

Литолого-петрофизическая модель нижнепермских отложений Яреюйского месторождения

Гусаревич Петр Егорович

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

E-mail: petr.gusarevich@mail.ru

Яреюйское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших и наиболее изученных в пределах северной части Тимано-Печорского НГБ. Основным разрабатываемым объектом являются нижнепермские карбонатные отложения. Месторождение находится в эксплуатации с 2007 года и активно разрабатывается.

Одним из необходимых условий успешного прогнозирования пространственного распределения продуктивных коллекторов, направленных на поддержание темпов добычи УВ-флюида, является разработка седиментационной модели нижнепермского природного резервуара (Жемчугова и др. 2020), .

В основе такой модели лежат результаты генетического анализа кернового материала. Однако в разрезах большей части скважин керн не отбирался, что определяет необходимость использования для седиментологических реконструкций результатов интерпретации данных геофизических исследований скважин. Это определило цель выполненных исследований: выявление взаимосвязи выделенных по керну литогенетических типов пород, а также их парагенетических ассоциаций (фаций) и количественных характеристик каротажных кривых.

Результаты проведения целенаправленной седиментационной интерпретации геофизических данных и их распространение в межскважинном пространстве позволят существенно уточнить строение продуктивной части асельско-сакмарских известняков, а также обосновать выбор мест заложения новых скважин.

Источники и литература

- 1) В.А. Жемчугова, Н.В. Евдокимов, J. Poort, Г.Г. Ахманов // Литология и полезные ископаемые. - 2020. - № 4. – С.291-308.