СПОСОБ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОДЕРЖАНИЯ ПОПУТНОЙ НЕФТИ В ПРОДУКЦИИ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЙ СКВАЖИНЫ

THE METHOD OF DEFINITION OF THE PASSING OIL CONTENT IN PRODUCTION OF THE GAS-CONDENSATE WELL

Патент РФ №2386951

Авторы: Василенко П.А., Жалнина Т.И., Якубсон К.И., Янкевич Н.М., дата выдачи патента 20.04. 2010г.

Формула изобретения

Способ определения содержания попутной нефти в продукции газоконденсатной скважины, включающий определение плотности нефти и ее содержания в зависимости от плотности, отличающийся тем, что плотность определяют инфракрасным спектрометром, строят калибровочную зависимость оптической плотности от концентрации нефти в растворителе в виде «чистого газоконденсата» или алкана, используемого в качестве холостой пробы при калибровке и последующих измерениях концентрации нефти в исследуемой пробе по величине оптической плотности, перед измерением оптической плотности холостой и исследуемой пробы предварительно осуществляют сканирование спектра проб в диапазоне 2700-– 3000нм и фиксирование максимального значения интенсивности светового сигнала в указанном диапазоне спектра для каждой пробы, а измерение оптической плотности исследуемой пробы производят на длине волны, соответствующей зафиксированному максимальному значению сигнала с учетом измеренного значения оптической плотности холостой пробы, измеряемой на длине волны, соответствующей зафиксированному максимальному значению сигнала холостой пробы,

Применяется для раздельного учета продукции нефтегазоконденсатных скважин (газовый конденсат и нефть) при эксплуатации месторождений УВ.