

Международные отношения

Правильная ссылка на статью:

Катеренчук Д.В. Нефть и газ в Ливане: несбывшиеся надежды // Международные отношения. 2024. № 2. DOI: 10.7256/2454-0641.2024.2.70542 EDN: TDNLJU URL: https://nbpublish.com/library_read_article.php?id=70542

Нефть и газ в Ливане: несбывшиеся надежды

Катеренчук Даниил Владимирович

ORCID: 0000-0002-8513-3026

Аспирант, Кафедра востоковедения и африканистики, Российский университет дружбы народов

119571, Россия, г. Москва, ул. Ленинский Проспект, 156

✉ Daniil.Katerenchuk@yandex.ru



[Статья из рубрики "БОРЬБА ЗА РЕСУРСЫ"](#)

DOI:

10.7256/2454-0641.2024.2.70542

EDN:

TDNLJU

Дата направления статьи в редакцию:

17-04-2024

Дата публикации:

24-04-2024

Аннотация: Статья посвящена особенностям нефтегазовой политики Ливанской Республики - одной из немногих стран Ближнего Востока, которая не ведет добычу углеводородов. На современном этапе проблема добычи нефти и газа в Ливане остается недостаточно изученной, хотя отдельные аспекты нефтегазовой политики Ливана затрагивались российскими учеными в контексте конфликта Ливана и Израиля, касающегося делимитации морской границы. Автор рассматривает попытки Ливана найти нефть и газ в XX–XXI вв. на фоне сложной политической и экономической ситуации в республике, описывает тендерный процесс, участие в котором принимали в том числе российские нефтегазовые компании, а также затрагивает соответствующую законодательную базу. В работе изучены перспективы наличия крупных запасов углеводородов в Ливане, особое внимание уделяется разведке в исключительной экономической зоне (ИЭЗ) страны. Методология исследования основана на комплексном анализе различных аспектов нефтегазовой политики Ливана. Исторический метод

позволил проследить эволюцию политики Бейрута в нефтегазовой сфере, учитывая политическую и экономическую обстановку в стране, а также проанализировать результаты разведки на шельфе республики. Метод кейс-стади был применен для оценки отдельных решений ливанских властей. Согласно мнению специалистов, Ливан обладает внушительным нефтегазовым потенциалом, на что, в частности, указывает обнаружение крупных газовых месторождений на шельфе Израиля и Кипра. Однако первые попытки бурения в ИЭЗ Ливана не подтвердили наличие коммерчески целесообразных запасов углеводородов. Делается вывод, что проведению разведочного бурения в ИЭЗ Ливана в значительной степени препятствовала нестабильная политическая обстановка в стране, а также спор с Израилем по поводу морской границы. Безрезультатный тендерный процесс последних лет указывает на недостаточно эффективную нефтегазовую политику Бейрута. По мнению автора, возможное обнаружение доказанных запасов нефти и газа не позволит вывести Ливан из экономического кризиса в ближайшей перспективе ввиду слабого государственного управления и отсутствия развитой инфраструктуры для экспорта углеводородов.

Ключевые слова:

Ливан, Израиль, Сирия, Франция, Ближний Восток, Средиземное море, Новатэк, TotalEnergies, Нефть, Газ

Введение

Нефть и газ являются важнейшими ресурсами для функционирования мировой экономики и продолжают занимать доминирующие позиции в энергетическом балансе к середине XXI в. даже в условиях глобального перехода от ископаемого топлива к экологически чистым источникам энергии. Углеводороды остаются ключевым фактором, определяющим место государств Ближнего Востока в системе международных отношений. На страны региона в 2022 г. пришлось порядка 31,3% от мировой добычи нефти (данные портала Statista), а их доля на рынке газа составила 17% [\[1, с. 105\]](#).

Среди ближневосточных государств только два из них не добывают нефть и газ — это Ливан и Палестина. Ливанская Республика, когда-то считавшаяся экономическим оазисом региона, долги годы испытывает серьезные экономические проблемы. Власти страны надеялись решить их за счет продажи углеводородов, перспективы открытия которых на шельфе страны явно проявились после «газового бума» в Восточном Средиземноморье. Тем не менее действия руководства Ливана либо не соответствовали тенденциям в нефтегазовом секторе, либо откладывались по причине политической нестабильности.

