

УДК 339

**Нефтегазовый сектор Алжира: современное состояние и перспективы****Гулиев Игбал Адиль оглы**

Кандидат экономических наук, заместитель директора МИЭП,  
Московский государственный институт международных отношений (университет)  
Министерства иностранных дел Российской Федерации,  
119454, Российская Федерация, Москва, просп. Вернадского, 76;  
e-mail: guliyev@mier-mgimo.ru

**Домрачев Максим Андреевич**

Студент, МИЭП,  
Московский государственный институт международных отношений (университет)  
Министерства иностранных дел Российской Федерации,  
119454, Российская Федерация, Москва, просп. Вернадского, 76;  
e-mail: domrachev\_ma@mail.ru

**Аннотация**

Алжир является одним из основных экспортеров нефти и газа в мире. Данный сектор экономики является основным для страны и приносит наибольший доход. Однако в последнее время наметилась необходимость осуществления коренных реформ и поиска новых партнеров для его развития, по причине неблагоприятной конъюнктуры на мировом рынке нефти и газа, а также отсталости в уровне развития от основных конкурентов. В настоящей статье представлен краткий обзор нефтегазового сектора Алжира, главные партнеры АНДР в данной сфере, мероприятия алжирских властей в области развития и модернизации имеющейся инфраструктуры, а также оценены перспективы нефтяной и газовой отрасли в данной стране. Несмотря на проводимые мероприятия, направленные на модернизацию нефтегазового сектора страны, данный процесс сталкивается с целым рядом проблем. Объекты зачастую сдаются с задержкой, что не позволяет увеличить должным образом объемы добычи нефти и газа на фоне растущих темпов роста внутреннего спроса. Ожидается, что при сохранении текущей ситуации экспортные поступления также будут продолжать сокращаться. Вместе с тем, в случае успешной реализации планов алжирского руководства по разработке месторождений сланцевого газа, а также претворения в жизнь «Стратегии 2030», нефтегазовый сектор Алжира получит мощный импульс для развития и повысит свою инвестиционную привлекательность, не говоря уже о повышении интереса иностранных партнеров к этой стране.

**Для цитирования в научных исследованиях**

Гулиев И.А., Домрачев М.А. Нефтегазовый сектор Алжира: современное состояние и перспективы // Экономика: вчера, сегодня, завтра. 2019. Том 9. № 6А. С. 180-191.

**Ключевые слова**

Алжир, нефть, газ, Сонатрак, сланцевый газ, США, Эксон Мобил.

## Введение. Общее состояние нефтегазовой отрасли

Алжир является одним из основных производителей и экспортеров нефти и газа в мире, являясь при этом членом ОПЕК (с 1969 г.) и имеет статус постоянного члена во ФСЭГ. Нефтегазовый сектор Алжира является стратегически важным для экономики страны и остается основным источником валютных поступлений в государственный бюджет. Несмотря на усилия алжирского руководства по диверсификации экономики, на сегодняшний день доходы от продажи углеводородов по-прежнему составляют до 95% экспортной выручки и обеспечивают около 60% ВВП страны [WTO Trade, 2018, www].

