

УДК 327

**ВОЗМОЖНОЕ ВЛИЯНИЕ РОССИЙСКО-УКРАИНСКОГО  
КОНФЛИКТА НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В АФРИКЕ**

**Маглинова Т.Г.,**

*Кандидат экономических наук, доцент,*

*Академия маркетинга и социально-информационных технологий, ИМСИТ,*

*Краснодар, Россия*

**Аннотация.** Постколониальная, богатая ценными природными ресурсами Африка, имеющая нерешенные территориальные, этнические и межрелигиозные проблемы, представляет огромный интерес как для российского государства, так и для ее окол властного бизнеса. Активная работа «Газпрома» в Алжире, «Алросы» в Анголе и Зимбабве, «Русала» в Гвинее, «Норникеля» и «Северстали» в ЮАР, Гвинее, Буркина-Фасо и на Мадагаскаре — реальное тому подтверждение. Интересы России в Африке — это геополитическое влияние и добыча сырья. Другими словами, это партнерство на международной арене, причем безоговорочное, и бизнес-интересы. Приоритетность у этих направлений не поддается анализу, в российском понимании эти направления неразделимы. Достичь этих целей в современных реалиях — задача комплексная и непростая. Фактически речь идет об экспансии России на африканском пространстве, и при этом не только экономической. Помимо геополитических амбиций, Россия — активный участник экономики ряда африканских стран, однако современные реалии говорят об определенных трудностях в реализации ранее запланированных проектов, а именно операция России на Украине возможно помешает российским компаниям расширить свои позиции, а возможно даже и потеряет часть рынков.

**Ключевые слова:** российские компании, Африка, финансовые и операционные санкции, активы, геологоразведочные работы, инвестиционные проекты, ПИИ.

***POSSIBLE IMPACT OF THE RUSSIAN-UKRAINIAN CONFLICT ON  
MINING IN AFRICA***

***Maglinova T.G.,***

*PhD in Economics, Associate Professor,*

*Academy of Marketing and Social Information Technologies, IMSIT,*

*Russia, Krasnodar*

**Abstract.** Post-colonial, rich in valuable natural resources, Africa, with unresolved territorial, ethnic and inter-religious problems, is of great interest both to the Russian state and to its near-government business. The active work of Gazprom in Algeria, Alrosa in Angola and Zimbabwe, Rusal in Guinea, Norilsk Nickel and Severstal in South Africa, Guinea, Burkina Faso and Madagascar is a real confirmation of this. Russia's interests in Africa are geopolitical influence and the extraction of raw materials. In other words, this is a partnership in the international arena, and unconditional, and business interests. The priority of these areas is beyond analysis; in the Russian understanding, these areas are inseparable. Achieving these goals in modern realities is a complex and difficult task. In fact, we are talking about the expansion of Russia in the African space, and not only economic. In addition to geopolitical ambitions, Russia is an active participant in the economies of a number of African countries, but current realities indicate certain difficulties in implementing previously planned projects, namely, Russia's operation in Ukraine may prevent Russian companies from expanding their positions, and perhaps even lose some of the markets.

**Keywords:** Russian companies, Africa, financial and operational sanctions, assets, exploration, investment projects, FDI.

По состоянию на начало 2022 года четыре российские нефтяные компании присутствовали в разных местах на суше и в море на нескольких африканских рынках. В целом российские игроки чаще выступают операторами в Северной Африке (Ливия, Алжир, Тунис), а в странах Африки к югу от Сахары (Гана, Нигерия, Камерун, Конго и Мозамбик) — в основном партнерами. Исключение составляет операторская деятельность Лукойла в Экваториальной Гвинее и Конго [8].

Лукойл, по-видимому, является самой активной российской нефтяной компанией в субрегионе Гвинейского залива, даже несмотря на то, что у нее нет никаких добывающих проектов в этом районе. «Газпром» и «Татнефть» довольно широко представлены в Северной Африке, а «Роснефтегаз» — единственная российская нефтяная компания, имеющая активы в Восточной Африке. Более того, российские игроки активно участвуют во всех типах проектов по разведке и добыче, от разведочных площадей до разработки и производственных активов в Африке [7].

В марте 2022 года международное сообщество начало вводить финансовые и операционные санкции в отношении российских нефтяных компаний в ответ на действия России на Украине, начавшиеся в конце февраля 2022 года. Ожидается, что эти меры повлияют на несколько инвестиционных проектов разведки и добычи в Африке [6].

В Тунисе «Лукойл» управляет лицензией *Chebba Marin* на разведку на мелководье Пелагианской впадины. Компания может быть не в состоянии вести деятельность на площади из-за текущей ситуации. Однако следует отметить, что Лукойл не проявлял активности в этом разрешении с 2012 года,

когда его действие было приостановлено из-за форс-мажорных обстоятельств [5].

