

Секция «Геология, геохимия и разработка месторождений горючих полезных  
ископаемых»

**Особенности геологического строения и перспективы нефтегазоносности  
Лаптевоморского бассейна**

**Пушкарева Дарья Андреевна**

*Студент (магистр)*

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

*E-mail: dariapushkareva@mail.ru*

Сегодня шельф Восточной Арктики рассматривается не только как резерв для вос-  
производства ресурсной базы страны, но и как основной центр добычи нефти и газа на  
ближайшие десятилетия. Начальные суммарные извлекаемые ресурсы Арктики состав-  
ляют 60% от всех ресурсов УВ России (258 млрд т усл. топлива). Несмотря на то, что  
большая часть запасов относится к низким категориям D1-2, после пересчета доказанные  
запасы по величине, возможно, будут сопоставимы с запасами Кувейта [2,3].

Наиболее перспективной с точки зрения нефтегазоносности территорией считается мо-  
ре Лаптевых, характеризующееся слабой геолого-геофизической изученностью. Опираясь  
на сейсмическую картину и основные тектонические этапы формирования региона, Лапте-  
воморский бассейн был сопоставлен с остальными бассейнами восточного сектора Арктики  
и более изученными бассейнами-аналогами. Был сделан вывод, что шельф моря Лаптевых  
по строению и особенностям формирования схож с Восточно-Сибирским и Чукотским мо-  
рями, а нефтяные системы Енисей-Хатангского региона, возможно, имеют продолжение  
в западной части исследуемого нами шельфа. Кроме того, наличие рифтовой системы в  
море Лаптевых обуславливает мощный тепловой прогрев осадочного чехла, что создает  
благоприятные условия для нефтегазообразования.

Перспективы нефтегазоносности региона могут быть связаны с Лаптевским мегариф-  
том. На региональных сейсмопрофилях отчетливо видно, что борта рифта осложнены ли-  
стрическими сбросами, формирующими запрокинутые приразломные блоки (rotated fault  
blocks). Аналогичные структуры характерны для Суэцкого и Североморского нефтегазо-  
носных бассейнов. Благодаря наличию в них многочисленных второстепенных разломов,  
формируются замкнутые ловушки углеводородов. Эти ловушки образуют протяженные  
ступени, характерные как для прибортовой, так и для глубокой частей рифта [1].

Проводя аналогии с более изученными бассейнами Арктики и опираясь на вышеиз-  
ложенные данные, можно обозначить перспективы поиска и разведки углеводородов в  
Лаптевоморском бассейне.

**Источники и литература**

- 1) Андиева Т.А.. Тетконическая позиция и основные структуры моря Лаптевых // Неф-  
тегазовая геология. Теория и практика, 2008. №8. С.1-28
- 2) Ступакова А.В, Бордунов С.И., Сауткин Р.С., Сулова А.А., Перетолчин К.А., Си-  
доренко С.А. Нефтегазоносные бассейны российской Арктики // Геология нефти и  
газа, 2013. №. С. 30-47.
- 3) Хазбиев А.А. Не добыть, так хоть разведать // Эксперт, 2015. №41 (960). С.1-2.

**Слова благодарности**

Автор выражает благодарность д.г.-м.н., профессору Ступаковой А.В. и с.н.с., к.г.-м.н.  
Суловой А.А. за помощь в работе.