

ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЙ КАРОТАЖ

Гарифуллина Э. Р., студент

Научный руководитель – Мугатабарова А. А., к.т.н., доцент
каф. «Геофизические методы исследования скважин»
Уфимский государственный нефтяной технический университет
г. Уфа, Российская Федерация

Создание отечественной аппаратуры для гидродинамического каротажа в условиях санкций представляет собой актуальную задачу. Опробование пластов такой аппаратуры на бурильных трубах или геофизическом кабеле позволяет проводить многоразовое испытание за одну спускоподъемную операцию участков пласта на разных глубинах с целью измерений пластового давления, отбора проб жидкости и газа, определения проницаемости коллектора, скин-эффекта, подвижности пластового флюида, снять кривые восстановления и падения давления. Общая схема оценки пласта включает в себя определение границ распространения залежи и корреляции разрезов по скважинам, определение характера насыщения пласта, подсчет запасов нефти и газа и затем оценку возможности их добычи. Информацию о насыщающих пласт флюидах и возможности их извлечения дают геофизические исследования. Гидродинамические исследования позволяют подтвердить расчетные данные, более подробно определить свойства флюидов, точно замерить давление и определить дебит. На этапе разбуривания исследования дают понимание, существует ли между пластами гидродинамическая связь для увязки полученных параметров с геологической моделью [1; 2].

Список литературы

1. Каган, К. Г. Особенности гидродинамических исследований скважин в открытом стволе на примере шельфовых месторождений / К. Г. Каган. – Актуальные проблемы нефти и газа. – 2022. – Вып. 2 (37).
2. Павлюченко, В. И. Исследование свойств химических реагентов, повышающих эффективность ингибиторов коррозии в самотечных водоводах / В. И. Павлюченко // Нефтепромысловое дело. – 2018. – № 3. – С. 62–67.