

Поправка к ГОСТ 2477—2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 5.2. Пятый абзац	- приемники-ловушки с меткой 25 см ³ (при ожидаемом содержании воды более 25 см ³), оснащенные запорным краном, с меткой 10 см ³ и 2 см ³ ; с меткой 5 см ³ с ценой деления 0,1 см ³ и погрешностью не более 0,05 см ³	- приемники-ловушки с меткой 25 см ³ (при ожидаемом содержании воды более 25 см ³), оснащенные запорным краном, с меткой 10 см ³ и 2 см ³ ; с меткой 5 см ³ с ценой деления 0,1 см ³ и погрешностью не более 0,05 см ³ , или с меткой 5 см ³ с ценой деления 0,05 см ³ и погрешностью 0,025 см ³
Пункт 7.1	Используют только объединенные пробы.	—
Пункт 8.1. Второй абзац	При испытании нефти массу или объем образца выбирают по ГОСТ ISO 3733, исходя из ожидаемого содержания воды в образце.	При испытании нефти массу (г) или объем (см ³) образца выбирают исходя из ожидаемого содержания воды, % (масс. или об.): 50,1—100,0.....5 (г или см ³) 25,1—50,0.....10 (г или см ³) 10,1—25,0.....20 (г или см ³) 5,1—10,0.....50 (г или см ³) 1,1—5,0.....100 (г или см ³) 0,5—1,1.....200 (г или см ³) Менее 0,5.....200 (г или см ³)
Пункт 8.3. Второй абзац	При испытании нефти в колбу добавляют растворитель (например, ксилол) до получения общего объема смеси 400 см ³ .	При испытании нефти общий объем растворителя (например, ксилола) должен быть равен 400 см ³ .

(ИУС № 2 2016 г.)