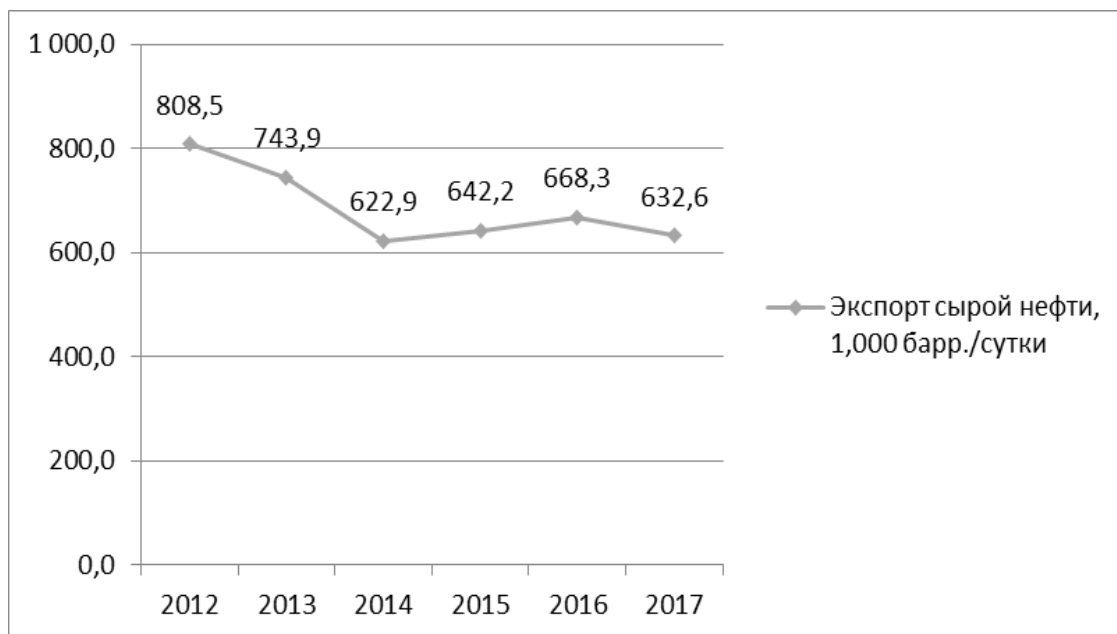
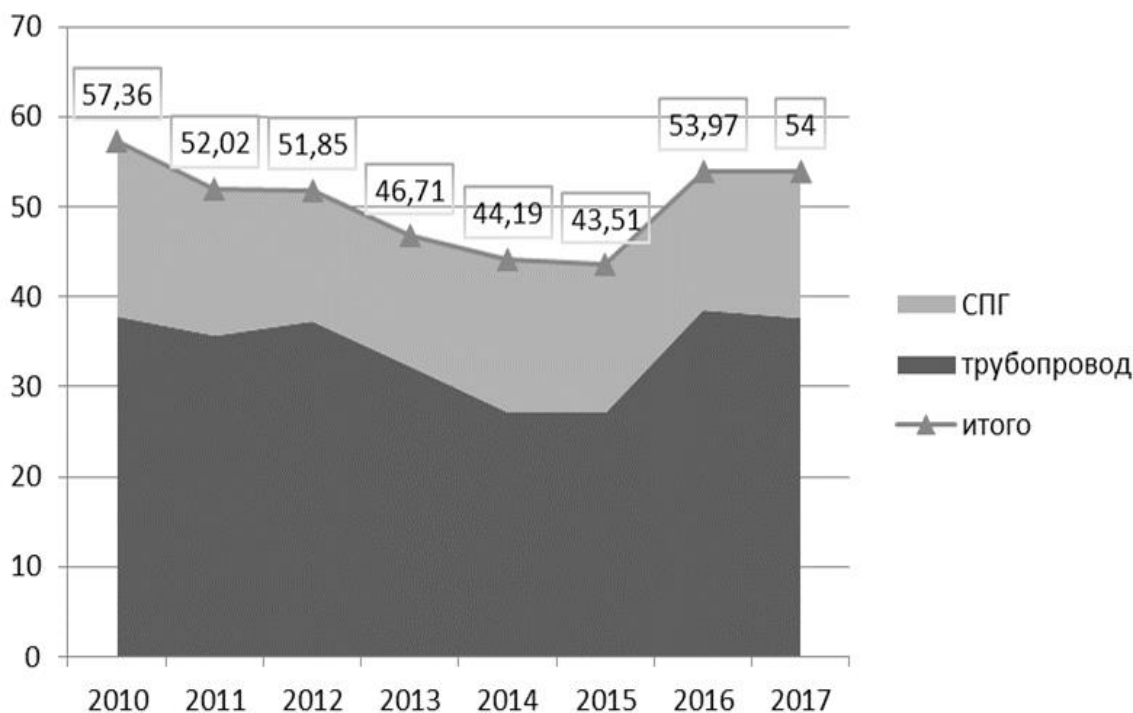


Рисунок 1 – Экспорт сырой нефти, 1,000 барр./сутки (2012 - 2017 гг.)

Последствия мирового падения цен на углеводороды нанесли значительный ущерб экономике Алжира и привели к существенному сокращению финансовых резервов государства, выступавших гарантом сохранения социально-экономической стабильности в стране. По подсчетам Министерства энергетики АНДР, за последние годы бюджет не досчитался половины своих экспортных поступлений.

Кроме того, перед властями страны все острее стоят задачи по решению внутренних проблем, оказывающих негативное влияние на развитие алжирского углеводородного сектора, в частности по удовлетворению локального спроса. За семь лет (2010 – 2017 гг.) объем внутреннего потребления газа увеличился более чем на 30% и на данный момент оно составляет 41 млрд. м<sup>3</sup> (Рисунок 5) [GECF Annual, 2018, www], при этом экспорт составляет 54 млрд. м<sup>3</sup> (Рисунок 2). Объемы добычи газа за данный период увеличились лишь на 13% (Рисунок 3). По оценкам местных наблюдателей, к 2030 г. 75% добываемого в Алжире газа будет направляться на внутренний рынок. Похожая ситуация обстоит и в нефтяном секторе. За пять лет (2012 – 2017 гг.) среднесуточное внутреннее потребление продуктов нефтехимии увеличилось на 20% (Рисунок 6) [ОПЕК Annual, 2018, www], в то время как объемы переработки нефти выросли лишь на 10% (Рисунок 7). Вместе с тем, за указанный период среднесуточная добыча нефти упала на 12% (Рисунок 4), экспорт сырой нефти на 22% (Рисунок 1).



