

УДК 622.267+622.324.5

ЗМЕНШЕННЯ ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ НАФТИ НА РОДОВИЩАХ ПРИКАРПАТТЯ

Р.М. Кондрат¹, Т. В. Шумілін²

¹ІФНТУНГ, 76019, м. Івано-Франківськ, вул. Карпатська, 15, тел. ,+38 (0342) 72-71-41

e-mail: reng@nung.edu.ua

²Науково-дослідний і проектний інститут(НДПІ) ПАТ “Укрнафта” вул. Північний бульвар , 2, м. Івано-Франківськ, Україна, 76019 Тел. (+ 38 0342) 776151, e-mail: shumilintaras@gmail.com

Проведено дослідження нафтової емульсії Старосамбірського родовища. Виконані лабораторні дослідження хвильової обробки нафтоводяної емульсії з метою вилучення легких фракцій нафти (ЛФН) та зменшення втрат нафти. Запропоновано застосування методу хвильової обробки нафт для її ефективної сепарації та деемульсації.

Ключові слова: легка фракція нафти, втрати нафти, хвильове поле, нафтова емульсія, сепарація дегазація.

Проведено исследование нефтяной эмульсии Старосамбирского месторождения. Выполненные лабораторные исследования волновой обработки нефтяной эмульсии с целью извлечения легких фракций нефти (ЛФН) и уменьшения потерь нефти. Предложено применение метода волновой обработки нефти для ее эффективной сепарации и деэмульсации.

Ключевые слова: легкая фракция нефти, потери нефти, нефтяная эмульсия, сепарация, дегазация, волновое поле.

The oil emulsion of Starosambir field was investigated. The laboratory researches of wave treatment of oil emulsion were executed with the purpose of extraction of oil light fractions (OLF) and diminishing of losses of oil. The application of method of oil wave treatment is offered for its effective separation and deemulsion.

Keywords: Light fraction of oil, oil losses, oil emulsion, separation, degassing, wave field.

УДК 681.2.08

КОНТРОЛЬ ЯКОСТІ ПОВЕРХНЕВО-АКТИВНИХ РЕЧОВИН, ВИКОРИСТОВУВАНИХ ДЛЯ ІНТЕНСИФІКАЦІЇ НАФТОГАЗОВИЛУЧЕННЯ

М.М. Чуйко, Л.А. Витвицька, І.М. Станьковська

ІФНТУНГ, 76019, м. Івано-Франківськ, вул. Карпатська, 15, тел. (0342)727168,

e-mail: zarichna@nung.edu.ua

Запропоновано метод експрес-контролю ступеня змочування розчинами поверхнево-активних речовин (ПАР) та пластовими флюїдами гірських порід при інтенсифікації нафтогазовилучення шляхом контролю і регулювання міжфазних параметрів на межі розділу пластовий флюїд-гірська порода-водний розчин ПАР у процесі оброблення привибійних зон пластових експлуатаційних свердловин.

В основу запропонованого методу покладено залежність зміни імпедансу ємнісної комірки, в якій знаходяться досліджувані рідини і зразок породи, від їх змочуючих властивостей, які, в свою чергу, визначають швидкість розтікання розчину досліджуваною поверхнею. Основним інформативним параметром запропонованого методу виступає швидкість зміни імпедансу, яка визначається кутом нахилу графічних залежностей зміни імпедансу в часі при розтікання розчину ПАР поверхнею твердого тіла. Для реалізації розробленого імпедансного методу контролю виготовлено пристрій та розроблено методіку градації ступеня змочуваності для комплексного