Попытки найти нефть

Разведка нефти в Ливана началась еще в 1930-е гг. в период французского мандата. С 1930-х по 1970-е гг. на территории республики было пробурено несколько скважин, ряд из них – на глубину до 3000 м, но нефть так и не была обнаружена. По словам члена правления Ливанской нефтяной администрации (ЛНА) Нассера Хотейта, который ранее занимал должность председателя этого учреждения, современное прочтение описаний пробуренных слоев указывать на наличие метана и тяжелых углеводородов, однако «в то время инвесторы не были заинтересованы в газе, а операции по добыче и переработке тяжелых углеводородов были очень дорогостоящими» [\[2, с. 1-2\]](#).

Разведочные работы были приостановлены из-за неблагоприятных условий безопасности в период гражданской войны (1975–1990). В 1990-е гг. геологоразведка возобновилась на шельфе Ливана и в последствии была расширена, чтобы провести двухмерное и трехмерное сканирование в исключительной экономической зоне (ИЭЗ) страны.

Как заявил член парламентского блока «Мустакбаль» Аммар Хури, в 2006 г. Ливан договорился с Норвегией об оказании технической помощи в рамках программы «Нефть в обмен на развитие». Правительство Ливана подписало контракт с норвежской компанией Petroleum Geo-Services на проведение трехмерного сканирования в ИЭЗ страны на площади 2350 кв. км. Результаты исследования оказались лучше, чем ожидалось, выявив признаки наличия нефти и газа на шельфе республики [\[3\]](#).

Углеводородный потенциал

Геологическая служба США (USGS) в марте 2010 г. опубликовала доклад о потенциальных ресурсах Левантийского нефтегазоносного бассейна площадью около 83 тыс. кв. км, который охватывает территории Израиля, сектора Газа (Палестина), Ливана, Сирии и Кипра [\[4, с. 1-2\]](#). По оценкам USGS, средний объем неразведанных технически извлекаемых запасов нефти в этом районе составляет 1,689 млрд барр., газа – 122,378 трлн куб. футов (около 3,46 трлн куб. м), сжиженного углеводородного газа (широкая фракция легких углеводородов, ШФЛУ) – 3,075 трлн куб. футов (около 87,074 млрд куб. м). Два месяца спустя USGS опубликовала еще один доклад, касающийся бассейна дельты Нила, который предположительно содержит 223,242 млрд куб. футов газа (около 6,32 трлн куб. м) и 1,763 млрд барр. нефти, что потенциально делает его крупнейшим в Средиземном море.

Разведка в Восточном Средиземноморье ускорилась после того, как в 2009 г. консорциум во главе с американской компанией Noble Energy обнаружил месторождение Тамар у побережья Израиля с оценочными запасами примерно в 280 млрд куб. м газа. В следующем году Noble Energy открыла в водах еврейского государства еще более крупное газовое месторождение Leviathan, объем которого составляет около 620 млрд куб. м. В 2011 г. компания объявила об открытии в ИЭЗ Кипра месторождения Aphrodite с запасами 140 млрд куб. м газа [\[5, с. 13-14\]](#).

Обнаружение крупных запасов газа в Левантийском нефтегазоносном бассейне подтвердило углеводородный потенциал Ливана. Понимая это, Бейрут стремился как можно скорее начать разведку и добычу на шельфе страны, чтобы решить свои экономические проблемы, о чем регулярно заявляли высшие должностные лица республики. Ливан еще не оправился от войны 2006 г. с Израилем, как экономика страны начала испытывать негативное влияние начавшегося в 2011 г. конфликта в Сирии – небольшую страну наводнили тысячи сирийских беженцев. Нестабильность в регионе в сочетании с политическими проблемами привели к замедлению темпов роста реального валового внутреннего продукта (ВВП). Более того, после 2011 г. такие традиционные движущие силы экономики, как недвижимость, строительство, финансы и туризм сильно пострадали от обстановки в регионе [\[6, с. 11-13\]](#). Со временем ситуация в Ливане только ухудшилась: неэффективное госуправление в сочетании с коррупцией и падением уровня жизни привели к волне протестной активности в 2019 г., за которой последовала пандемия коронавируса COVID-19, подтолкнув экономику к пропасти. Всемирный банк в январе 2022 г. охарактеризовал экономический кризис в стране как один из трех сильнейших в мире с середины XIX в.

