений определяется при проведении поверки, фактический диапазон измерений не может превышать максимальный диапазон измерений.	

- 1.3 Метрологические характеристики средств измерений (далее - СИ) входящих в состав СИКН, подтверждаются сведениями о положительных результатах поверки в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - ФИФОЕИ).
- 1.4 Если очередной срок поверки какого-либо СИ из состава СИКН наступает до очередного срока поверки СИКН, поверяется только это СИ. При этом поверка СИКН не проводится.
- 1.5 При замене отказавшего СИ на СИ из состава резерва, аналогичного по назначению и метрологическим характеристикам и указанного в таблице 1 описания типа поверка СИКН не проводится. Замена допускается при наличии у СИ, находящегося в резерве действующих результатов поверки.
- 1.6 Прослеживаемость при поверке СИКН обеспечивается к ГЭТ 63-2025 в соответствии с государственной поверочной схемой, утвержденной приказом Росстандарта от 26.09.2022 № 2356. Метрологические характеристики СИКН определяются расчетным методом.

2 ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕРАЦИЙ ПОВЕРКИ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

- 2.1 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 2.

Таблица 2 – Операции поверки

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверки	периодической поверки	
Внешний осмотр средства измерений	Да	Да	7
Подготовка к поверке и опробование средства измерений	Да	Да	8

Наименование операции поверки	Обязательность выполнения операций поверки		Номер раздела (пункта) методики поверки, в соответствии с которым выполняется операция поверки
	первичной поверки	периодической поверки	
Проверка программного обеспечения средства измерений	Да	Да	9
Определение метрологических характеристик и подтверждение соответствия средства измерений метрологическим требованиям	Да	Да	10
Оформление результатов поверки	Да	Да	11

2.2 При получении отрицательного результата при проведении какой-либо из операций поверка прекращается.

3 ТРЕБОВАНИЯ К УСЛОВИЯМ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

- 3.1 Условия поверки средств измерений из состава СИКН указаны в методиках поверки на эти средства измерений.
- 3.2 Условия поверки СИКН должны соответствовать условиям ее эксплуатации, приведенным в описании типа СИКН.
- 3.3 Параметры измеряемой среды при проведении поверки должны соответствовать требованиям, приведенным в описании типа СИКН.

4 ТРЕБОВАНИЯ К СПЕЦИАЛИСТАМ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ ПОВЕРКУ

- 4.1 Поверка должна выполняться специалистами, ознакомившимися с технической и эксплуатационной документацией на СИКН и настоящей методикой поверки.

5 МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К СРЕДСТВАМ ПОВЕРКИ

- 5.1 При проведении поверки применяют средства измерений приведенные в таблице 3.
- 5.2 При проведении поверки средств измерений, входящих в состав СИКН, применяют средства поверки, указанные в документах на методики поверки этих средств измерений.
- 5.3 Допускается использовать при поверке другие средства измерений утвержденного типа с действующими результатами поверки, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице 3.

Таблица 3 – Средства поверки

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
7, 8	Средство измерений температуры окружающей среды: диапазон измерений от -40 °С до +55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений $\pm 0,5$ °С	Измеритель-регистратор автономный серии EClerk-M, EClerk-M-

Операции поверки, требующие применение средств поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки, необходимые для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
	Средство измерений относительной влажности: диапазон измерений от 10 % до 95 %, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений ± 5 %	РНТР (Регистрационный номер 80931-21)
	Средство измерений атмосферного давления: диапазон измерений от 30 до 106 кПа, пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений $\pm 0,4$ кПа	

6 ТРЕБОВАНИЯ (УСЛОВИЯ) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОВЕРКИ

- 6.1 При выполнении поверки должны соблюдаться требования производственной и пожарной безопасности и охраны окружающей среды, предусмотренные эксплуатационной документацией СИКН и ее компонентов, и инструкциями по охране труда, действующими в ООО «ННПО».

7 ВНЕШНИЙ ОСМОТР СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

- 7.1 Внешний осмотр проводят визуально без снятия напряжения питания с компонентов СИКН.
- 7.2 Перед внешним осмотром проводят организационно-технические мероприятия по доступу поверителей к местам установки компонентов СИКН.
- 7.3 При проведении внешнего осмотра должно быть установлено:
- соответствие состава и комплектности СИКН эксплуатационной документации;
 - наличие и целостность пломб на средствах измерений, входящих в состав СИКН, в местах, предусмотренных их эксплуатационной документацией;
 - отсутствие механических повреждений компонентов СИКН, препятствующих применению и проведению поверки СИКН;
 - надписи и обозначение на компонентах СИКН должны быть четкими, соответствовать эксплуатационной документации.
- 7.4 Результаты проверки считают положительными, если СИКН соответствует вышеперечисленным требованиям.