**Рисунок 2 – Экспорт природного газа млрд. м<sup>3</sup> (2010 - 2017 гг.)**

Ко всему этому добавляется тот факт, что техническая отсталость алжирских предприятий по добыче и переработке углеводородов, построенных 30-40 лет назад, не позволяют наращивать темпы производства в соответствии с новыми реалиями. В этой связи руководство АНДР взяло курс на привлечение иностранных инвестиций с прицелом на долгосрочное взаимодействие в таких сферах, как геологоразведка (территория Алжира относительно слабо разведана на нефть и газ, 20 пробуренных скважин на 10 тыс. км<sup>2</sup>)[Algeria Country, www], разработка новых нефтегазовых месторождений, строительство современных НПЗ и заводов по производству СПГ. В ближайших планах создание двух НПЗ неподалеку от городов Тиарет и Хасси Мессауд. Одновременно руководство Алжира декларирует планы по реновации уже имеющейся инфраструктуры и покупке необходимых мощностей за рубежом.

Активизация работ на данном направлении стала особенно заметна с середины 2018 г., когда была принята «Стратегия 2030» [Interview, 2018, www]. Местные эксперты увязывают это с назначением в марте 2017 г. на пост гендиректора локомотива нефтегазовой отрасли АНДР ГК «Сонатрак» А. Ульд Каддура, которому было поручено вести интенсивную работу с зарубежными партнерами в интересах придания нового импульса развитию данного сектора экономики Алжира.

### **Сотрудничество с ЕС и европейскими компаниями**

Европейский рынок является традиционным для алжирского газа. Большая часть поставок осуществляется посредством трех газопроводов – «Трансмед» (соединяет Алжир с Италией, пропускная способность – 33,5 млрд. м<sup>3</sup> в год), «Магриб – Европа» (Алжир – Марокко – Испания, пропускная способность – 12 млрд. м<sup>3</sup> в год) и «Медгаз» (Алжир – Испания, пропускная способность – 8 млрд. м<sup>3</sup> в год)[GESG Annual, 2018, www]. Основными покупателями алжирского газа в Европе являются Италия, Франция и Испания [WITS Algeria, 2017, www].

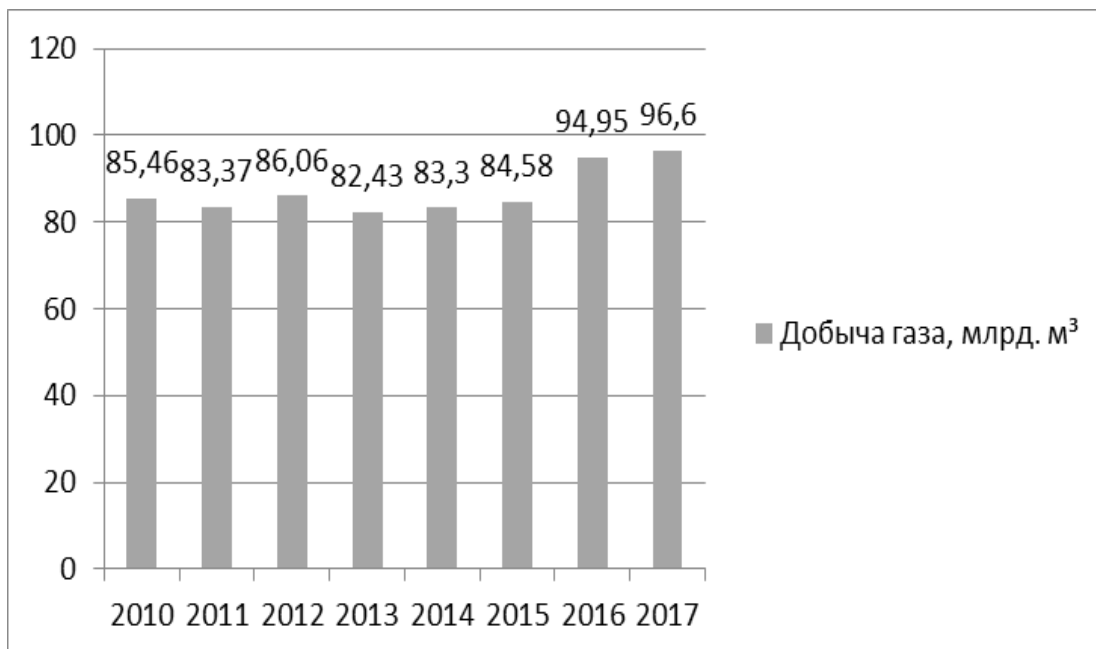


Рисунок 3 – Добыча газа (2010 -2017 гг.)

