

Секция «Геология»

**Коллекторские свойства продуктивных отложений Восточно-Рогозинского
нефтяного месторождения**

Моисеева Татьяна Васильевна

Студент

Пермский государственный национальный исследовательский университет ,

Геологический факультет, Пермь, Россия

E-mail: mois_tan@mail.ru

Восточно-Рогозинское месторождение расположено на территории республики Коми. В тектоническом отношении приурочено к брахиантиклинальной складке, расположенной в юго-западной части Хорейверской впадины. Тип разреза – терригенно-карбонатный. Коллектора – доломиты веяжской свиты нижнесилурийского возраста. Покрышки – плотные непроницаемые карбонатные породы верхней пачки веяжской свиты.[3]

С целью получения дополнительной информации, необходимой для подсчета запасов месторождения, были исследованы фильтрационно-емкостные свойства образцов горных пород, отобранных с глубины 3603-3633 м из продуктивных карбонатных отложений.

Коллектора представлены доломитами тонко-, мелкозернистыми, пористо-кавернозными, с кавернами размером 0,3-2,0 см.

Для получения наиболее достоверной информации исследования проводились на образцах полноразмерного керна с сохранением диаметра колонки керна и высотой примерно равной диаметру.[1]

Открытая пористость изменяется в широком диапазоне от 0,23 до 20,0 %. Показатели абсолютной газопроницаемости от 0,178 до 1880 10^{-15} м^2 .

Высокая изменчивость фильтрационно-емкостных свойств пород связана с особенностями структуры пустотного пространства, которое представлено различным сочетанием пор, каверн и трещин.[2]

С увеличением открытой пористости происходит увеличение абсолютной газопроницаемости.

Таким образом, изученные образцы представляют собой трещинно-каверно-поровый тип коллектора с относительно высокими емкостными и фильтрационными свойствами. В целом доломиты веяжской свиты нижнесилурийских отложений являются коллекторами высокого качества.

Литература

1. Методические рекомендации по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом. Под ред. В.И. Петерсилье, В.И. Пороскуна, Г.Г. Яценко. М.-Т.: ВНИГНИ, НПЦ «Тверьгеофизика», 2003
2. Савинов В.Н. Выполнить комплекс исследований фильтрационно-емкостных и прочностных свойств кернового материала эксплуатационной скважины 110 Восточно-Рогозинской площади. Отчет ОАО «КамНИИКИГС», Пермь, 2011
3. Шеин В.С. Геология и нефтегазоносность России. М.: ВНИГНИ, 2006