

# Венесуэла и Гайана: нефтегазовое противостояние в Латинской Америке

## Venezuela and Guyana: oil and gas confrontation in Latin America

Георгий ПАНАИОТОВ

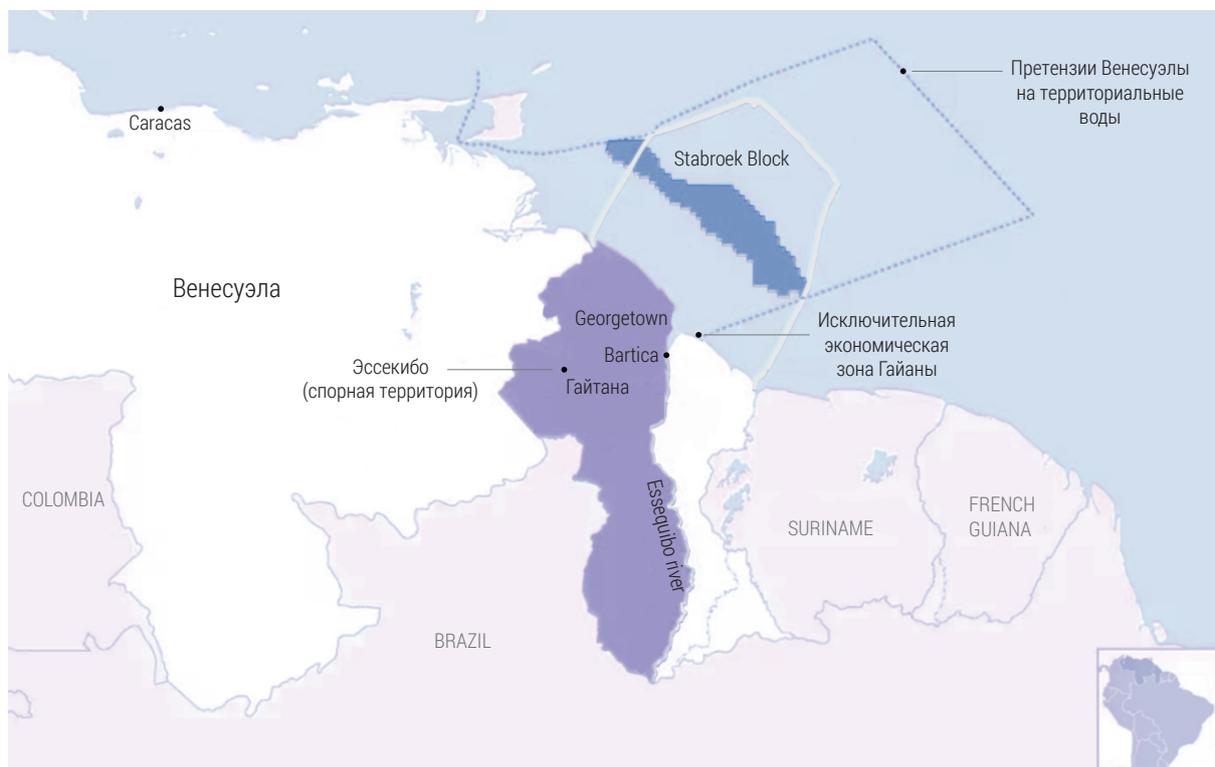
Эксперт энергетического департамента  
Фонда «Институт энергетики и финансов»  
E-mail: g\_panaiotov@fief.ru

Georgy PANAIOTOV

Expert of the Energy department,  
Institute for Energy and Finance  
E-mail: g\_panaiotov@fief.ru

Рис. 1. Карта спорных территорий и расположения запасов нефти

Источник: *Financial Times*



Аннотация. В статье анализируются ключевые причины обострения территориального спора Венесуэлы и Гайаны в условиях международной геополитической напряженности, экономического кризиса и трансформации глобальных энергетических рынков. Особое внимание уделяется анализу внешних и внутренних экономических эффектов, лежащих в основе территориального конфликта, а также анализу состояния и перспектив развития нефтегазового сектора обеих стран.

*Ключевые слова:* Венесуэла, Гайана, Эссекибо, нефть, природный газ, международный конфликт, энергетический рынок, Латинская Америка.

Abstract. The article analyzes the key reasons for the escalation of the territorial dispute between Venezuela and Guyana in the context of international geopolitical tensions, the economic crisis, and the transformation of global energy markets. Particular attention is paid to the analysis of external and internal economic effects underlying the territorial conflict, as well as an analysis of the state and prospects for the development of the oil and gas sector of both countries.

*Keywords:* Venezuela, Guyana, Essequibo, oil, natural gas, international conflict, energy market, Latin America.



## **Запасы нефти Гайаны составляют около 11,5 млрд барр. или 20% от общего объема запасов, обнаруженных в мире за период с 2015 по 2023 гг.**

Третьего декабря 2023 г. в Венесуэле состоялся общенациональный референдум о присоединении провинции Эссекибо, занимающей 74% площади соседней страны Гайаны. Таким образом, Президент Венесуэлы Николас Мадуро заставил мир говорить о том, что в ближайшее время возможен новый этап старого регионального конфликта, предпосылки которого тесно связаны с нефтегазовым потенциалом этого региона.

Речь идет о контроле над более чем 11 млрд барр. запасов высококачественной легкой малосернистой нефти (рис. 1).

### **Хронология конфликта**

Территория и акватория к западу от одноименной реки Эссекибо общей площадью 159,5 тыс. км<sup>2</sup> является предметом пограничных споров двух стран с 1831 г., когда британской колонии Гайане удалось получить власть над регионом, исторически принадлежащим Венесуэле.