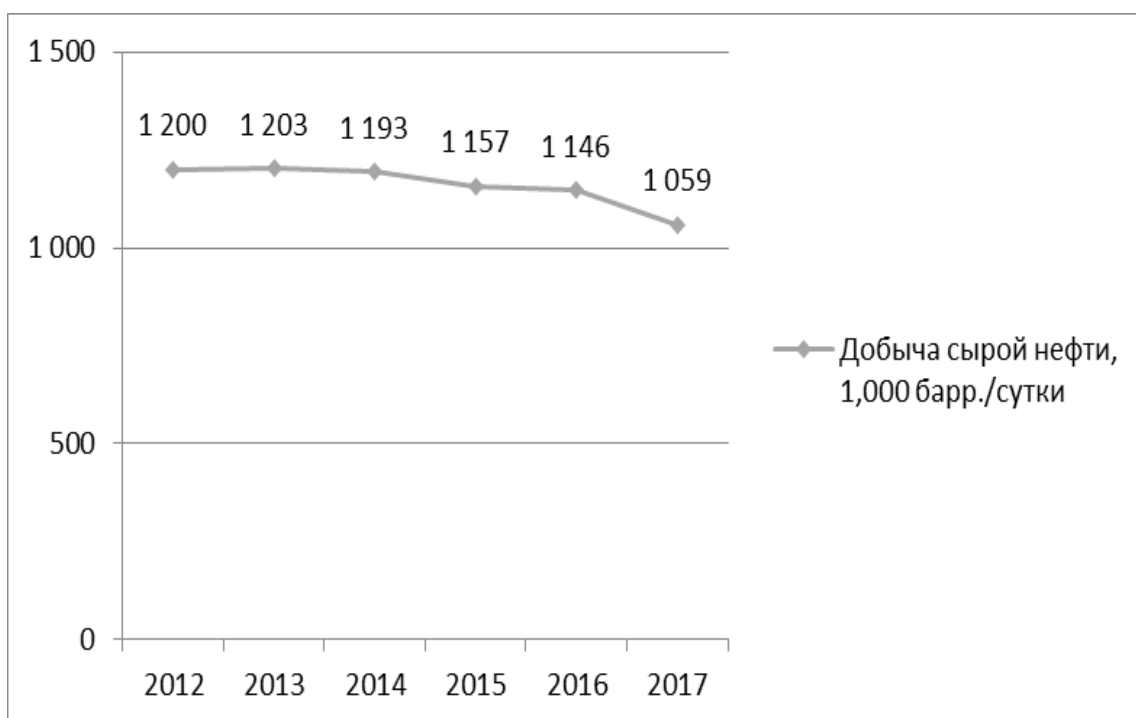
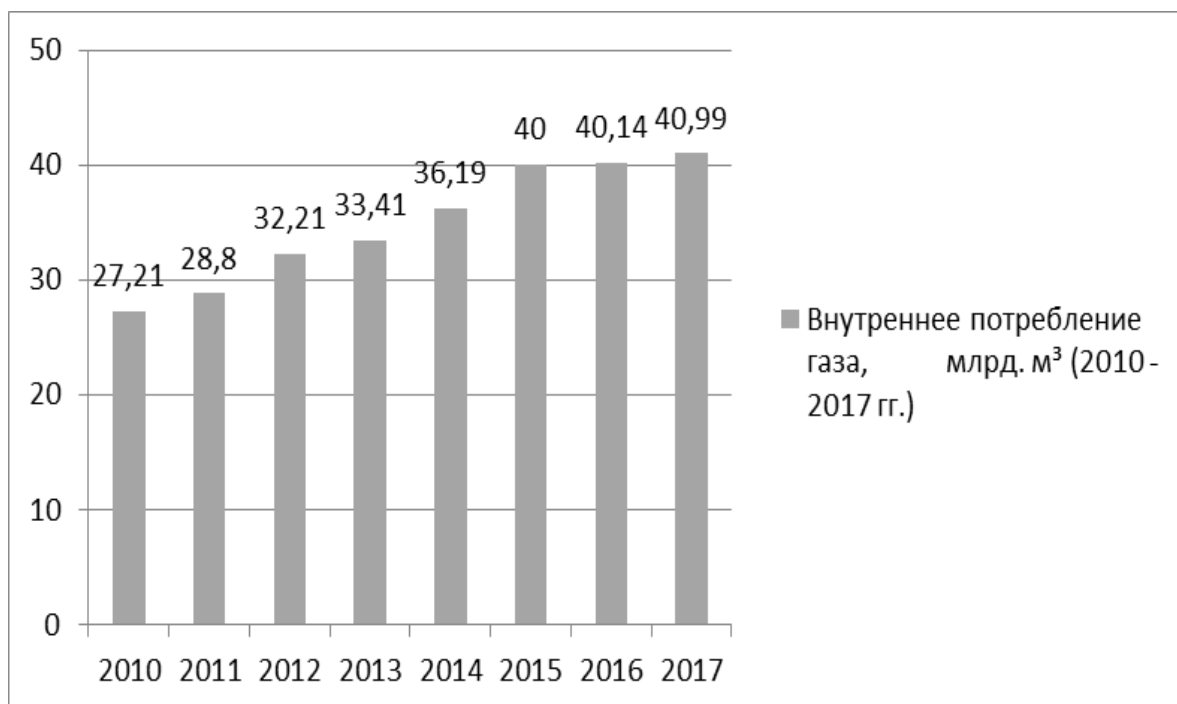


Рисунок 4 – Добыча сырой нефти, 1,000 барр./сутки (2012 - 2017 гг.)

На данный момент, на Алжир оказывается давление со стороны европейских партнеров с целью заключения краткосрочных контрактов под предлогом того, что ввиду растущего внутреннего потребления и низких темпов роста добычи алжирская сторона не сможет выполнить свои обязательства в случае заключения долгосрочных договоров. Такая ситуация, очевидно, не выгодна алжирцам, которые предпочли бы иметь одного надежного партнера на долгосрочную перспективу в лице ЕС вместо проведения дорогостоящих мероприятий по

диверсификации своих рынков сбыта, на которых им придется столкнуться с жесткой конкуренцией со стороны российских, ближневосточных и американских компаний.