Законодательная база

Чтобы привести национальное законодательство в области освоения природных ресурсов в соответствие с международными стандартами, летом 2010 г. президент Ливана Мишель Слейман представил проект закона № 132 «О нефтяных ресурсах в морских водах», который был утвержден парламентом 24 августа. Это документ, в частности, установил правовую основу для разведки и добычи нефти в ИЭЗ Ливана, механизмы справедливого распределения доходов и процедуру предоставления лицензий.

Однако ливанский «закон о нефти» не содержит достаточно информации, чтобы «сделать обоснованное суждение о привлекательности страны с точки зрения инвестора», считает гендиректор консалтинговой компании Crystal Energy и младший научный сотрудник Института государственного управления и международных отношений имени Исама Фареса Кэрол Нахле ^[7]. Документ в основном касается нефти, а не газа, хотя его открытие на шельфе Ливана более вероятно. Добыча нефти и газа имеет ряд общих черт, но экономика их проектов может сильно различаться. К примеру, инвестиции в морское глубоководное газовое месторождение более капиталоемкие, чем в нефтяное.

Политические препятствия

Власти Ливана провели первый предварительный квалификационный отбор компаний для участия в тендере на разведку газовых месторождений на ливанском шельфе в 2013 г., хотя его планировалось организовать еще в 2011 г. Всего заявки подали 52 компании из 25 стран. 18 апреля 2013 г. министр энергетики республики Джебран Басиль объявил, что право участвовать в первом тендере получили 46 компаний, 12 из которых могут подать заявки в качестве операторов: американские Anadarko, Chevron и ExxonMobil, европейские TotalEnergies, Repsol, Shell, Maersk, Statoil и Eni, Бразильская Petrobras, малайзийская Petronas Carigili и японская Inpex. В число неоператоров, в частности, вошли "Роснефть", Novatek & GPB Global Resources B.V. и LUKOIL Overseas Lebanon B.V.

В мае 2013 г. Дж. Басиль, выступая на Арабском экономическом форуме в Бейруте, впервые представил данные по прогнозируемым объемам ресурсов на шельфе страны. Он заявил, что георадарное сканирование было проведено на 70% территориальных вод республики (15 тыс. кв. км) и на 10% этой территории, по предварительным оценкам, залегает 850 млрд куб. м газа и 660 млн барр. нефти. «Если мы уложимся во все сроки, мы надеемся завершить первый этап разведки в 2016–2017 гг. и после этого начать разработку и добычу», – сказал министр ^[8].

Однако планы Бейрута так и не были реализованы из-за постоянных перипетий, характерных для ливанской политики, и тендерный процесс пришлось поставить на паузу. 22 марта 2013 г. премьера-министр Ливана Наджиб Микати подал в отставку на фоне противоречий среди религиозных общин ^[9]. Правительственный кризис, завершившийся только 15 февраля 2014 г. с объявлением нового состава правительства во главе с Тамамом Саламом, сменил президентский вакуум, когда парламентарии не смогли выбрать нового главу республики после истечения 25 мая 2014 г. срока полномочий Мишеля Слеймана. Очередной кризис удалось преодолеть лишь в октябре 2016 г. после избрания Мишеля Ауна на пост президента.

После нескольких лет политической неразберихи власти стали активно заниматься нефтегазовым досье. 19 января 2017 г. М. Аун подписал указ, разграничивающий ИЭЗ страны на 10 блоков. В спорном с Израилем районе находились блоки 8, 9 и 10 ^[10]. Всего через неделю, 26 января, Ливан возобновил первый раунд лицензирования (в

Бейруте его назвали вторым раундом первой предварительной квалификации) компаний после трехлетней задержки, сообщил министр энергетики Сезар Абу Халил. Он также объявил об открытии 5 блоков (1, 4, 8, 9 и 10) для торгов в ходе первого раунда лицензирования. По итогам этого раунда квалификацию в качестве оператора получила индийская ONGC Videsh Limited. Российские компании «Новатэк» и «Лукойл» представили обновленную информацию и также прошли в качестве неоператоров.

По ливанскому законодательству, квалифицированные компании создают консорциумы, которые должны состоять не менее чем из трех компаний, одна из которых выступает оператором. Главная компания ведет разведочные работы, в то время как две другие покрывают часть расходов исходя из своей доли в консорциуме.

