S048

Rational complex of geophysical methods in studying Volyn - Podol oil and gas

E. Ustenko, S. Vizhva, *(Taras Shevchenko National University of Kyiv)*

Раціональний комплекс геофізичних методів при дослідженні нафтогазоносності Волино-Поділля

***Є. Устенко, С.А. Вижва**, *(Київський національний університет ім. Тараса Шевченка)*

Рациональный комплекс геофизических методов при исследовании нефтегазоносности Воыно-Подолья

***Е. Устенко, С.А. Выжва**, *(Киевский национальный университет им. Тараса Шевченка)*

На сьогоднішній день Волино-Подільська нафтогазоносна область є одним із перспективних регіонів для збільшення видобутку нафти та газу на території України. Вона розташована на перикратонних територіях західної окраїни Східно-Європейської платформи, що об'єднуються у Бальтійсько-Переддобружинську нафтогазоносну провінцію і складає її середню частину – північний район Дністровського перикратону з накладеним на нього Львівським палеозойським прогином.

Одним із найбільш перспективних напрямків досліджень на цій ділянці є розробка петрофізичних моделей порід-колекторів, які б дозволили проводити більш ефективну інтерпретацію комплексу ГДС та визначати оптимальні умови проходження і опробування свердловин.

Аналіз взаємозв'язків між інтервальним часом та коефіцієнтом пористості показує, що простежується пряма залежність між густиною породи та її пористістю і між коефіцієнтом пористості та вимірним інтервальним часом. Найбільш пористі зразки характеризуються інтервальним часом в межах 200 – 300 мкс/м.

Наведені результати можуть бути використані при побудові петрофізичних залежностей для інтерпретації результатів геофізичних досліджень свердловин.

Також враховуючі наявність та незначну глибину залягання потенційних порід-колекторів для дорозвідки родовищ перспективним може бути застосування польових геофізичних методів на основі потенційних полів.