Венесуэла последовательно отстаивала право на данную территорию, но в 1899 г. проиграла дело в ходе международного арбитражного разбирательства, по которому Международный арбитражный суд в Париже присудил ей около 20% оспариваемой территории. Однако перед объявлением в 1966 г. независимости Гайаны Венесуэле удалось заключить выгодное для себя Женевское соглашение с Великобританией, которое, фактически, дезавуировало судебное решение 1899 г. и оставило территориальный спор открытым, «заморозив» его на неопределенный срок.

Ситуация в регионе начала меняться с 2015 г., когда в акватории Эссекибо американская компания ExxonMobil открыла крупные запасы высококачественной легкой нефти. Это открытие привело к активизации геологоразведочных работ в стране и дальнейшему увеличению оценок запасов нефти в Гайане, которые за 8 лет выросли с 1,4 до 11 млрд барр.

В 2023 г. споры вокруг территориальной принадлежности этого региона разгорелись вновь, а их катализатором стало разрешение властей Гайаны для 6 зару-

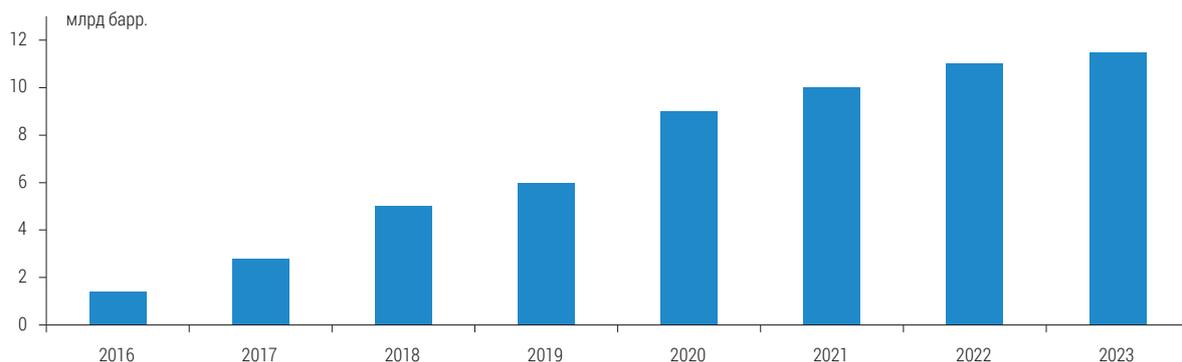


Рис. 2. Динамика изменения оценок доказанных нефтяных запасов Гайаны

Источник: Институт энергетики и финансов по данным Геологической службы США (USGS)

бежных нефтегазовых компаний, включая ExxonMobil, на буровые работы в спорной акватории у побережья Эссекибо, что вызвало ожидаемый протест со стороны властей Венесуэлы. Поскольку на карту поставлены миллиарды баррелей запасов нефти, Гайана обратилась в Международный суд ООН для разрешения территориальных противоречий двух стран.

Однако с точки зрения властей Венесуэлы, данный конфликт не может подлежать юрисдикции Международного суда ООН, и необходима демаркация границ двух стран путем прямых двусторонних переговоров. Ввиду отсутствия реакции властей Гайаны на условия Венесуэлы, 3 декабря 2023 г. Президент Венесуэлы Николас Мадуро провел консультативный референдум о признании региона Эссекибо внутренней провинцией Венесуэлы. Положительные результаты референдума позволили властям Венесуэлы объявить о включении этого региона в состав страны и создании нового штата Гайана-Эссекибо с немедленным предоставлением его населению венесуэльского гражданства. Позднее, 6 декабря Венесуэла мобилизовала армию и сосредоточила войска на границе со спорной территорией.

В ответ на действия Венесуэлы в Гайане провели мобилизацию войск и усилили воинский контингент на границе, а также предупредили о готовности обратиться в Совбез ООН. Президент Гайаны Ирфаан Али заявил о готовности защищать территориальную целостность страны и поддержке контактов с союзниками, прежде всего США. При этом было отмечено, что ключевым средством обеспечения безопасности Гайаны остается дипломатия.

По итогам двусторонних переговоров, состоявшихся 14 декабря 2023 г. на территории государства Сент-Винсент и Гренадины, стороны договорились воздержаться от эскалации и продолжить обсуждение территориального спора, однако на текущий момент никаких конкретных шагов по разрешению конфликта не было реализовано.

## Гайана: новая нефтегазовая экономика Латинской Америки

Огромный международный интерес к Гайане обусловлен высокими показателями успешности геологоразведочных ра-

Таблица 1. Главные добычные проекты Гайаны

Источник: ИЭФ по данным Exxon Mobil, Reuters, OilNOW

Проект	Объем добычи, тыс барр./сут.	Год	Инвестиции, млрд долл. США
Liza Phase 1	120	2019	3,6
Liza Phase 2	220	2022	6
Payara	220	2023	9
Yellowtail	250	2025	9
Uaru	250	2026	12,7
Whiptail	250	2027	12,9

бот, проведенных в период 2015–2023 гг. американской компанией ExxonMobil. По оценке Геологической службы США, на 2023 г. доказанные запасы нефти, открытые в Гайане, составляют около 11,5 млрд баррелей или 20% от общего объема запасов нефти, обнаруженных в мире за период с 2015 по 2023 гг. (рис. 2).

До начала добычи нефти в 2019 г., экономика Гайаны практически полностью зависела от сельского хозяйства и горнодобывающей промышленности. Но масштабная разработка запасов углеводородов позволила увеличить долю нефтегазового сектора до почти половины ВВП страны и значительно упрочить экономическое положение этого небольшого южноамериканского государства.

