

2. Решение 6-го межведомственного стратиграфического совещания по рассмотрению и принятию уточненных стратиграфических схем мезозойских отложения Западной Сибири. Новосибирск, 2004 г.
3. Walker R.G., Plint A.G. Control of sea level change/ R.G. Walker, N.P. James (eds.)// Facies models – response to sea level change. –Stittsville, Geological Association of Canada, 1992. P. 15–25.
4. Pemberton, S.G., Spila, M., Pulham, A.J., Saunders, T., MacEachern, J.A., Robbins, D. and Sinclair, I.K. 2001. Ichnology & sedimentology of shallow to marginal marine systems / Geological Association of Canada, Short Course Notes 15. Canada, 2001. 343 p.
5. Boyd, R.L., Dalrymple, R.W., Zaitlin, B.A. Classification of clastic coastal depositional environments. Sediment. Geol. 80. 1992. 139–150.

З.В. Гаврусев

ГГУ им. Ф. Скорины, г. Гомель, Беларусь

КРАТКАЯ ГЕОЛОГО-ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СЕВЕРНОЙ СТРУКТУРНОЙ ЗОНЫ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА (НА ПРИМЕРЕ СУДОВИЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ)

Геологический разрез Припятского прогиба представлен следующими толщами: подсолевой терригенной, подсолевой карбонатной, нижнесоленосной, межсолевой, верхнесоленосной, включающей в себя галитовую и глинисто-галитовую, надсолевою. В тектоническом плане представляет собой палеорифт, состоящий из структур более низких порядков. Структурами второго порядка являются: Северная зона ступеней и Внутренний грабен. Структуры третьего порядка – Речицко-Шатилковская, Червонослободско-Малодушинская, Заречинско-Великоборская, Шестовичско-Сколординская, Наровляно-Ельская тектонические ступени, Петриковско-Хобнинская зона осевых погруженных выступов и периклиналей, Старобинская, Туровская депрессии. А также значительное количество структур более мелкого порядка и внепорядковых структур.

Детально изучены межсолевые толщи позднего девона: домановичского горизонта (D_3dm), задонского надгоризонта (D_3zd), в объеме тонежского (D_3tn), тремлянского (D_3trm) и вишанского (D_3vsh) горизонтов, елецкого надгоризонта (D_3el), в объеме туровского (D_3tr) и дроздовского (D_3dr) горизонтов, а также петриковского горизонтов (D_3ptr).

Судовицкое месторождение нефти расположено в Светлогорском районе Гомельской области. На его территории пробурено более 50 скважин, вскрывающие отложения межсолевой толщи. Открыты 3 залежи нефти: елецко-петриковская, воронежская и полоцкая, в которых ведется промышленная добыча нефти.

ЛИТОЛОГИЯ ОСАДОЧНЫХ КОМПЛЕКСОВ ФАНЕРОЗОЯ И ДОКЕМБРИЯ (МОСКВА, 2022)

Литолого-петрографическая характеристика кернового материала межсолевых отложений в пределах месторождений северной части Припятского прогиба проводилась на примере Судовицкого месторождения. Суммарное количество изученных скважин – 51.

Геологический разрез межсолевой толщи Северной структурной зоны Припятского прогиба представлен в объеме толщ верхнего девона и сложен нижнефаменскими отложениями (D_3fm_1), включающими в себя породы домановичского горизонта (D_3dm), задонского надгоризонта (D_3zd), в объеме тонежского (D_3tn), тремлянского (D_3trm) и вишанского (D_3vsh) горизонтов, елецкого надгоризонта (D_3el), в объеме туровского (D_3tr) и дроздовского (D_3dr) горизонтов, а также петриковского горизонтов (D_3ptr), однако в пределах Судовицкого месторождения отложения домановичского и кузьмичевского горизонтов не вскрыты.

Тонежский горизонт (D_3tn) представлен известняками, доломитами, ангидритом, глиной и каменной солью.

Тремлянский горизонт (D_3trm) представлен доломитами, ангидритом, известняками, областью переслаивания известняков с доломитами, сульфатно-карбонатной породой, глиной.

Вишанский горизонт (D_3vsh) представлен известняками, доломитами и областью переслаивания известняка, ангидрита и мергеля.

Туровский горизонт (D_3tr) представлен известняками и доломитами.

Дроздовский горизонт (D_3dr) представлен доломитами, известняками, областью переслаивания известняка и доломита.

Петриковский горизонт (D_3ptr) представлен ангидритом, аргиллитом, брекчией, доломитами, известняками, мергелем, областями переслаивания известняков с доломитами и известняков с мергелем.

Геологический возраст межсолевой толщи обоснован по комплексу ископаемых остатков: миоспор, конодонтов, брахиопод, радиолярий, фораминифер, спикулам кремниевых губок, пелеципод, иглокожих, аммоноидей, известковых водорослей и цианобактерий. В наибольшем количестве в керновом материале встречены остатки радиолярий, брахиопод и спикулы губок.

Литература

1. Фондовые материалы РУП «Производственное объединение «Белоруснефть»
2. Стратиграфическая схема девонских отложений Беларуси, 2010. – утверждена Приказом Департамента по геологии Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь № 49 от 22.09.2010 г.