Одновременно алжирцы продолжают развивать сотрудничество с европейскими компаниями по развитию уже имеющихся нефтегазовых предприятий и разработке новых месторождений. 11 июня 2018 г. ГК «Сонатрак» заключила новые долгосрочные контракты сроком на 25 лет с французской компанией «Тоталь» и испанской «Репсол» о дальнейшей совместной разработке газового месторождения в Тин Фуье Табанкорт [Total Sanatrach, 2018, www]. Условия контракта предусматривают проведение комплекса работ по повышению эффективности добычи газа и совершенствованию инфраструктуры месторождения, в том числе, разработку 11 новых скважин, строительство компрессионной станции низкого давления и оптимизацию сетей транспортировки сырья. Основная цель указанных мероприятий – сохранение существующего уровня газодобычи (3 млрд. м<sup>3</sup> в год) в течение следующих шести лет. Также предусматривается создание необходимых условий для дальнейшего освоения разведанных запасов газа данного месторождения, которые оцениваются в 29 млрд. м<sup>3</sup>. Кроме того, в рамках соглашения предусматривается разработка нефтяного поля с запасами более 250 млн. баррелей. Общий объем инвестиций в данный проект должен составить около 324 млн. долл. США. В соответствии с алжирским законодательством доля ГК «Сонатрак» составит 51%, «Тоталь» – 26,4% и «Репсол» 22,6%.

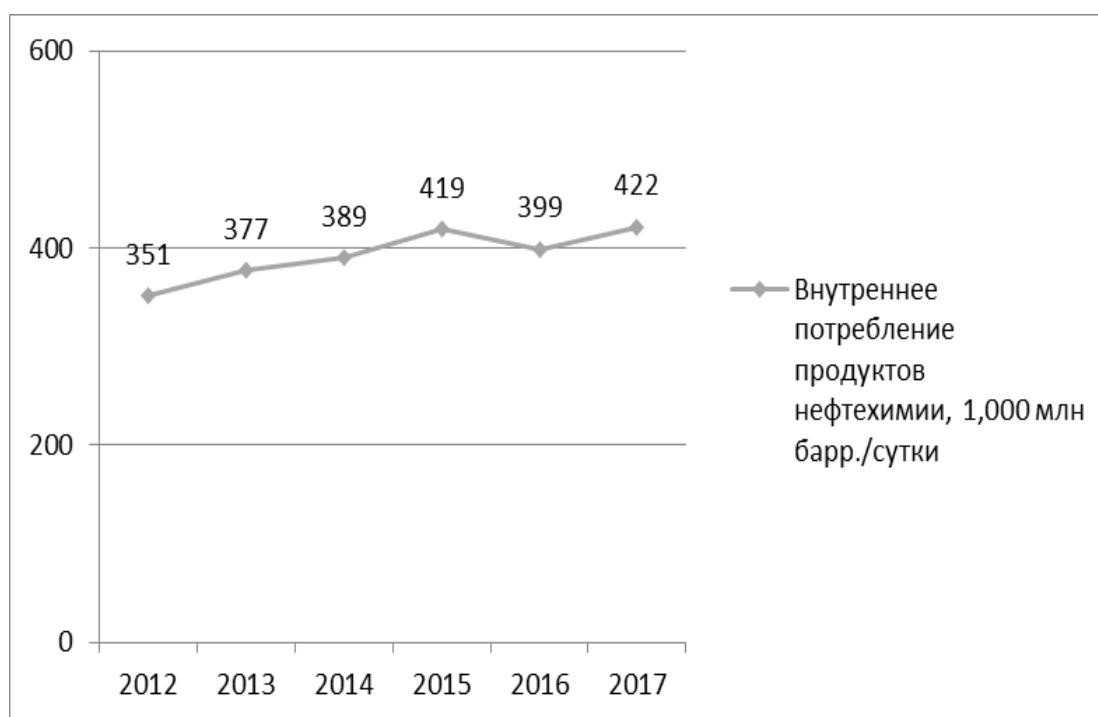


**Рисунок 5 – Внутреннее потребление газа, млрд. м<sup>3</sup> (2010 - 2017 гг.)**

14 июня 2018 г. «Сонатрак» заключил ряд соглашений с испанской компанией «Газ Натураль Финоза» [Gas natural, www] по поставкам газа на Пиренейский полуостров до 2030 г. [Sonatrach:, www] В условиях, когда западноевропейские компании переходят на краткосрочные контракты, данное долгосрочное соглашение рассматривается здесь с точки зрения закрепления позиций Алжира в качестве поставщика газа «номер один» на испанский рынок.

