

СОДЕРЖАНИЕ

CONTENTS

Природа эффекта Ребиндера и его место при разрушении диэлектрических минералов и горных пород. Евсеев В.Д.

5

The nature of the Rebinder effect and the destruction of dielectric minerals and rocks. Evseev V.D.

Теоретическое обоснование оптимального диапазона угла установки резцов долот PDC для бурения в перемежающихся по твёрдости горных породах месторождения «Южный Дракон и Доймой» (СРВ). Арсентьев Ю.А., Соловьев Н.В., Нгуен Тиен Хунг, Нгуен Тхе Винь

12

Theoretical justification of the optimum range of the angle of the cutters of PDC bits for drilling in alternating in hardness rocks field "South Dragon and Moi" (Vietnam). Arsent'ev Ju.A., Solov'ev N.V., Nguen Tien Hung, Nguen The Vin'

Аналитическая модель взаимодействия зубков шарошечного долота с забоем скважины. Бронников И.Д., Тошов Ж.Б., Нахангов Х.Н.

16

Analytical model of interaction Zubkov roller bit with the bottom hole. Bronnikov I.D., Toshov Zh.B., Nahangov H.N.

Совершенствование технологии забуривания нового направления в открытом стволе скважины с опорой на искусственный забой. Еловых П.Ф., Нескормных В.В., Петенёв П.Г.

19

Improvement of technology of start of a new direction in open borehole based on the artificial face. Elovyh P.F., Neskoromnyh V.V., Petenjov P.G.

Погрешности компенсации автоколебаний мощности двигателя привода буровой колонны. Перминов Б.А., Перминов В.Б., Ягубов З.Х., Филиппов П.Г.

24

Inaccuracies of self-oscillation of engine power drive drill string. Perminov B.A., Perminov V.B., Jagubov Z.H., Filippov P.G.

Применение соленасыщенного поликатионного бурового раствора при строительстве скважин на Астраханском ГКМ. Гайдаров А.М.

31

Application selenocystine polycationic drilling mud in the construction of wells at Astrakhan gas condensate field. Gajdarov A.M.

Обоснование выбора ингибирующих реагентов для повышения устойчивости глинистых пород. Чудинова И.В., Николаев Н.И., Розенцвет А.В.

35

The rationale for the selection of inhibitory reagents to enhance the stability of clay rocks. Chudinova I.V., Nikolaev N.I., Rozencvet A.V.

Предотвращение образования асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах с использованием поверхностно-активных веществ. Стручков И.А., Рогачев М.К.

41

Prevention of formation of asphaltene-resin-paraffin deposits in the wells using surfactants. Struchkov I.A., Rogachev M.K.

Подбор химической композиции для вытеснения нефти из обводненных коллекторов. Королев М.И., Рогачев М.К.

48

Chemical Composition Selection for oil displacement in waterflooded reservoirs. Korolev M.I., Rogachev M.K.

Совершенствование системы прогнозирования технического состояния и ресурса устьевых оборудования скважин. Егурцов С.А., Иванов Ю.В., Ерехинский Б.А., Тимошко И.С.

54

Improving the system of forecasting of technical condition and resource of wellhead equipment wells. Egurcov S.A., Ivanov Ju.V., Erehinskij B.A., Timoshko I.S.

Прогноз пористости песчаного пласта коллектора с помощью искусственной нейронной сети. Бэссей Инико Экенг, Антониади Д.Г., Амеде Гудлак, Антигха Ричард, Нкла Огарекпе

60

Prediction of porosity of the reservoir sand reservoir using artificial neural network. Bjessej Iniko Jekeng, Antoniadi D.G., Amede Gudlak, Antigha Richard, Nkpa Ogarekpe

Увеличение эффективности разделения компонентов природного и попутного нефтяного газа с использованием газодинамических процессов. Мияссаров Р.Ф., Ишмурзин А.А., Махмутов Р.А.

64

Increasing the efficiency of separation of components of natural and associated petroleum gas with using of gas-dynamic processes. Mijassarov R.F., Ishmurzin A.A., Mahmutov R.A.

Аннотации статей

66

Abstracts of articles