Так, по данным МВФ, начиная с 2020 г., Гайана является самой быстрорастущей экономикой мира. В 2022 г. экономика этой страны выросла на 62,3%, в 2023 г. – на 38,4%, а в 2024 г. ожидается прирост ВВП Гайаны на уровне 26–27% (рис. 3). Нефть уже приносит правительству этой страны свыше 1 млрд долл. США ежегодных налоговых поступлений, а к 2040 г. они могут вырасти до 7,5 млрд долл.

В настоящий момент в Гайане добывается около 375 тыс. барр. нефти в сутки. Однако по прогнозам S&P Global

## Огромный международный интерес к Гайане обусловлен высокими показателями успешности геологоразведочных работ, проведенных в период 2015–2023 гг. американской компанией ExxonMobil

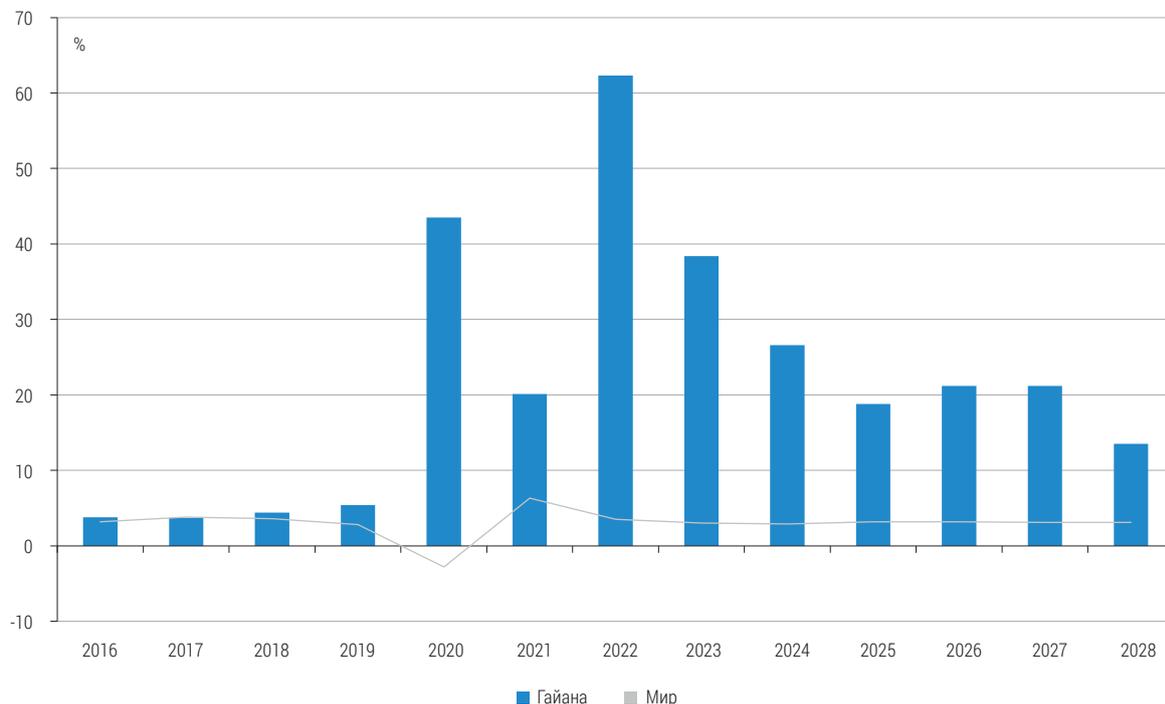
и U. S. Energy Information Administration (EIA), добыча нефти в этой стране уже в 2024 г. может достичь 600–620 тыс. б/с.

Ключевым игроком в нефтегазовом секторе страны является консорциум международных нефтегазовых компаний (далее – консорциум) под управлением ExxonMobil (доля участия 45%), в состав которого также входят американская компания Hess<sup>1</sup> (30%) и китайская корпорация CNOOC (25%). На сегодняшний день консорциум занимается разработкой всех добычных проектов в Гайане (таблица 1).

<sup>1</sup> В 2024 г. компания Hess должна войти в состав американской корпорации Chevron по итогам сделки, объявленной 23 октября 2023 г.

Рис. 3. Прогноз изменения ВВП Гайаны и мира

Источник: ИЭФ по данным МВФ



**С 2020 г. Гайана является самой быстрорастущей экономикой мира. В 2022 г. экономика этой страны выросла на 62,3%, в 2023 г. – на 38,4%, а в 2024 г. ожидается прирост ВВП на уровне 26–27%**

Кроме того, ExxonMobil проводит активное исследование месторождения Fangtooth, которое станет основой для седьмого проекта в блоке Стабрук.

При этом власти Гайаны активно привлекают к освоению нефтегазового потенциала страны и другие иностранные энергетические компании. Так, в октябре 2023 г. по завершении первого раунда лицензирования на шельфе правительство Гайаны заявило о выдаче восьми лицензий на добычу нефти таким компаниям, как Qatar Energy (Катар), Liberty Petroleum Corporation (Австралия), Cybele Energy (Гана), Petronas (Малайзия), Delcorp Inc (Канада). Лицензиатом стал и французский гигант TotalEnergies, уже сделавший пять коммерческих открытий нефтегазовых месторождений на Block 58 в Суринаме и также претендующий на шельф Гайаны<sup>2</sup>. Однако главным оператором разработки и геологоразведки шельфа Гайаны остаётся Консорциум под руководством американской компании ExxonMobil.

В соответствии с текущими производственными планами Консорциума, добыча нефти в Гайане к 2028 г. может вырасти почти в 4 раза от текущих уровней и достичь 1,35 млн б/с. Согласно прогнозу МЭА, к 2030 г. этот показатель может превысить 1,6 млн б/с, а инвестиции в новые нефтяные проекты Гайаны могут достичь 10 млрд долл. США.

