

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс»

### Назначение средства измерений

Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс» (далее - СИКГ) предназначена для измерений объемного расхода (объема) свободного нефтяного газа (далее - газа) при рабочих условиях и приведения объемного расхода (объема) газа к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

### Описание средства измерений

Принцип действия СИКГ заключается в непрерывном измерении, преобразовании и обработке при помощи системы обработки информации (далее - СОИ) входных сигналов, поступающих по измерительным каналам (далее - ИК) от измерительных преобразователей (далее - ИП) расхода, давления, температуры.

СИКГ состоит из одной измерительной линии (далее - ИЛ), на которой установлены:

- расходомер вихревой Prowirl 72F DN 100(Госреестр № 15202-09);
- термопреобразователь сопротивления платиновый TR88 (Госреестр № 49519-12);
- преобразователь измерительный iTEMP TMT82 (Госреестр № 50138-12);
- преобразователь давления измерительный 3051TG (Госреестр № 14061-10).

СОИ СИКГ включает:

- вычислитель УВП-280А.01 (Госреестр № 18379-09);
- преобразователи измерительные тока и напряжения с гальванической развязкой (барьеры искрозащиты) KFD2-STC4-Ex2 (Госреестр № 22153-08).

По результатам измеренных избыточного давления, температуры, компонентного состава газа и принятого за условно-постоянный параметр атмосферного давления вычислитель УВП-280А.01 осуществляет расчет плотности газа при стандартных и рабочих условиях по ГСССД МР 113-03.

Расчет объемного расхода (объема) газа при стандартных условиях выполняется вычислителем УВП-280А.01 на основе объемного расхода газа при рабочих условиях, плотности газа при стандартных условиях и плотности газа при рабочих условиях.

СИКГ представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка СИКГ осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией СИКГ и эксплуатационными документами ее компонентов.

Состав и технологическая схема СИКГ обеспечивают выполнение следующих основных функций:

- измерение и индикацию объемного расхода (объема) газа при рабочих условиях, температуры и избыточного давления газа;
- расчет плотности газа при рабочих условиях и плотности газа при стандартных условиях;
- приведение объемного расхода (объема) газа к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63;
- формирование и хранение отчетов об измеренных и вычисленных параметрах;
- защита системной информации от несанкционированного доступа.

### Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее - ПО) СИКГ обеспечивает реализацию функций СИКГ. Защита ПО СИКГ от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утвержденному типу осуществляется путем идентификации, защиты от несанкционированного доступа.

ПО СИКГ защищено от несанкционированного доступа, изменения алгоритмов и установленных параметров путем введения логина и пароля, ведения доступного только для чтения журнала событий.

Уровень защиты ПО и измерительной информации - высокий по Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ПО СИКГ приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО СИКГ

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	УВП-280.01
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.23
Цифровой идентификатор ПО	-
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	-

### Метрологические и технические характеристики

представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Метрологические и технические характеристики СИКГ

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	свободный нефтяной газ
Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, м <sup>3</sup> /ч	от 294 до 7908
Избыточное давление газа, МПа	от 0,15 до 0,3
Температура газа, °С	от +30 до +80
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объемного расхода (объема) газа, приведенного к стандартным условиям, %	±5,0
Условия эксплуатации СИКГ: <ul style="list-style-type: none"> <li>- температура окружающей среды, °С</li> <li>- в месте установки ИП расхода, давления, температуры</li> <li>- в месте установки СОИ</li> <li>- относительная влажность, %, не более</li> <li>- атмосферное давление, кПа</li> </ul>	от -20 до +40 от +15 до +25 от 30 до 80 от 84 до 106,7
Параметры электропитания: <ul style="list-style-type: none"> <li>- номинальное напряжение, В</li> <li>- частота, Гц</li> </ul>	380, трехфазное 220, однофазное 50±1
Потребляемая мощность, кВт·А, не более	1
Габаритные размеры, мм, не более	9000×4000×4000
Масса, кг, не более	10300
Средний срок службы, лет, не менее	10