14 декабря 2017 г. правительство Ливана утвердило две лицензии на разведку и добычу на блоках 4 и 9 консорциуму, состоящему из дочерних компаний TotalEnergies (40%), Eni (40%) и «Новатэк» (20%), а в феврале 2018 г. они подписали с правительством республики соответствующие соглашения. Предполагалось, что буровые работы на блоках 4 и 9 начнутся в 2019 г. после того, как консорциум завершит логику и необходимые исследования в течение 2018 г.

Первые скважины

В конце апреля 2020 г. TotalEnergies завершила бурение первой скважины Byblos well 16/1 на блоке 4, расположенном примерно в 30 км севернее от Бейрута, на глубину чуть более 4 км, но она оказалась сухой [\[11\]](#). Французская компания также планировала пробурить скважину на блоке 9, часть которого находилась в спорном с Израилем районе ИЭЗ, но экономический коллапс в Ливане, пандемия коронавируса COVID-19 и возможная реакция Тель-Авива привели к отсрочке работ на этом блоке.

24 августа 2022 г. министр энергетики Ливана Валид Файяд заявил, что Novatek Lebanon SAL (дочерняя компания «Новатэк») уведомила о решении выйти из соглашений по блокам 4 и 9 после завершения первого этапа разведки к 22 октября 2022 г., сославшись на экономические и финансовые причины, а также на международные политические риски. В то же время глава Минэнерго Ливана отметил, что оператор блоков – компания TotalEnergies – продолжит работы в соответствии с планом [\[12\]](#). Тогда В. Файяд заявил, что выход «Новатэк» из консорциума мог быть «связан с общим положением российских компаний», имея в виду санкционное давление, оказываемое рядом западных стран на российские компании в связи с конфликтом на Украине [\[13\]](#).

Перед руководством Ливана встал сложный вопрос о том, выберут ли TotalEnergies и Eni нового партнера, которого затем одобрит правительство, или властям придется повторить тендерный процесс, ведь процедуры на этот счет предусмотрено не было. Однако Бейрут пошел по альтернативному пути. В конце сентября 2022 г. правительство Ливана решило занять место российской компании в консорциуме и попросило «Новатэк» передать свою долю в 40% [\[14\]](#). 29 января 2023 г. в консорциум вступила катарская национальная нефтегазовая компания QatarEnergy, которая прошла лицензирование еще в 2013 г. В соответствии с соглашением, подписанным в Бейруте, катарский гигант получил 30% в проекте, а доли TotalEnergies and Eni сократились до 35% [\[15\]](#).

В 2022 г. Ливан и Израиль были на финальной стадии непрямых переговоров о делимитации границы их ИЭЗ, которые они вели при посредничестве США с 2010 г. Согласно положениям соглашения, подписанного 27 октября, работы на разделенном

границей месторождения Qana (ливанский блок 9 и израильский блок 72) должен проводить консорциум или компания, которая, в частности, не подпадает под санкции.

Решение спора с Израилем позволило компании TotalEnergies начать подготовку к проведению разведочного бурения на блоке 9. В декабре 2022 г. глава TotalEnergies Патрик Пуянне сообщил, что компания объявила тендер на предоставление буровой установки, которая будет выбрана в первом квартале 2023 года, а также разместила предварительные заказы на оборудование [\[16\]](#). Французская компания объявила о начале работ на этом блоке 22 августа 2023 г. – по прошествии более пяти лет с момента заключения соглашения с правительством Ливана. Скважину Qana 31/1 планировалось пробурить примерно за 67 дней, однако в октябре 2023 г. агентство Reuters сообщило, что углеводородов при бурении обнаружено не было [\[17\]](#), хотя блок 9 считался одним из наиболее перспективных. В том же месяце В. Файяд заявил, что у «консорциума есть обязательство пробурить еще одну скважину», но сроки его исполнение наступят позже [\[18\]](#).

Неудачные торги

Руководство Ливана планировало провести второй раунд лицензирования нефтегазовых компаний в конце 2019 г. – начале 2020 г., однако крайний срок подачи заявок неоднократно отодвигался из-за отсутствия кандидатов и кризиса в стране. Как утверждает ЛНА, причиной задержек стало негативное влияние пандемии коронавируса COVID-19 на нефтегазовую промышленность в целом. Для торгов были открыты все блоки, кроме 4 и 9. Участие в тендере принял только консорциум во главе с TotalEnergies, подав 2 октября 2023 г. заявки на блоки 8 и 10. В том же месяце TotalEnergies, Eni и QatarEnergy отказались от лицензии на блок 4 после неудачного бурения, проведенного в 2020 г.