Таким образом, нефтегазовый потенциал Гайаны уже сегодня может быть сравним с потенциалом таких стран, как Казахстан, Нигерия или Мексика. Однако лучшей оценкой рынка возможностей Гайаны является повышенное внимание к этой стране со стороны ОПЕК. В послед-

ние годы картель неоднократно приглашал представителей этой страны для участия в ежегодных встречах стран-членов ОПЕК. Однако маловероятно, что Гайана согласится присоединиться к картелю, главным образом, из-за того, что в нефтяном секторе этой страны работают западные энергетические корпорации.

**Качество нефти имеет значение**

По данным Rystad Energy, углеродоемкость добываемой в Гайане нефти является одной из самых низких в мире. Обнаруженную легкую малосернистую нефть марки Liza с плотностью API 32 градуса и содержанием серы 0,58% легче и дешевле перерабатывать на нефтеперерабатывающих заводах в высококачественное топливо, чем преимущественно тяжелую венесуэльскую.

Это особенно важно для публичных международных нефтегазовых компаний, акционеры и инвесторы которых требуют от их руководства наращивания усилий в сфере сокращения выбросов парниковых газов на производстве. По данным Rystad Energy, проекты ExxonMobil в Гайане являются одними из лучших в мире с точки зрения величины углеродного следа от их разработки, опережая по этому показателю 75% действующих мировых активов по добыче нефти и газа.

Судовые доки в Гайане  
Источник: *stabroeknews.com*



<sup>2</sup> URL: <https://oilnow.gy/featured/guyana-oil-gas-what-to-look-forward-to-in-2024>

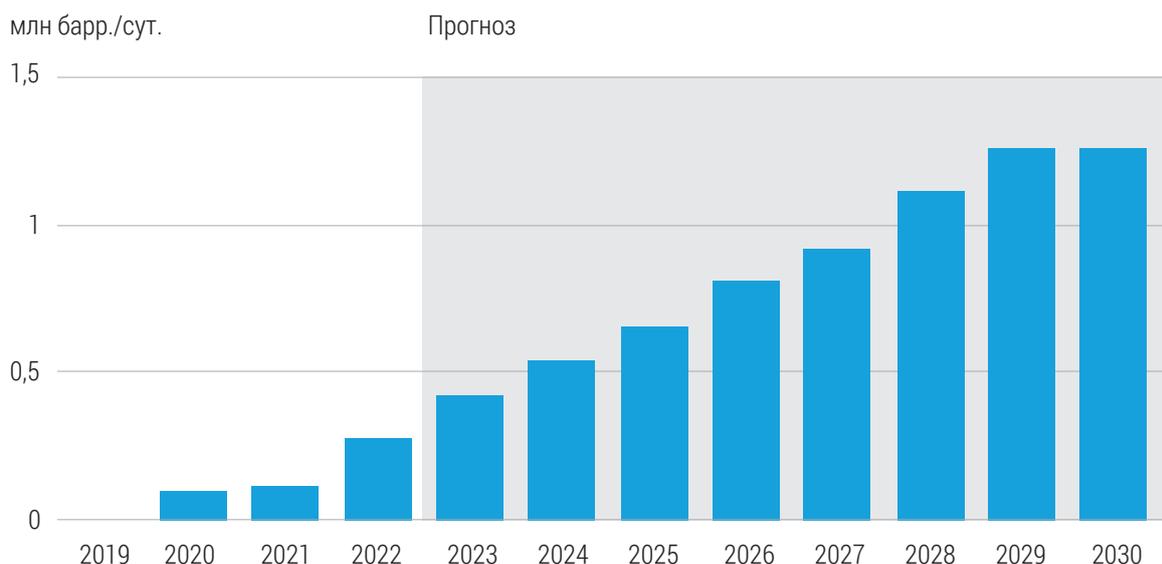


Рис. 4. Прогноз добычи нефти в Гайане в 2023–2030 гг.

Источник: S&amp;P Global Platts

Основной формой сотрудничества властей Гайаны и международных нефтегазовых компаний являются соглашения о разделе продукции (СРП), которые заключаются на очень выгодных условиях для иностранных инвесторов. Так, в соответствии с действующим налоговым режимом, правительство Гайаны установило ставку роялти в размере 2% для всех действующих СРП на территории страны и ставку налога на прибыль от реализации нефти в размере 50%. При этом, по оценке Министерства природных ресурсов Гайаны, средняя себестоимость добычи нефти в стране оценивается на уровне в 28 долл. за барр.

### Не нефтью единой

Помимо богатых нефтяных месторождений Гайана обладает значительными запасами газовых ресурсов. На текущий момент они составляют около 450–480 млрд м<sup>3</sup>, однако их разработка практически не осуществляется.

Так, газ, добываемый компанией ExxonMobil на блоке Stabroek (проекты Liza 1 и Liza 2), используется лишь для поддержания давления в добывающих нефтяных скважинах. Однако правительство Гайаны планирует масштабную монетизацию своих газовых ресурсов и обсуждает с техническими специалистами национальную стратегию по развитию газохимии и даже (!) возможного экспорта СПГ.

В 2023 г. Гайана запустила процесс строительства подводного газопровода мощностью 1,4 млн м<sup>3</sup> в сутки (511 млн м<sup>3</sup>/год) с месторождения Liza до промышленного парка Wales, где будут расположены береговые заводы и газотурбинная электростанция комбинированного цикла мощностью 300 МВт. Согласно плану, проект должен быть завершен и запущен в эксплуатацию до конца 2024 года<sup>3</sup>.

