

## ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

### СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА ТОВАРНОЙ НЕФТИ (ФС-ТН-НС)

#### ГСО 9816-2011

**Назначение стандартного образца:** аттестация методик измерений, контроль точности результатов измерений фракционного состава товарной нефти, в том числе по ГОСТ 2177-99 (метод Б), ASTM D 86. СО может применяться для аттестации испытательного оборудования, калибровки и поверки СИ (при условии его соответствия обязательным требованиям, установленным в поверочных схемах и методиках аттестации эталонов единиц величин или методиках поверки средств измерений) фракционного состава нефти и нефтепродуктов, а также для других видов метрологического контроля при соответствии метрологических характеристик стандартного образца требованиям процедур метрологического контроля; контроля метрологических характеристик средств измерений при их испытаниях, в том числе в целях утверждения типа.

Область промышленности, производства, где преимущественно надлежит применять стандартный образец: охрана окружающей среды, нефтедобывающая, нефтеперерабатывающая, химическая и др. промышленности.

**Описание стандартного образца:** стандартный образец представляет собой товарную нефть 1-2 групп. СО ФС расфасованы во флаконы из темного стекла или полимерного материала вместимостью не менее 110 см<sup>3</sup>. Объем содержимого отдельного флакона составляет не менее 110 см<sup>3</sup>. Флаконы имеют этикетку с указанием названия стандартного образца, регистрационного номера в Государственном реестре утвержденных типов стандартных образцов, срока годности экземпляра образца и даты выпуска.

**Форма выпуска:** серийное производство периодически повторяющимися партиями.

**Метрологические характеристики:** аттестуемая характеристика – температура начала кипения, °С и объемная доля (объем отгона продукта при различной температуре), %.

Т а б л и ц а 1 – Нормированные метрологические характеристики

Аттестуемая характеристика СО, единица измерения	Температура кипения, °С	Интервал допускаемых аттестованных значений	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности аттестованного значения СО при P = 0,95
Температура начала кипения, °С		35-65	±2,0
Объемная доля, %	100	1-10	±0,5
	120	5-15	
	150	8-25	
	160	10-25	
	180	15-35	
	200	18-40	
	220	20-40	
	240	20-50	
	260	25-55	
	280	30-60	
300	30-70		

**Срок годности экземпляра:** 2 года.

**Знак утверждения типа:** наносят полиграфическим способом в правом верхнем углу первого листа паспорта стандартного образца и на этикетку стандартного образца утвержденного типа.

**Комплектность стандартного образца:** экземпляр стандартного образца упакован в картонную коробку, снабжен паспортом стандартного образца и этикеткой, оформленными согласно ГОСТ Р 8.691-2010 «ГСИ. Стандартные образцы материалов (веществ). Содержание паспортов и этикеток».

**Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:**

**1. Техническая документация, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:**

- техническое задание «Стандартный образец фракционного состава товарной нефти», утвержденное ООО «Нефть-Стандарт» в 2010 г., с изм. № 1 утв. 28.07.2020;
- методика приготовления «Утвержденного типа стандартный образец фракционного состава товарной нефти», утвержденная ООО «Нефть-Стандарт» в 2010 г.

**2. Документы, определяющие применение стандартного образца:**

- **методики (методы) измерений (испытаний):**
  - ГОСТ 2177-99 (метод Б) «Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава»;
  - ASTM D 86 «Standard test method for distillation of petroleum products at atmospheric pressure» («Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении»);
  - Другие методики измерений фракционного состава нефти и нефтепродуктов при соответствии метрологических характеристик стандартного образца требованиям этих методик.
    - **методы аттестации методики измерений:**
      - ГОСТ Р ИСО 5725-2-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 2. Основной метод определения повторяемости и воспроизводимости стандартного метода измерений»;
      - ГОСТ Р 8.563-2009 «ГСИ. Методики (методы) измерений»;
      - РМГ 61-2010 «ГСИ. Показатели точности, правильности, прецизионности методик количественного химического анализа».
    - **методы контроля точности методик и результатов измерений:**
      - ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование точности на практике».

**3. Периодичность актуализации технической документации на стандартный образец:** не реже одного раза в пять лет.

**Номер экземпляра (партии), дата выпуска:** представлена в целях продления срока действия свидетельства и внесения изменений, не влияющих на метрологические характеристики, партия № 1, 10 августа 2020 г.

**Изготовитель:** Общество с ограниченной ответственностью ООО «Нефть-Стандарт», (ООО «Нефть-Стандарт»). 198411, г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Мира, д.1, лит.3, кабинет 73. ИНН 7819310270.

**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью ООО «Нефть-Стандарт», (ООО «Нефть-Стандарт»). 198411, г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Мира, д.1, лит.3, кабинет 73.

Заместитель  
Руководителя Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии

\_\_\_\_\_  
подпись

А.В. Кулешов  
расшифровка подписи

М.П. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.