### Американские компании и сланцевые месторождения

На сегодняшний день мощности алжирских нефтеперерабатывающих предприятий не позволяют полностью удовлетворить внутренний спрос на бензин и дизельное топливо, который составляет около 15 млн. тонн ежегодно, при этом мощности алжирских НПЗ позволяют производить лишь 11,5 тонн [Algeria Weighs, www]. Ежегодно страна импортирует около 3,5 млн. тонн продуктов нефтехимии стоимостью 3,5 млрд. долларов США (согласно данным алжирской таможни). Для решения этой проблемы алжирское руководство закупает недостающие мощности за рубежом, в первую очередь у американских компаний. Так, 9 мая 2018 г. ГК Сонатрак» заключила контракт с американской компанией «Эксон Мобил» о покупке нефтеперерабатывающего завода в г. Аугуста (Италия) производственная мощность которого составляет 10 млн. тонн в год [Sonatrach Inks, 2018, www].

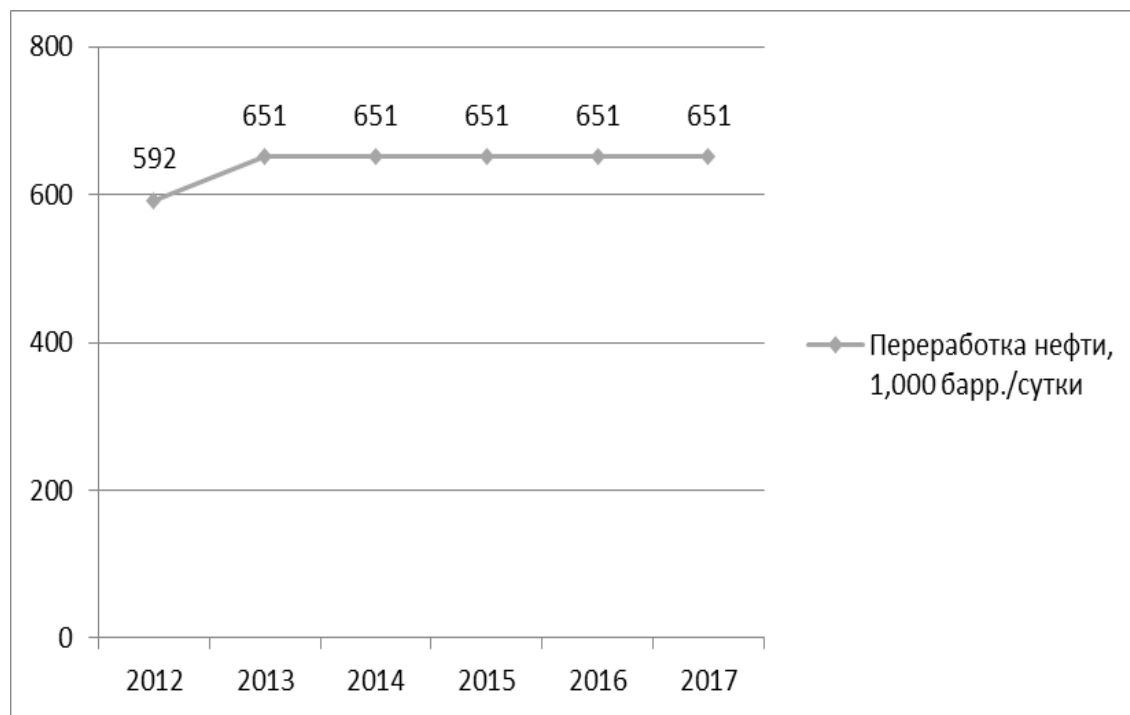


**Рисунок 6 – Внутреннее потребление продуктов нефтехимии, 1,000 млн барр./сутки (2012 - 2017 гг.)**

Параллельно руководство страны предпринимает активные шаги по поиску новых партнеров для развития новых отраслей углеводородного сектора, благодаря которому АНДР удастся войти на международные рынки с инновационными доходными продуктами. В соответствии с международными трендами выбор пал на разработку месторождений сланцевого газа, которые, по некоторым данным, могут оказаться третьими по величине на планете. Основными партнерами в этой сфере, по всей видимости, станут американцы, обладающие необходимым опытом и продвинутой технической базой [Interview: Sonatrach, www].

Сейчас в Алжире действует до 50 американских углеводородных компаний. Крупнейшая из них «Анадарко» (дочернее предприятие корпорации «Халлибертон») обеспечивает добычу углеводородов в районах крупных месторождений Хасси Рмель и Альрар. В декабре 2017 г. силами компании введены в строй новые газодобывающие комплексы в провинции Адрар. В

случае благоприятной конъюнктуры на международном углеводородном рынке американские компании намерены расширить свое присутствие в Алжире.



**Рисунок 7 – Переработка нефти, 1,000 барр./сутки (2012 - 2017 гг.)**

Важным событием в развитии американо-алжирского энергетического сотрудничества стал состоявшийся в конце января 2018 г. в Хьюстоне энергетический форум. В форуме участвовали руководители крупнейших алжирских энергетических компаний ГК «Сонатрака» А. Ульд Каддур и «Сонельгаза» М. Аркаб. Крупнейшие алжирские углеводородные корпорации продемонстрировали свою инвестиционную привлекательность и призвали американские компании вкладываться в нефтегазовый сектор Алжира. А. Ульд Каддур представил потенциальным инвесторам план развития «Сонатрака» на ближайшие пять лет стоимостью 56 млрд. долл. США. Основную часть этих средств предполагается направить на проведение геологоразведки и разработку нефтегазовых месторождений с прицелом на освоение технологии добычи сланцевого газа. Предусматривается также и разработка шельфовых месторождений [US Algeria, 2018, www].