Также на территории Гайаны произрастает 18,4 млн га практически нетронутых тропических лесов, которые покрывают около 85% общей площади страны. При этом большая часть лесного покрова Гайаны как раз-таки и находится в спорном регионе Эссекибо. А между тем, лесные богатства Гайаны могут стать важным подспорьем для нефтедобычи в условиях глобального перехода к низкоуглеродному развитию, поскольку их поглощающая способность может стать хорошей базой для развития рынка углеродных кредитов, в первую очередь, для компаний, разрабатывающих нефтяные ресурсы этой страны.

По оценкам правительства Гайаны, поглощающая способность лесных ресурсов составляет около 19,5 Гт CO<sub>2-экв</sub>, которые к 2030 г. могут приносить более 3 млрд долл. в виде углеродных кредитов. В декабре 2022 г. Гайана уже подписала первое со-

<sup>3</sup> URL: <https://oilnow.gy/news/laying-of-guyanas-underwater-gas-pipeline-to-commence-by-june/>



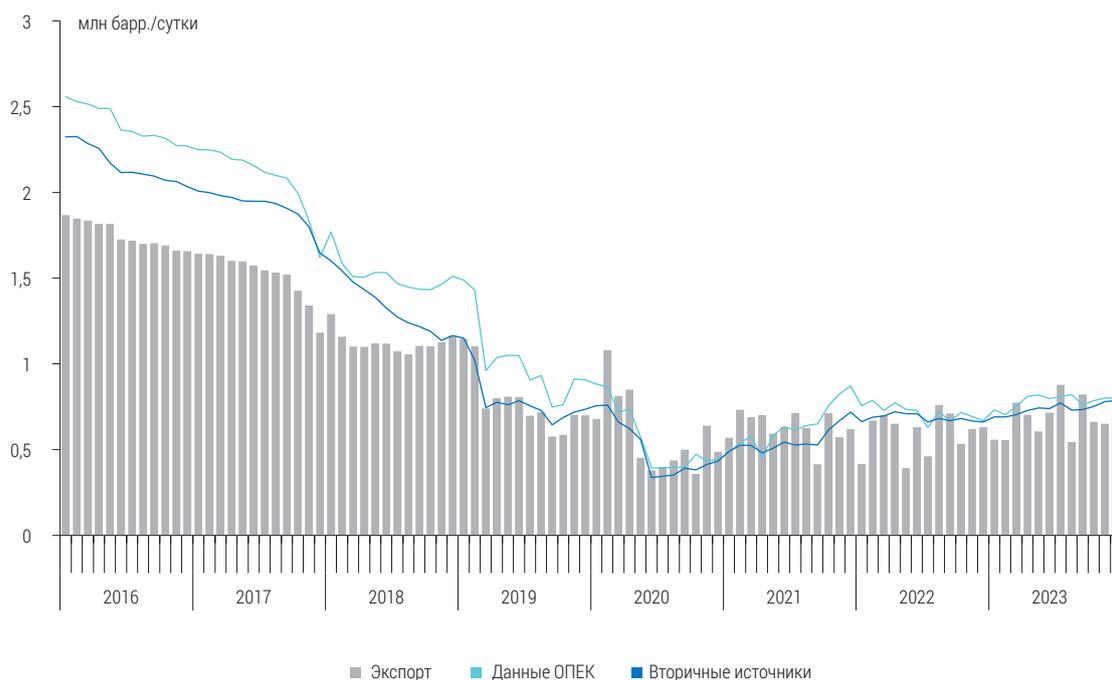


Рис. 5. Добыча нефти в Венесуэле

Источник: ИЭФ по данным ОПЕК

глашение о ежегодной продаже углеродных кредитов типа REDDS+<sup>4</sup> в объеме до 2,5 млн т CO<sub>2-экв</sub>/год на сумму не менее 750 млн долл. в период с 2022 по 2032 гг. американской нефтегазовой компании Hess Corporation<sup>5</sup>.

Территория Эссекибо также богата запасами целой группы цветных и редких металлов, необходимых для развития «зеленой» энергетики, включая марганец, медь и золото. Кроме того, на страну уже приходится 0,2% мирового производства высококачественного алюминия, также являющегося одним из ключевых металлов энергетического перехода.

Таким образом, Гайана обладает уникальным сочетанием природных ресурсов, которые позволяют как добывать углеводороды с низким уровнем выбросов CO<sub>2</sub>, так и в перспективе развивать зеленую экономику, что в совокупности является крайне актуальным в условиях энергетического перехода, однако провоцирует дальнейшую эскалацию территориального спора с главным соседом – Венесуэлой.

<sup>4</sup> REDDS+ (Reducing emission from deforestation) – основной механизм, лежащий в основе лесоклиматических проектов и предполагающий снижение эмиссии CO<sub>2</sub> от обезлесения. Суть механизма в следующем: леса, которые должны быть вырублены в сельскохозяйственных целях, владелец добровольно решает не вырубать.

<sup>5</sup> URL: <https://www.hess.com/newsroom/news-article/2022-12-13-hess-corporation-and-the-government-of-guyana-announce-redd-carbon-credits-purchase-agreement>

## Венесуэла: широкие возможности, но большие проблемы

Несмотря на огромный нефтегазовый потенциал, перспективы развития нефтегазового комплекса (НГК) Венесуэлы остаются весьма ограниченными.

По данным ОПЕК, добыча нефти в Венесуэле за 2023 г. составила, в среднем, 740 тыс. б/с, тогда как на пике своего развития в 2000 г. нефтедобыча в стране достигала 3,2 млн б/с (рис. 5).

