

Секция «9.4 Управление охраной окружающей среды и рациональным использованием природных ресурсов»

Текущее состояние разведки и разработки нефти и газа в российской Арктике

Научный руководитель – Митина Наталья Николаевна

Фу Синьсинь

Аспирант

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Факультет государственного управления, Кафедра теории и методологии государственного и муниципального управления, Москва, Россия

E-mail: 791927224@qq.com

С открытием арктических морских путей обильные запасы нефти, природного газа и минеральных ресурсов в Арктике будут разведаны и освоены в большей степени, что имеет важное стратегическое значение для политики, экономики и энергетики соответствующих стран.

В российской Арктике сосредоточено около 80% российских запасов природного газа и 20% запасов нефти. В связи с истощением ресурсов в традиционных районах добычи Западной Сибири Арктика стала центральным элементом поддержания глобального энергетического доминирования России. «Стратегия развития российской Арктики до 2035 года», опубликованная в 2020 году, закрепила за регионом статус «локомотива» национального экономического роста.

Хотя Россия очень активно занимается разведкой и разработкой нефти и газа в своей арктической зоне и стремится стать «лидером будущей арктической энергетики», разработка и использование нефтегазовых ресурсов остаются относительно медленными из-за суровых природных условий и удаленности от рынков сбыта. Богатые нефтегазовые ресурсы еще не преобразованы в реальную добычу нефти и газа. Это стало серьезной проблемой в российской разведке и разработке нефти и газа. По состоянию на 2021 год в российской Арктике было разработано 12 нефтегазовых бассейнов, пробурено в общей сложности 4517 разведочных скважин, включая 4410 наземных и 107 морских, см. таблицу 1[1]. В целом, разведочная деятельность в российской Арктике продолжает демонстрировать характеристики «больше на западе, меньше на востоке, больше на суше и меньше на шельфе». Западный морской район представляет собой зону разведки с низким риском и огромными перспективами на будущее. Разведка и разработка нефти и газа в восточном морском районе будут проходить в медленном темпе, а континентальный шельф в центральном морском районе может стать наиболее важным перспективным районом для будущей разведки и расширения в российской Арктике. В 2021 году добыча нефти, природного газа и конденсата в российском Арктическом регионе составила 66,7 млн т, 625,2 млн т и 23,0 млн т соответственно, что составляет 13,7%, 85,3% и 74,6% от общего объема добычи в России [2]. Характеристики освоения нефтегазовых месторождений в российской Арктике: низкий уровень освоения континентального шельфа, множество проектов по освоению на суше, большой объем добычи, стабильный прогресс крупных проектов и ускоренное развитие новых кластеров.

Запасы нефти и газа на российском континентальном шельфе составляют 17 млрд т и 85 млрд м³ соответственно. На нефтегазовые ресурсы приходится 87,5% от общих запасов нефти и газа на российском континентальном шельфе, а на неразведанные запасы нефти и газа – около 20% от общих мировых запасов нефти и газа, из которых на природный газ приходится около 2/3, а на нефть – около 1/3 [3]. В настоящее время в эксплуатации находится только Пращломное нефтяное месторождение в Печорском море.

Разработка российских арктических наземных нефтегазовых ресурсов в основном сосредоточена в Ямало-Ненецком автономном округе и Красноярском крае, особенно в Ямало-Ненецком автономном округе, где добыча природного газа составляет 85% от общего объема в России, с запасами около 125,2 трлн м³ природного газа и 66,9 млрд т конденсата[4]. ПАО «Газпром» и ПАО НК «Роснефть» в настоящее время реализуют два нефтеразведочных проекта в Ямальском регионе: нефтяное месторождение «Новый порт» с проектной годовой мощностью добычи 8 млн т и проект «Месоаха» с проектной годовой мощностью добычи 6,5 млн т.

ПАО «НОВАТЭК» запустил проект «Ямал СПГ» на Южном Танбейском газовом месторождении. В настоящее время это крупнейший проект СПГ в российской Арктике с общей годовой мощностью добычи 18,8 млн т, все из которых уже введены в эксплуатацию. Проект ПАО «НОВАТЭК» «Арктик СПГ-2» на Утрехнском газовом месторождении, преодолев нехватку судов ледового класса, обеспечил стабильные поставки газа в Китай в начале 2026 года.

Нефтяной кластер «Восток», совместное предприятие ПАО «Газпром» и ПАО НК «Роснефть», строит логистическую систему, напрямую связанную с арктическими портами, прокладывая тысячи километров трубопроводов, и планирует начать первую фазу производства к 2026 году.

Высокие затраты на полярные операции, необходимость достижения долгосрочной самодостаточности в ключевых компонентах и международная обеспокоенность по поводу хрупкой арктической экосистемы остаются дамокловым мечом, висящим над Россией. Развитие российских арктических нефтегазовых ресурсов — это многогранная борьба, охватывающая географию, технологии и геополитику. Успешное освоение Россией Арктики не только свидетельствует о ее способности создать независимую от Запада полярную промышленную систему, но и демонстрирует ее способность преодолевать вызовы, создаваемые суровыми полярными условиями для технологий бурения, сжижения и транспортировки. Кроме того, разработка российских арктических нефтегазовых ресурсов окажет глубокое влияние на баланс мирового энергетического рынка.

Источники и литература

- 1) Ван Чжаоми, Вэнь Чжисинь, Хэ Чжэнцзюнь и др. Характеристики и освещение нового прогресса в мировой разведке нефти и газа за последние десять лет // Китайская разведка нефти. 2022. Т. 27. № 2. С. 27-37.
- 2) Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 9 июня 2023 г. N 357 "Об утверждении Программы лицензирования участков недр углеводородного сырья в Арктической зоне Российской Федерации на период до 2035 года, ресурсная база которых потенциально может обеспечить загрузку Северного морского пути". [Электронный ресурс]. Режим доступа: <https://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/406958196/#14000> (дата обращения: 26.02.2026).
- 3) OILSNS. Районы охраны нефтегазовых ресурсов и перспективы освоения российской Арктики. [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.oilsns.com/article/226900> (дата обращения: 26.02.2026).
- 4) Лю Цянь. Российская арктическая нефтегазовая разработка в условиях западных санкций // Евразийская экономика. 2019. № 4. С. 76-87.

Иллюстрации

Таблица 1 — Распределение нефтегазоносных бассейнов и месторождений нефти и газа в Российской Арктике до 2021г.

Регион	Бассейн	Количество разведочных скважин	
		ед.	%
Западный	Тимано-Печорский бассейн	1760	39.0
	Западно-Сибирский бассейн	2454	54.3
	Восточный бассейн Баренцева моря	32	0.7
Центральный	Восточно-Сибирский бассейн	10	0.2
	Енисей-Хатангский бассейн	212	4.7
	Лено-Анабальский бассейн	44	1.0
	Путевский морской бассейн		
	Бассейн Лена-Влейра	4	0.1
	Северо-Карский бассейн		
Восточный	Восточно-Сибирский морской бассейн		
	Северо-Чукотский бассейн		
	Южно-Чукотско-Надеждский бассейн		
Всего	12	4517	100

Рис. : Таблица 1. Распределение нефтегазоносных бассейнов и месторождений нефти и газа в Российской Арктике до 2021г.