25-29 июня 2018 г. в рамках 27-го Мирового газового конгресса в Вашингтоне, «Сонатрак» и «Эксон Мобил» обсудили возможность инвестирования в разработку алжирских месторождений сланцевого газа. Также переговоры были проведены со второй по величине в США нефтегазовой компанией «Шеврон». По итогам встречи достигнуты предварительные договоренности об участии американских компаний в добыче нефти и газа на территории АНДР. По имеющейся информации, в Алжире уже работают юристы из США, задачей которых является разработка соответствующих соглашений [Sonatrach Sees, www].

Заинтересованность США в развитии взаимодействия с Алжиром в нефтегазовой сфере эксперты объясняют повышенным вниманием американской администрации к проектам по налаживанию поставок сланцевого газа в страны Европейского союза под предлогом диверсификации газоснабжения Европы и ослабления «зависимости» от российских

поставщиков углеводородного сырья. В этом контексте Вашингтон приветствует планы Алжира по увеличению поставок газа в страны ЕС и даже анонсирует заключение соглашения между Алжиром и США о координации действий в этой области.

### **Поиск новых рынков сбыта**

Принимая во внимание ослабление своих позиций на европейском рынке, в том числе, связанном с возвращением на него Ирана, и активного наращивания поставок газа из Катара алжирские власти также заявили о планах по освоению новых рынков сбыта посредством поставок СПГ. Представляя стратегию «Сонатрак» на ближайшее десятилетие, глава компании А.Ульд Каддур заявил, что «с 2025 г. потребность Европы в нефти и газе начнет падать, в то время как основным мировым рынком сбыта углеводородов станет Азия, на которую будет приходиться 63% всех мировых поставок, из них 50% на Китай». Исходя из этого, алжирское руководство уже сейчас ищет новые возможности для заключения контрактов со странами АТР.

В конце 2017 г. Был подписан «Меморандум о взаимопонимании» между ГК «Сонатрак» и индонезийской компанией «Пертамина» [Pertaminas, www]. 5 марта 2018 г. Генеральный секретарь Министерства энергетики Алжира Н.Аяди провел встречу с заместителем Министра энергетики и минеральных ресурсов Индонезии. Была достигнута договоренность о поставках алжирской нефти и газа в Индонезию, а уже 4 июня «Сонатрак» подписал соответствующее соглашение о поставках СПГ с «Пертамина».

Кроме того, алжирское руководство продолжает осуществлять поставки нефти на Кубу. В 2017 г. было экспортировано 2,1 млн. баррелей нефти [Cube Agrees, www]. Не имея достаточных финансовых средств, чтобы в полном объеме расплатиться за поставки, Гавана заключила с Алжиром соглашение о командировании в АНДР кубинских врачей в счет уплаты задолженности. В текущем году объем экспорта планируется увеличить. Однако эти намерения, по мнению экспертов, вряд ли удастся реализовать, поскольку традиционным поставщиком углеводородов на Кубу является Венесуэла, чья нефть дешевле алжирской ввиду более низких транспортных издержек.

### **Инвестиции в нефтегазовый сектор**

Несмотря на усилия алжирского руководства по развитию нефтегазовой отрасли экономики, реализуемые мероприятия пока не могут кардинально изменить положение Алжира на международном углеводородном рынке. Для реализации амбициозных планов руководства ГК «Сонатрак» войти в пятерку крупнейших нефтегазовых компаний мира к 2030 г. [Interview: Sonatrachs, www] требуются огромные капиталовложения, однако старания алжирских властей по привлечению иностранных инвестиций пока не приносят ожидаемых результатов, притом что на нефтегазовый сектор приходится 98% всех прямых иностранных инвестиций [WTO Trade. 2018, www]. Основной причиной этого по-прежнему остается несовершенство алжирского законодательства, в том числе закон «51/49» (обязательное наличие национального партнера для любых иностранных инвестиций в Алжире в пропорции 51/49%, т.е. 51% должен принадлежать одному или нескольким алжирским юридическим лицам). Планы же по обновлению инвестиционного законодательства до сих пор остаются «на бумаге», несмотря на многочисленные заявления официальных лиц.

В качестве причин нежелания властей пойти на либерализацию инвестиционного климата, по мнению экспертов в области рыночных реформ, стали опасения руководства страны потерять



контроль над таким стратегическим сектором как нефтегазовый и неготовность алжирских предпринимателей на равных конкурировать с западным бизнесом.