Более того, консорциум не стал заключать с правительством Ливана соглашения о разведке и добыче на блоках 8 и 10, крайний срок подписания документов истек 17 февраля 2024 г. По словам В. Файяда, компании могли не устроить два условия, выдвинутых Бейрутом. Первое касается периода, в течение которого консорциум должен решить, проводить ли трехмерные исследования на блоке 8. Нефтегазовые компании запросили на это один год, но правительство Ливана настаивало на трех месяцах. Стороны также не смогли согласовать сроки, в течение которых консорциум решит, бурить разведочную скважину или нет. «Ливан установил срок в один год, как это было предусмотрено положениями рамочных указов, но консорциум хотел продлить его до двух лет. В итоге мы предложили полтора года, но консорциум, похоже, не устроило это», – сказал глава Минэнерго Ливана [\[19\]](#).

В конце декабря 2023 г. В. Файяд подписал приказ о проведении третьего раунда лицензирования компаний в период с 27 декабря по 2 июля 2024 г. При этом для заявок были открыты все блоки, кроме 9. Представляется, что для правительства Ливана было бы эффективнее пересмотреть с уже работающим в стране консорциумом во главе с TotalEnergies условия контрактов по блокам 8 и 10, чем включать их в новый раунд лицензирования, учитывая то, что его успех не гарантирован.

Заключение

Попытки найти нефть и газ в Ливане, предпринимавшийся еще с 1930-х гг., к настоящему моменту не принесли ощутимых результатов. При этом страна, по оценкам, обладает значительными запасами нефти и газа, что косвенно подтверждается

открытием крупных газовых месторождений на шельфе соседних Израиля и Кипра.

Вопреки активному исследованию ИЭЗ на предмет наличия энергоресурсов в начале 2000-х гг. разведочное бурение началось позже запланированных сроков. Во-первых, проведению торгов для распределения нефтегазовых блоков и началу работ препятствовала нестабильная политическая ситуация в стране. Во-вторых, разведка в южной части ИЭЗ откладывалась по причине многолетнего конфликта с Израилем по вопросу делимитации морской границы. Иностранные компании попросту не могли проводить работы в спорном районе, принимая во внимание то, что Ливан и Израиль формально находятся в состоянии войны.

Кроме того, неуверенный тендерный процесс последних лет и отказ единственного работающего в ИЭЗ Ливана иностранного консорциума, состоящего из TotalEnergies, Eni и QatarEnergy, заключить с правительством Ливана контракты на блоки 8 и 10, свидетельствует о недостаточно эффективной нефтегазовой политике Бейрута.

Планы властей Ливана решить экономические проблемы страны за счет возможной продажи углеводородов не были реализованы за более чем десятилетний период. В случае обнаружения доказанных запасов нефти и газа Бейрут столкнется с проблемой их экспорта, так как в стране практически отсутствует соответствующая инфраструктура, хотя эту задачу возможно решить с помощью плавучих терминалов. Кроме того, неэффективное государственное управление, вызванное в первую очередь политической турбулентностью, может привести к сложностям в распределении доходов от экспорта энергоресурсов, учитывая также высокий уровень коррупции в стране.