Отметим при этом, что Венесуэла обладает крупнейшими в мире доказанными запасами нефти, составляющими около 303,2 млрд барр. (17,5% мировых запасов) – рис. 6. Однако большая часть доказанных запасов нефти Венесуэлы состоит из сверхтяжелой<sup>6</sup> сырой нефти пояса Ориноко, которая требует дополнительной очистки и повышенных затрат на разработку. Кроме того, для получения своего экспортного сорта Merey Венесуэла смешивает свою нефть с закупаемой на рынке легкой нефтью и газовым конденсатом, чтобы добиться ее приемлемой плотности в 16°API. В этом контексте легкие углево-

<sup>6</sup> Плотность нефти, добываемой в Венесуэле, составляет в среднем около 8,5° API.

дороды Гайаны представляют для Венесуэлы возможность существенно повысить экономическую эффективность экспорта тяжелой за счет ее смешивания с более легкой гайанской нефтью.

### Венесуэльские амбиции по развитию добычи остаются под вопросом

Несмотря на желание властей Венесуэлы вернуться к уровню добычи в 1 млн б/с уже в 2024 г., а затем увеличить её до 2,5 млн б/с в ближайшие годы, практическая реализация этих амбиций остается под вопросом по целому ряду причин.

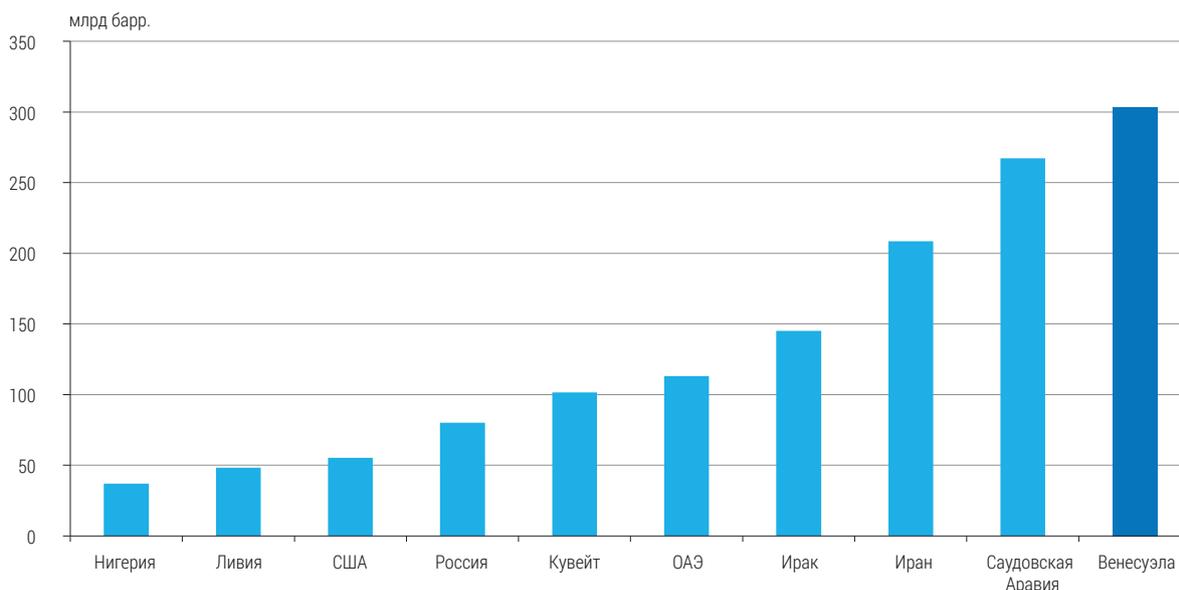
Сначала нефтяная промышленность страны сильно пострадала от антиколониальных реформ президента Чавеса и национализации всех совместных предприятий страны с зарубежными компаниями в 2002–2003 гг., в результате которых отрасль стали покидать высококвалифицированные зарубежные специалисты, а приток зарубежных инвестиций, в первую очередь, от западных нефтегазовых мейджоров, резко сократился. Следствием этого стало недофинансирование отрасли на фоне растущих социальных выплат, что резко ухудшило операционную эффективность национальной нефтедобычи.

**В настоящий момент в Гайане добывается около 375 тыс. б/с. Однако по прогнозам S&P Global и EIA, добыча нефти в этой стране уже в 2024 г. может достичь 600–620 тыс. б/с**

Серьезным ударом по нефтяной отрасли Венесуэлы стали и западные санкции, которые были введены для оказания «максимального давления» на власти страны с целью изменения ее политического курса и возвращения Венесуэлы в орбиту американского политического и экономического влияния. Так, в 2006 г. США ввели масштабные ограничения в отношении Венесуэлы, в т. ч. в части экспорта нефти и нефтепродуктов, а также доступа к западной финансовой инфраструктуре, необходимой для осуществления платежей за экспорт венесуэльских нефтеналивных грузов. Администрация Д. Трампа значительно расширила санкции в отношении Боливарианской Республики, включая полный запрет для юридических и физических

Рис. 6. Доказанные нефтяные запасы Венесуэлы

Источник: Институт энергетики и финансов по данным ОПЕК



лиц США на любое взаимодействие с государственной нефтяной компанией PDVSA и ее дочерними структурами. С 2020 г. США также стали активно вводить вторичные санкции в отношении компаний из третьих стран за операции с венесуэльской нефтью.

Однако эта стратегия не принесла желаемых результатов. После ввода санкций Китай и Россия стали главными партнерами Каракаса. Таким образом, до 2020 г. Венесуэла экспортировала около 70% своей нефти через структуры компании «Роснефть». Кроме того, РФ оказывала правительству Мадуро активную политическую и военно-техническую помощь.

Китай, в свою очередь, стала главным покупателем венесуэльских углеводородов и основным кредитором страны. В 2022 г. КНР импортировала около 300 тыс. б/с венесуэльской нефти, а объем кредитования составил более 10 млрд долл. На сентябрь 2023 г. объемы закупок китайских НПЗ увеличились уже до 360 тыс. б/с.