8 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ И ОПРОБОВАНИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

- 8.1 Перед проведением поверки проводят организационно-технические мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководствами по эксплуатации применяемого оборудования.
- 8.2 Проверяют наличие и работоспособность средств поверки, перечисленных в таблице 3.
- 8.3 Подготавливают средства поверки к работе в соответствии с требованиями их эксплуатационной документации.
- 8.4 Опробование
- 8.4.1 Опробование СИКН проводят с автоматизированного рабочего места оператора (далее - АРМ) путем визуального наблюдения на экране текущих значений измеряемых параметров и архивных данных в установленных единицах.

8.4.2 При опробовании СИКН проверяется:

- визуальным осмотром отсутствие течи в местах технологических соединений;
- сохранение результатов измерений с привязкой даты и времени;
- сохранность в памяти информации о нештатных ситуациях с привязкой даты и времени.

8.4.3 Результат опробования считают положительным, если:

- на АРМ оператора отображается информация о текущих и архивных значениях;
- отсутствуют сообщения об ошибках;
- отсутствует течь в местах технологических соединений.

9 ПРОВЕРКА ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

- 9.1 Проверку идентификационных данных программного обеспечения проводят путем сравнения идентификационных данных ПО комплексов измерительно-вычислительных «ОКТОПУС-Л» («ОСТОРUS-L») и автономного ПО Rate АРМ оператора УУН с соответствующими идентификационными данными, зафиксированными при испытаниях в целях утверждения типа и указанных в описании типа.
- 9.2 Определение идентификационных данных ПО комплексов измерительно-вычислительных «ОКТОПУС-Л» («ОСТОРUS-L») проводят в соответствии с его руководством по эксплуатации. Для просмотра версии и цифрового идентификатора ПО необходимо в строке меню выбрать пункт «СИСТ.ПАРАМЕТРЫ», затем выбрать подпункт «СВЕДЕНИЯ О ПО». На экране появится окно со сведениями о ПО.
- 9.3 Определение идентификационных данных ПО Rate АРМ оператора УУН проводят в соответствии с его руководством пользователя в следующей последовательности:
- запускают ПО Rate АРМ оператора УУН;
 - выбирают пункт меню «О программе»;
 - в появившемся окне будут указаны идентификационные данные ПО Rate АРМ оператора УУН.
- 9.4 Результат проверки идентификационных данных ПО считают положительным, если идентификационные данные ПО совпадают с приведенными в описании типа.

10 ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК И ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

- 10.1 Проверяют наличие действующих положительных результатов поверки на средства измерений входящие в состав СИКН, за исключением средств измерений находящихся в резерве. Результаты поверки должны быть оформлены в соответствии с действующим на дату поверки законодательством.
- 10.2 Определение диапазона измерений массового расхода нефти
Определение диапазона измерений массового расхода проводят путем анализа результатов поверки счетчиков расходомеров массовых установленных на измерительных линиях (далее - ИЛ). За значения минимального (максимального) расхода принимают минимальный (максимальный) расход средства измерений массового расхода на данной ИЛ (согласно данным о поверке в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений) или значение минимального (максимального) расхода указанное в описании типа СИКН если оно больше (меньше).
- 10.3 Определение относительной погрешности измерений массы брутто нефти
При прямом методе динамических измерений относительную погрешность измерений массы брутто нефти $\delta M_b, \%$, в соответствии с ГОСТ 8.587-2019 принимают равной относительной погрешности измерений массы нефти счетчиком расходомером массовым.
- 10.4 Определение относительной погрешности измерений массы нетто нефти
Относительную погрешности измерений массы нетто нефти $\delta M_n, \%$, вычисляют по

формуле

$$\delta M_H = \pm 1,1 \sqrt{(\delta M_6)^2 + \frac{\Delta W_{MB}^2 + \Delta W_{МП}^2 + \Delta W_{ХС}^2}{\left(1 - \frac{W_{MB} + W_{МП} + W_{ХС}}{100}\right)^2}}, \quad (1)$$

где

- δM_6 – относительная погрешность измерений массы брутто нефти, %;
- W_{MB} – массовая доля воды в нефти, %;
- $W_{МП}$ – массовая доля механических примесей в нефти, %;
- $W_{ХС}$ – массовая доля хлористых солей в нефти, %;
- ΔW_{MB} – абсолютная погрешность измерений массовой доли воды в нефти, %, вычисляемая:

а) при измерениях в лаборатории по формуле

$$\Delta W_{MB} = \pm \frac{\sqrt{R_{MB}^2 - 0,5 \cdot r_{MB}^2}}{\sqrt{2}}, \quad (2)$$