В Ливии оператор «Татнефть» исследует участок 082 Блока 4 в бассейне Гадамес. В конце февраля 2022 года, как раз перед началом конфликта на Украине, «Татнефть» испытывала скважину на аванпосте. Фирма может прекратить бурение в ближайшие недели из-за невозможности финансирования операций. «Газпром» также управляет четырьмя разведочными блоками на шельфе Пелагианской впадины. Хотя в последние годы были сделаны некоторые объявления о возобновлении геологоразведочных работ, по состоянию на начало 2022 года компания не вела никакой деятельности [2,8].

В Нигерии оператор Chevron и партнер Лукойл имеют неподтвержденные планы по дальнейшему изучению глубоководного блока OML 140. С 2016 года запланирована разведка нового месторождения в глубоководных водах, и такая дорогостоящая разведочная кампания явно не будет проводиться без полной гарантии в отношении финансирования [3,4].

В Конго Лукойл управляет двумя крупными разведочными блоками с Eni в качестве партнера. Компании выиграли землю во время раунда лицензирования в Конго 2018-2019 гг. Оба блока имеют обязательства на первый период, включая сбор данных 3D сейсморазведки и одну скважину. Эта рабочая программа вряд ли будет реализована в течение первого разведочного периода [5].

В Мозамбике оператор ExxonMobil и партнеры Роснефть, Qatar Energy и Eni планируют разведочное бурение по трем морским лицензиям. Первое бурение может быть проведено в дельте Замбези, а бурение ожидается в 2023 году.

В странах Африки к югу от Сахары «Лукойл» ведет активную деятельность по трем проектам, по которым в краткосрочной перспективе

Вектор экономики | [www.vectoreconomy.ru](http://www.vectoreconomy.ru) | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

## ЭЛЕКТРОННЫЙ НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ «ВЕКТОР ЭКОНОМИКИ»

ожидается получение ПИИ. Эти ключевые вехи теперь находятся под угрозой, поскольку компания имеет не менее 30% рабочей доли в проектах, когда она не является оператором [1,7].

В Камеруне оператор New Age и партнеры Bowleven и Лукойл рассчитывают принять в 2022 году ПИИ для неосвоенных газовых, конденсатных и нефтяных месторождений мелководья MLHP-7 (Etinde EA). План разработки месторождения все еще находится на рассмотрении. Однако возможные международные санкции в отношении российского партнера «Лукойла» могут создать дополнительное препятствие.

В Гане оператор Aker Energy и партнер Лукойл могут представить в 2022 году пересмотренный план разработки месторождения для проекта Ресап и спутников в блоке DWT/СТР. Aker пересматривает план разработки месторождения с 2020 года, когда были значительно сокращены общие капитальные затраты. Если план разработки будет представлен и утвержден в 2022 году, первая нефть может быть получена в 2025 году. Однако этот проект также находится под угрозой из-за возможных международных санкций, с которыми может столкнуться российский партнер Лукойл [7,8].

В Экваториальной Гвинее российский игрок «Лукойл» выступает оператором гигантского и глубоководного неосвоенного газового проекта «Фортуна». Помимо упомянутых выше возможных санкций, хотя контракт остается в силе, Лукойл молчаливо отказался от своего оператора Fortuna. Компания выиграла неразработанный проект 2 TCF в рамках раунда лицензирования EG Ronda 2019, и с начала 2020 года ожидалось получение ПИИ; теперь это вряд ли произойдет раньше 2025 года [5,8].

В Ливии «Газпром» управляет двумя производственными активами в бассейне Сирта в партнерстве с Национальной нефтяной корпорацией и Wintershall. При этом добыча на уровне месторождения не должна существенно пострадать, поскольку партнерство могло бы компенсировать

Вектор экономики | [www.vectoreconomy.ru](http://www.vectoreconomy.ru) | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

возможные проблемы, с которыми «Газпром» может столкнуться в результате санкций. Однако на погрузочный терминал в порту Зуэйтина может повлиять экспорт сырой нефти из группы.

В Конго «Лукойл» является партнером итальянской компании Eni в нескольких мелководных добывающих активах, включая месторождения Nene Marine и Litchendjili Marine. Добыча на первом ведется с 2014 года, но фаза 2В разработки началась в конце 2021 года с целью увеличить добычу примерно на 15 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Этот этап может быть скомпрометирован, если партнер «Лукойл» попадет под санкции и не сможет софинансировать проект. Возможно, более серьезным воздействием может стать задержка предлагаемого модульного плавучего и самоподъемного СПГ на месторождении Нене. Ожидаемый запуск — во втором квартале 2023 года [7].