Вследствие этого, несмотря на ухудшение экономического положения в стране, оппозиция не смогла заметно пошатнуть позиции официальных властей Венесуэлы. Поэтому администрация Д. Байдена стала рассматривать изменение санкционной политики в отношении Венесуэлы в пользу большей прагматичности. Подобный внешнеполитический шаг также был обусловлен нарастающим противостоянием США с Китаем и Россией.

Как известно, США с марта 2022 г. ввели эмбарго на поставки энергоносителей из России, в том числе нефти и мазута, который заменял американским НПЗ оказавшуюся под санкциями тяжелую венесуэльскую и иранскую нефть. С вес-

---

**Добыча нефти в Гайане к 2028 г. может вырасти почти в 4 раза от текущих уровней и достичь 1,35 млн б/с. Согласно прогнозу МЭА, к 2030 г. этот показатель может превысить 1,6 млн б/с**

---



Месторождение Liza на шельфе Эссекибо

Источник: [en.mercopress.com](https://en.mercopress.com)

ны 2022 г. власти Соединённых Штатов предприняли ряд попыток наладить отношения с Ираном и Венесуэлой, которые, в случае с последней, оказались весьма успешными<sup>7</sup>.

В результате, Министерство финансов США выдало временную шестимесячную лицензию, разрешающую американским компаниям операции с нефтегазовым сектором Венесуэлы. Это вновь открыло возможность для возобновления поставок нефти и нефтепродуктов из Венесуэлы в США и Европу.

Таким образом, ослабление санкционного давления США потенциально может «оживить» нефтяную отрасль Венесуэлы, однако прирост добычи нефти в среднесрочной перспективе вряд ли превысит 100–200 тыс. б/с. Режим ослабления санкций также может сказаться и на перспективных газовых проектах Венесуэлы. В частности, более реалистичным становится развитие совместных с США и Тринидадом и Тобаго газовых проектов, которые пока находятся на стадии обсужде-

<sup>7</sup> В частности, в ответ на соглашение между Мадуро и оппозицией страны о проведении президентских выборов 2024 г. в октябре 2023 г. США объявили об ослаблении режима санкций в отношении Боливарианской Республики. Ключевыми условиями договоренностей стало освобождение политических заключенных и отмена запрета на занятие государственных должностей для кандидатов от оппозиции.



ния. По оценкам PDVSA, речь может идти о разработке запасов природного газа в объеме до 120 млрд м<sup>3</sup>. Отметим при этом, что в 2023 г. целый ряд зарубежных компаний, таких как Maurel & Prom, Repsol, Eni и Shell, уже подали заявки в Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC) на получение разрешения на ведение бизнеса с венесуэльской компанией PDVSA по газовым проектам.

Очевидно, что для более масштабного роста добычи в стране необходим новый приток иностранных инвестиций, глубокая модернизация производственных мощностей и увеличение бурения новых скважин. При этом основная инфраструктура (порты, трубопроводы, резервуары) в Венесуэле построены и рассчитаны на огромные объемы добычи, первичной обработки и экспорта нефти.

Но активное развитие отрасли возможно лишь в случае окончательного, а не временного выхода Венесуэлы из-под режима действия западных экономических санкций, поскольку любые временные исключения могут быть с легкостью отменены в случае несоблюдения их условий. Представители США утверждают, что дальнейшее ослабление санкций

в отношении Венесуэлы будет зависеть от прогресса на пути реализации соглашений, что не гарантировано текущей политической обстановкой.

Нестабильность текущих договоренностей подчеркивает факт возобновления США санкций против венесуэльской государственной горнодобывающей компании Minerva в ответ на запрет Верховным судом Венесуэлы баллотироваться на пост президента Марии Корине Мачадо – ключевому кандидату от оппозиции. При этом главной новостью стало заявление о возобновлении действия санкций США против нефтегазового сектора Венесуэлы с 18 апреля 2024 г.

Мария Корина Мачадо является главной фигурой оппозиции в Венесуэле после президентского кризиса 2018–2019 гг. в то время, как большая часть оппозиционных сил стремилась дистанцироваться от дискредитировавшего себя т. н. временного правительства самопровозглашенного президента Венесуэлы Хуана Гуайдо. 23 октября 2023 г. Мачадо победила в президентских праймериз от «Единой демократической платформы» – основного органа координации сил оппозиции, став главным конкурентом режима Мадуро. Программа Мачадо включает в себя

Платформа ExxonMobil в Гайане

Источник: [energy-analytics-institute.org](https://energy-analytics-institute.org)





Здание PDVSA

Источник: Carlos Garcia / reuters.com

сокращение бюджетного дефицита страны с привлечением кредитов от Всемирного банка и Международного валютного фонда. В контексте либеральной трансформации энергетики ею предусмотрено реформирование закона Венесуэлы об углеводородах, отмена ограничений на участие в нефтяных проектах для частных компаний, а также приватизация PDVSA – главной нефтегазовой компании Венесуэлы.

Обострение ситуации с оппозицией и эскалация пограничного конфликта с Гайаной ставит под угрозу сохранение текущих темпов добычи углеводородов, а политический торг между Венесуэлой и Гайаной, поддерживаемой нефтегазовым истеблишментом США, продолжается.

### Гайана-Эссекибо: политический гамбит Мадуро?

Мы полагаем, что, играя на обострение территориального спора, Николас Мадуро преследует сразу три цели: привлечь дополнительные голоса избирателей на президентских выборах в Венесуэле, запланированных на 2024 г.; создать дополнительный рычаг давления на пере-

говорах с США по смягчению экономических санкций, введенных против Венесуэлы; и, вероятно, отпугнуть иностранных инвесторов от вложений в нефтедобычу на шельфе Гайаны, которая уже в ближайшие годы может стать значимым конкурентом для Венесуэлы на экспортных рынках.