где

- R_{MB} – воспроизводимость метода измерений массовой доли воды в нефти в соответствии с ГОСТ 2477-2014, %;
- r_{MB} – сходимостъ метода измерений массовой доли воды в нефти в соответствии с ГОСТ 2477-2014, %;

б) при применении поточного влагомера, по формуле

$$\Delta W_{MB} = \pm \left(\Delta \varphi_{осн} + \left(\Delta \varphi_{доп} \cdot \frac{|t_{\varphi} - t_{ср}|}{10} \right) + \frac{(2-0,01) \cdot \Delta I_{ИВК}}{16} \right) \cdot \rho_B / \rho_H, \quad (3)$$

где

- $\Delta \varphi_{осн}$ – пределы допускаемой основной абсолютной погрешность влагомера при измерении объемной доли воды в нефти, %;
- $\Delta \varphi_{доп}$ – пределы дополнительной абсолютной погрешности влагомера при изменении температуры измеряемой среды на каждые 10 °С от средней температуры рабочего диапазона, %;
- $\Delta I_{ИВК}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности комплексов измерительно-вычислительных «ОКТОПУС-Л» («ОСТОРУС-Л») при измерениях входных аналоговых сигналов, мА;
- t_{φ} – температура нефти в месте измерений объемной доли воды в нефти, °С;
- $t_{ср}$ – средняя температура нефти в рабочем диапазоне, °С;
- ρ_B – плотность воды при температуре измерений объемной доли воды в нефти, принимаемая равной 1000 кг/м³;
- ρ_H – плотность нефти, кг/м³.
- $\Delta W_{МП}$ – абсолютная погрешность измерений массовой доли механических примесей в нефти, %, вычисляемая по формуле

$$\Delta W_{МП} = \pm \frac{\sqrt{R_{МП}^2 - 0,5 \cdot r_{МП}^2}}{\sqrt{2}}, \quad (4)$$

где

- $R_{МП}$ – воспроизводимость метода измерений массовой доли механических примесей в нефти в соответствии с ГОСТ 6370-2018, %;
- $r_{МП}$ – сходимостъ метода измерений массовой доли механических примесей в нефти в соответствии с ГОСТ 6370-2018, %;
- $\Delta W_{ХС}$ – абсолютная погрешность измерений массовой доли хлористых солей в нефти, %, вычисляемая по формуле

$$\Delta W_{\text{ХС}} = \pm 0,1 \frac{\sqrt{R_{\text{ХС}}^2 - 0,5 \cdot r_{\text{ХС}}^2}}{\rho_{\text{Н}} \cdot \sqrt{2}}, \quad (5)$$

где

- $R_{\text{ХС}}$ – воспроизводимость метода измерений содержания хлористых солей в нефти в соответствии с ГОСТ 21534-2021, мг/дм³;
- $r_{\text{ХС}}$ – сходимость метода измерений содержания хлористых солей в нефти в соответствии с ГОСТ 21534-2021, мг/дм³;
- $\rho_{\text{Н}}$ – плотность нефти, кг/м³.

10.5 Результат проверки считают положительным, если:

- средства измерений, входящие в состав СИКН, за исключением резерва СИ, имеют действующие положительные результаты поверки;
- погрешность измерений массы брутто нефти не выходит за пределы $\pm 0,25 \%$;
- погрешность измерений массы нетто нефти не выходит за пределы $\pm 0,35 \%$.

10.6 На основании положительных результатов подтверждения соответствия по пунктам 7.4, 8.4.3, 9.4, 10.5 СИКН признают пригодной к применению (подтверждено соответствие системы метрологическим требованиям).

10.7 На основании отрицательных результатов подтверждения соответствия по любому из пунктов 7.4, 8.4.3, 9.4, 10.5 систему признают непригодной к применению (не подтверждено соответствие системы метрологическим требованиям).

11 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

11.1 Результаты поверки оформляют протоколом произвольной формы.

11.2 Сведения о результатах поверки СИКН передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации в области обеспечения единства измерений.

11.3 При положительных результатах поверки по заявлению владельца СИКН или лица, предоставившего его на поверку, выдается свидетельство о поверке, оформленное в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации в области обеспечения единства измерений.

На оборотной стороне свидетельства о поверке СИКН указывают диапазон измерений расхода нефти и пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти и массы нетто нефти.

11.4 При отрицательных результатах поверки, СИКН к эксплуатации не допускается. По заявлению владельца СИКН или лица, предоставившего средство измерений на поверку, выдается извещение о непригодности, оформленное в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации в области обеспечения единства измерений.