Библиография

1. Gas Exporting Countries Forum. 8th edition of the GECF Global Gas Outlook 2050. March 2024. 188 p.
2. Hoteit N. The Petroleum Sector in Lebanon: History, Opportunities and Challenges. The Institut des Finances Basil Fuleihan, 2014. 10 p.
3. The Oil Wealth is an Additional Subject in the Internal Lebanese Debate between "Future" and the Aounists [Электронный ресурс] // Asharq Al-Awsat. 11.01.2011. Режим доступа: <https://archive.aawsat.com/details.asp?section=4&issueno=11732&article=603294> (дата обращения: 13.12.2023)
4. Schenk, C.J., Kirschbaum, M.A., Charpentier, R.R., Klett, T.R., Brownfield, M.E., Pitman, J.K., Cook, T.A., Tennyson, M.E. Assessment of undiscovered oil and gas resources of the Levant Basin Province, Eastern Mediterranean. U.S. Geological Survey Fact Sheet. 2010, 4 p.
5. The New Geopolitics of the Eastern Mediterranean: Trilateral Partnerships and Regional Security. Re-imagining the Eastern Mediterranean Series: PCC Report 3. Nicosia: PRIO Cyprus Centre, 2019. 137 p.
6. Lebanon Economic Monitor. The Big Swap: Dollars for Trust. The World Bank, 2016. 48 p.
7. Nakhle C. Gas: Lebanon Needs a Clear and Robust Framework to Address the Challenges Ahead [Электронный ресурс] // Lebanese Center for Policy Studies. 01.01.2013. Режим доступа: <https://www.lcps-lebanon.org/articles/details/2011/gas-lebanon-needs-a-clear-and-robust-framework-to-address-the-challenges-ahead> (дата обращения: 10.01.2024)
8. Lebanon Gas Reserves "Large and Promising" [Электронный ресурс] // Arab News. 12.05.2013. Режим доступа: <https://www.arabnews.com/news/451312> (дата обращения: 15.02.2024)
9. Barnard A. Lebanese Premier Resigns as Syrian War Fuels Sectarian Split [Электронный ресурс] // The New York Times. 22.03.2013. Режим доступа: <https://www.nytimes.com/2013/03/23/world/middleeast/lebanese-prime-minister-resigns->

as-sectarian-tensions-rise.html (дата обращения: 15.02.2024)

10. Марсум ракм 42: таксим аль-миях аль-бахрия аль-хадыа ли аль-виляа аль-кадаия ли ад-дауля аль-любнания иля манатык аля шакль рукаи (Указ № 42 о разделении морских вод, находящихся под юрисдикцией Ливанского государства, на блоки) (на араб.). Ливанская нефтяная администрация, 2017.

11. Total Comes up Dry on Block 4 Offshore Lebanon [Электронный ресурс] // Oil&Gas Journal, 29.04.2020. Режим доступа: <https://www.ogj.com/exploration-development/article/14174991/total-comes-up-dry-on-block-4-offshore-lebanon> (дата обращения: 25.03.2024)

12. «Новатэк» тансахибу... уа ат-така туаккиду: иттифакьят аль-истикшаф аль-битулия лейсат фи хатар («Новатэк» уходит... и Минэнерго подтверждает, что соглашения о разведке нефти ничего не угрожает) (на араб.) [Электронный ресурс] // Al Joumhouria, 24.08.2022. Режим доступа:

<https://www.aljoughouria.com/ar/amp/news/660451/%7B%7B%20url%20%7D%7D> (дата обращения: 26.03.2024)

13. Файяд: инсихаб шарикат «Новатэк» ар-руссия лян юассира аля аамаль ат-танкыб уа нантазыру джауаб Микати хауля аль-хиба аль-ирания (Файяд: уход российской компании «Новатэк не повлияет на геологоразведочные работы, и мы ждем ответа от Микати относительно иранской помощи) (на араб.) [Электронный ресурс] // Elnashra, 25.08.2022. Режим доступа: <https://www.elnashra.com/news/show/1586847/-/إنسحاب-شركة-نوفاتك-%C2%A0أعمال-لن-يؤثر-على-الروسية> (дата обращения: 28.03.2024)

14. Lebanon Says to Take Novatek's 20% Share in Oil and Gas Consortium [Электронный ресурс] // Reuters, 19.09.2022. Режим доступа: <https://www.reuters.com/markets/commodities/lebanon-says-take-novateks-20-share-oil-gas-consortium-2022-09-19/> (дата обращения: 29.03.2024)

15. QatarEnergy Replaces Russian Company in Lebanon Gas Exploration [Электронный ресурс] // Asharq Al-Awsat, 30.01.2023. Режим доступа: <https://english.aawsat.com/home/article/4127011/qatarenergy-replaces-russian-company-lebanon-gas-exploration> (дата обращения: 06.04.2024)

16. Lebanon: TotalEnergies Mobilizes to Explore Block 9 in 2023 [Электронный ресурс] // TotalEnergies, 12.12.2022. Режим доступа: <https://totalenergies.com/media/news/press-releases/lebanon-totalenergies-mobilizes-explore-block-9-2023> (дата обращения: 07.04.2024)

17. No Gas Finds after Drilling at Lebanon's Offshore Block 9, Source Says [Электронный ресурс] // Reuters, 13.10.2023. Режим доступа: <https://www.reuters.com/world/middle-east/no-gas-finds-after-drilling-lebanons-offshore-block-9-source-2023-10-13/> (дата обращения: 08.04.2024)