Вместе с тем, несмотря на подавляющее военное превосходство, прежде всего, по численности армии (123 тыс. против 4,8 тыс. чел.), попытка Венесуэлы установить контроль над Эссекибо вооруженным путем может привести к ее дополнительной международной изоляции. Кроме того, это грозит Каракасу втягиванием в локальную войну не только с Гайаной, но и с возможной коалицией поддерживающих её стран, включая США.

Так, 7 декабря в сотрудничестве с силами обороны Гайаны Южное командование США провело демонстративные совместные учения на территории Бразилии, граничащая с обеими странами, и направила к границам дополнительные войска. В этой связи перерастание политико-правового конфликта вокруг Эссекибо в вооруженный на текущий момент выглядит маловероятным сценарием. Примечательны заявления внешнеполитических ведомств Китая

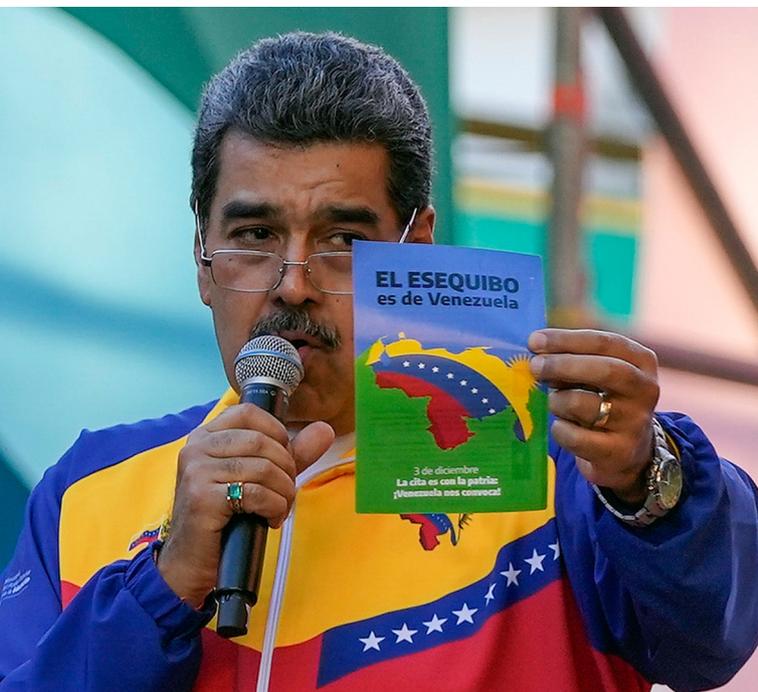


и России – главных стратегических партнеров Венесуэлы, которые подчеркнули важность сохранения территориальной целостности государств и поиска мирного разрешения конфликта.

С точки зрения региональной политики возможность реального военного противостояния вызывает дополнительные сомнения. Полезность территориальных приобретений Каракаса в случае аннексии региона ограничена технологической и кадровой отсталостью нефтегазового сектора Венесуэлы. PDVSA на текущий момент не обладает технологиями разработки шельфовых месторождений и вынуждена сотрудничать с западными нефтегазовыми компаниями в подобных проектах. При этом большая часть месторождений Гайаны находится на ранней стадии разработки и требует масштабных инвестиций, которые невозможны в условиях многолетнего экономического кризиса, усугубленного изоляцией Венесуэлы от мировых рынков капитала.

Кроме того, 7 февраля 2024 г. ExxonMobil заявила о планах провести новый этап разведки нефти и газа в Эссекибо, концессии на которую были предоставлены Гайаной. Кампания по бурению в 2024 г. будет

Президент Венесуэлы Н. Мадуро на референдуме о присоединении Эссекибо  
Источник: AP Matias Delacroix / deutschlandfunk.de



## По оценкам правительства Гайаны, поглощающая способность лесных ресурсов составляет около 19,5 Гт CO<sub>2-экв</sub>, которые к 2030 г. могут приносить более 3 млрд долл. в виде углеродных кредитов

включать поиск нефти на месторождениях Trumpet Fish и Redmouth, к западу от уже действующих нефтедобывающих скважин на проектах Liza и Payara. При этом руководство ExxonMobil подчеркнуло, что будет продолжать добычу нефти в Гайане, несмотря на угрозы со стороны Венесуэлы. Также уже в феврале 2024 г. министр природных ресурсов Гайаны заявил о желании Индии подписать многолетнее соглашение о покупке нефти и приобрести доли в разведочных районах, что демонстрирует высокую уверенность иностранных инвесторов в возможности мирного решения конфликта.

Несмотря на то, что запасы нефти Гайаны (11,5 млрд барр.) в 26 раз меньше запасов Венесуэлы (303 млрд барр.), может стать ясно, что по объемам добычи нефти Гайана уже через несколько лет обгонит Венесуэлу.

В этом контексте действия Каракаса представляют собой классическую военную тревогу с целью добиться экономических и политических преференций, а эскалация напряженности между Венесуэлой и Гайаной может рассматриваться как способ Венесуэлы привлечь внимание к себе и получить долю Гайанского «нефтяного пирога».

При этом остается открытым вопрос, не приведут ли эти действия Венесуэлы к обратному эффекту и еще большему санкционному давлению на нефтегазовый сектор страны? В этом случае дальнейшее развитие событий вокруг этого территориального конфликта на почве дефицита будущих нефтегазовых доходов может принять непредсказуемый характер, особенно учитывая глобальную перестройку политического и энергетического миропорядка, которую мы наблюдаем в последнее время.