

## Определение потерь перемешиваемого раствора

Успешная цементация обсадных колонн нефтяных и газовых скважин находится в прямой зависимости от качества цементного раствора. Важнейшими из характеристик является консистенция, плотность, способность быстро вырабатывать прочность при сжатии, реологические характеристики и контроль фильтрационных свойств. Тампонажные цементы, имеющие слабо контролируемые фильтрационные свойства, образуют скопления осадков, которые могут повлечь полную остановку проведения операции цементирования. Вдобавок к сказанному, вмешательство фильтрата в продуктивную зону, может повредить пласт, что может существенно повлиять на продуктивность скважины. Цементные растворы с минимальными фильтрационными потерями предотвращают от дорогостоящих ремонтных работ и существенно уменьшают повреждения пласта. Испытательная камера OFITE для определения потерь во время перемешивания специально сконструирована для определения фильтрационных характеристик тампонажных цементов.



[120-70](#)  
[120-70-1](#) [Анализатор водоотдачи цемента в динамических условиях OFITE, модель 40, 120 или 230 В, 50/60 Гц](#)

[< Лопастная мешалка для](#)

[вискозиметра НРНТ Вверх Анализатор водоотдачи цемента в динамических условиях OFITE, модель 40, 120 или 230 В, 50/60 Гц >](#)

**Источник:** <http://ofite.ru/node/186>