Таблица 3 - Метрологические характеристики ИК СИКГ

Метрологические характеристики ИК СИКГ				Метрологические характеристики ИП ИК СИКГ				
				Первичный ИП		Вторичный ИП (СОИ)		
Наименование	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой погрешности		Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой погрешности		Тип	Пределы допускаемой погрешности
		основной	в условиях эксплуатации		основной	дополнительной <sup>1)</sup>		
ИК давления	от 0 до 600 кПа	±0,14 % диапазона измерений	±0,28 % диапазона измерений	3051TG2 (от 4 до 20 мА)	±0,065 % диапазона измерений	±(0,125 +	УВП-280А.01	±0,12 % диапазона преобразования
						$0,025 \frac{P_{max}}{P_v}$ )		
ИК температуры	от -50 до +100 °С	±0,42 °С	±0,44 °С	TR88 (Pt100)	±(0,15 + 0,002 t )		УВП-280А.01	±0,12 % диапазона преобразования
				ТМТ82 (от 4 до 20 мА)	±(0,1 °С + 0,03 % диапазона измерений)	±(0,0015 % диапазона измерений + 0,001 % измеряемой величины)/°С		
ИК объемного расхода (объема) в рабочих условиях	от 142 до 2000 м <sup>3</sup> /ч (шкала от 0 до 2000 м <sup>3</sup> /ч)	±2 % измеряемой величины		Prowirl 72F DN100 (от 4 до 20 мА)	±1 % измеряемой величины		УВП-280А.01	±0,12 % диапазона преобразования
							КFD2-STC4-Ex2	

$P_{max}$  - максимальный верхний предел измерений.  
 $P_v$  - верхний предел измерений, на который настроен датчик.  
t - измеренное значение температуры.  
<sup>1)</sup> Дополнительная погрешность, вызванная изменением температуры окружающей среды.

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Комплектность СИКГ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность СИКГ

Наименование	Количество
Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс», заводской № СИКГ 1006	1 экз.
Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс». Паспорт	1 экз.
МП 2812/3-311229-2015 Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс». Методика поверки	1 экз.

### **Поверка**

осуществляется по документу МП 2812/3-311229-2015 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс». Методика поверки», утвержденному ООО Центр Метрологии «СТП» 28 декабря 2015 г.

Основное средство поверки:

- калибратор многофункциональный MC5-R-IS: диапазон воспроизведения силы постоянного тока от 0 до 25 мА, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения  $\pm(0,02\% \text{ показания} + 1 \text{ мкА})$ .

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке СИКГ.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

«Объем свободного (попутного) нефтяного газа. Методика измерений системами измерений количества и параметров свободного (попутного) нефтяного газа месторождений им. Р.Требса и А.Титова ООО «Башнефть-Полюс», регистрационный номер ФР.1.29.2013.16533 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерений количества и параметров свободного нефтяного газа из сепаратора С-1/1 ЦППН УПНГ ООО «Башнефть-Полюс»**

ГОСТ 2939-63. Газы. Условия для определения объема

ГОСТ Р 8.596-2002. ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем.

Основные положения

ГОСТ Р 8.733-2011. ГСИ. Системы измерений количества и параметров свободного нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования

### **Изготовитель**

ООО «Башнефть-Полюс»

ИНН 2983998001

166000, Российская Федерация, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д. 31

Почтовый адрес: 450091, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 56

Телефон: (347) 261-79-00; Факс: (347) 261-79-95

E-mail: [office.polus@bashneft.ru](mailto:office.polus@bashneft.ru)

**Испытательный центр**

ООО Центр Метрологии «СТП»  
420107, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская,  
д. 50, корп. 5

Телефон: (843)214-20-98

Факс: (843)227-40-10

E-mail: [office@oostp.ru](mailto:office@oostp.ru); <http://www.oostp.ru>

Аттестат аккредитации ООО Центр Метрологии «СТП» по проведению испытаний  
средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311229 от 30.07.2015 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.