В Египте «Роснефть» является одним из партнеров Eni, наряду с BP и Mubadala Petroleum, в гигантском глубоководном месторождении Зор и прилегающем разведочном блоке Шорук (бассейн дельты Нила). В Западной пустыне Лукойл является уникальным партнером Eni на блоке Мелейха, где итальянская компания управляет более чем двадцатью нефтяными месторождениями. Добыча на этих месторождениях не должна существенно пострадать, так как у ЛУКОЙЛа есть миноритарный пакет без операций на земле. В остальной части страны Лукойл управляет двумя небольшими участками, расположенными в Суэцком заливе. В случае ухода Лукойла обе площади могут быть переданы МНК или ННК, например ГПК [3,8].

В заключении следует отметить, что по состоянию на начало 2022 года Гвинейский залив представляется наиболее уязвимым субрегионом Африки на случай, если российско-украинский конфликт затянется слишком надолго. Действительно, необходимо утвердить несколько ключевых нефтегазовых проектов в этой области, чтобы обеспечить стабильный

Вектор экономики | [www.vectoreconomy.ru](http://www.vectoreconomy.ru) | СМИ Эл № ФС 77-66790, ISSN 2500-3666

прогноз добычи в следующем десятилетии. Но международные санкции против российской компании «Лукойл», например, могут поставить под угрозу до 173 000 баррелей в сутки будущей добычи к 2028 году в Гане, Конго и Экваториальной Гвинее.

С другой стороны, ожидается, что нынешняя добыча нефти и газа в Северной Африке (Ливия и Египет) не будет сильно затронута из-за относительно меньшего участия российских игроков в проектах и прочного партнерства, которое могло бы компенсировать операционную проблемы, с которыми можно столкнуться.

### **Библиографический список:**

1. Голуб, И. Н. Организационно-экономическая система регулирования ресурсосбережения в инновационном машиностроительном кластере : специальность 08.00.05 "Экономика и управление народным хозяйством (по отраслям и сферам деятельности, в т.ч.: экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами; управление инновациями; региональная экономика; логистика; экономика труда; экономика народонаселения и демография; экономика природопользования; экономика предпринимательства; маркетинг; менеджмент; ценообразование; экономическая безопасность; стандартизация и управление качеством продукции; землеустройство; рекреация и туризм)" : автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата экономических наук / Голуб Ирина Николаевна. – Краснодар, 2009. – 26 с. – EDN NKТАДТ.

2. Маглинова, Т. Г. Мировая экономика : Учебное пособие для студентов направления подготовки 41.03.01 Зарубежное регионоведение / Т. Г. Маглинова. – Курск : Закрытое акционерное общество "Университетская книга", 2021. – 178 с.

3. Маглинова, Т. Г. Тенденции развития прямых иностранных инвестиций в современных условиях / Т. Г. Маглинова // Современная наука в теории и практике : Монография / Научный редактор М.Л. Вартанова. – Москва : Издательство "Перо", 2019. – С. 21-40. – EDN VWИНАС.

4. Петрюк, О. А. Экономические инструменты повышения эффективности функционирования вертикально-интегрированных компаний в нефтегазовом комплексе : специальность 08.00.05 "Экономика и управление народным хозяйством (по отраслям и сферам деятельности, в т.ч.: экономика, организация и управление предприятиями, отраслями, комплексами; управление инновациями; региональная экономика; логистика; экономика труда; экономика народонаселения и демография; экономика природопользования; экономика предпринимательства; маркетинг; менеджмент; ценообразование; экономическая безопасность; стандартизация и управление качеством продукции; землеустройство; рекреация и туризм)" : диссертация на соискание ученой степени кандидата экономических наук / Петрюк Ольга Александровна. – Краснодар, 2009. – 165 с. – EDN QEИWDB.

5. Возвращение в Африку [Электронный ресурс]. — Режим доступа — URL: <https://globalaffairs.ru/articles/vozvrashhenie-v-afriku/> / (Дата обращения 11.04.2022).

6. Запад озадачил отказ стран Африки осуждать Россию из-за Украины [Электронный ресурс]. — Режим доступа — URL: <https://www.mk.ru/politics/2022/03/20/zapad-ozadachil-otkaz-stran-afriki-osuzhdat-rossiyu-izza-ukrainy.html> / (Дата обращения 11.04.2022).

7. «Лукойл» хочет добывать нефть в Западной Африке и Мексиканском заливе [Электронный ресурс]. — Режим доступа — URL: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2020/01/23/821347-lukoil> / (Дата обращения 11.04.2022).

## ЭЛЕКТРОННЫЙ НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ «ВЕКТОР ЭКОНОМИКИ»

8. Российские нефтегазовые компании в Африке: успехи, риски и перспективы [Электронный ресурс]. — Режим доступа — URL: <https://1prime.ru/energy/20191022/830437774.html> / (Дата обращения 11.04.2022).

*Оригинальность 90%*