18. Lebanon Wants TotalEnergies' Consortium to Drill Second Well in Gas Block 9 [Электронный ресурс] // Reuters. 24.10.2023. Режим доступа: <https://www.reuters.com/world/africa/lebanon-wants-totalenergies-consortium-drill-second-well-gas-block-9-2023-10-24/> (дата обращения: 14.04.2024)

19. Blocks 8,10 of Lebanese EEZ: Consortium Fails to Sign Contracts [Электронный ресурс] // L'Orient Today. 18.02.2024& Режим доступа: <https://today.lorientlejour.com/article/1368541/blocks-810-of-lebanese-eez-consortium-fails-to-sign-contracts.html> (дата обращения: 19.04.2024)

Результаты процедуры рецензирования статьи

В связи с политикой двойного слепого рецензирования личность рецензента не раскрывается.

Со списком рецензентов издательства можно ознакомиться [здесь](#).

Предмет исследования обозначен в названии статьи и разъяснен в тексте.

Методология исследования базируется на принципах научности, объективности и историзма. в работе применены историко-генетический, историко-хронологический и другие методы исследования.

Актуальность. Углеводороды- нефть и газ остаются важнейшими энергоресурсами в мире и оказывают существенное влияние на экономику многих стран. Страны, в которых есть значительные запасы нефти и газа имеют возможность эффективно развивать свою экономику, кроме того наличие энергоресурсов определяет позиции государства в международных отношениях. Ливан одно из государств на ближнем востоке, которое не добывает нефть и газ и это негативным образом сказывается на положении этого государства в регионе. в рецензируемой статье исследуется вопросы, касающиеся проблем поиска и добычи нефти и газа в Ливане и их разработки, что без сомнения оказало бы положительное влияние на развитие экономики страны и выявляются причины почему вопрос нефти и газа не решается властями Ливана в течении последних десяти лет, несмотря на имеющиеся запасы нефти в регионе.

Научная новизна определяется постановкой проблемы и задач исследования.

Стиль, структура, содержание. Стиль статьи относится к научному, при этом статья доступна для понимания не только специалистами, но и широкими читательскими кругами. Структура работы построена с учетом цели и задач исследуемой темы и состоит из следующих разделов: введение; попытки найти нефть; углеводородный потенциал; законодательная база; политические препятствия; первые скважины; неудачные торги; заключение. Во введении автор раскрывает актуальность темы и цель статьи. В разделе «попытки найти нефть» отмечается, что разведывательные работы по поиску нефти в регионе велись еще в период пребывания Ливана под протекторатом Франции в 1930-ые годы и велись до 1970-х годов, но поиски не увенчались успехом. Затем были прерваны гражданской войной в 1970-ые годы, в 2000-ые годы работы велись при технической помощи Норвегии и оказались лучше ожидаемых. В следующем разделе представлены данные геологической службы США (USGS) и американского консорциума о объеме нефти в шельфе Ливана и отмечены какие факторы внешних отношений Ливана и внутренних проблем в стране помешали разработке нефтяных месторождений. В разделе «законодательная база» рассмотрен вопрос о законодательной базе страны и его соответствие с международными стандартами, затронут вопрос о том, насколько законодательная база Ливана привлекательна /непривлекательна для зарубежных инвесторов. В разделе «политические препятствия» сделан анализ политических факторов, которые оказывают влияние на нефтегазовую проблему. В следующем разделе речь идет о первых мероприятиях правительства Ливана в нефтяном вопросе и показано как они проходили. В разделе «неудачные торги» исследуется вопрос лицензирования нефтегазовых компаний в конце 2019 г. – начале 2020 г., выявляются какие факторы оказывали влияние на развитие этого процесса. В разделе «заключение» приводятся выводы по теме.

Библиография статьи состоит из 19 источников (это статьи и фундаментальные работы на английском языке по теме, электронные ресурсы по теме и смежным темам на английском и арабском языке). Библиография грамотно оформлена.

Апелляция к оппонентам представлена на уровне собранной в ходе работы над темой статьи информации, проведенного анализа и библиографии статьи.

Выводы, интерес читательской аудитории. Статья подготовлена на актуальную и интересную научную тему, и она не останется без внимания читателей журнала «Международные отношения».