### Российско-алжирское сотрудничество в нефтегазовой сфере

С алжирской стороны имеется интерес к целому комплексу вопросов взаимодействия с российскими нефтегазовыми компаниями, таких как создание совместного центра по обработке и интерпретации геофизических данных, совместного предприятия бурового оборудования на территории Алжира, развития кооперации в сфере нефтехимии и нефтепереработки.

На данный момент «Газпром ЭП Интернэшнл БВ» (оператор) совместно с ГК «Сонатрак» реализует проект в области геологоразведки и добычи углеводородов на участке «Эль-Ассель» в нефтегазовом бассейне «Беркин» (доля Группы Газпром – 49%, ГК «Сонатрак» – 51%). Кроме того, ведется работа по оптимизации планов разработки открытых месторождений с целью улучшения экономических показателей и принятия решения о целесообразности перехода на этап разработки.

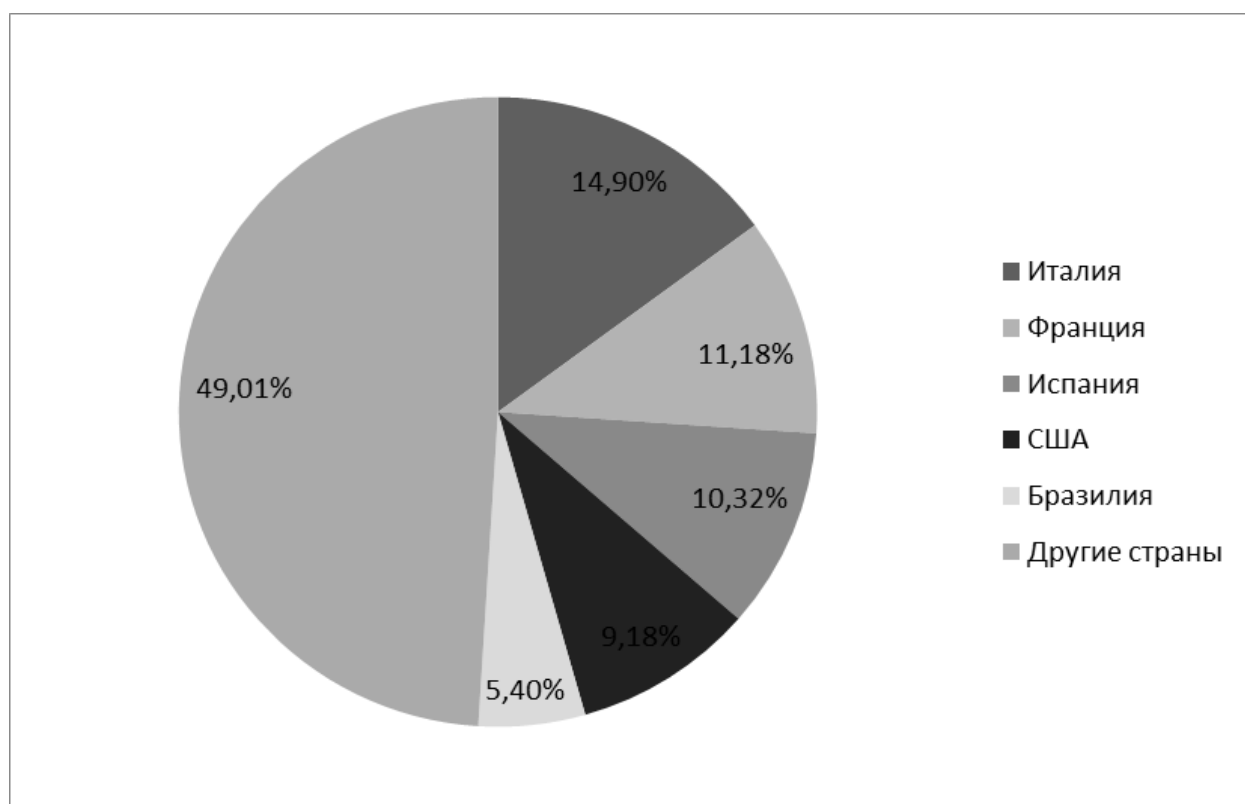


Рисунок 8 – Основные импортеры нефтегазовой продукции Алжира (2017 г.)

Вместе с тем консорциум «Роснефть–Стройтрансгаз Лтд.», осуществлявший контракт по разведке и разработке участка «Гара Тисселит» в провинции Иллизи на юго-востоке страны, заявил об уходе с алжирского рынка. 1 февраля 2017 года весь российский персонал компании покинул Алжир. Данное решение обусловлено отказом Алжирской Стороны от пересмотра условий ранее заключенного контракта на основании падения цен на углеводороды на международном энергетическом рынке. За 16 лет реализации данного проекта консорциумом «Роснефть–Стройтрансгаз Лтд.» в него было инвестировано 285,4млн. долларов США.

В октябре 2017 года «на полях» рабочего визита Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева в Алжир в октябре 2017 года подписан Меморандум о сотрудничестве между публичным акционерным обществом «Транснефть» и ГК «Сонатрак». Кроме того, АО «Транснефть-Диаскан» и ООО «НИИ Транснефть» планируют участвовать в тендерах компании «Сонатрак» [Алжир, www].

К сожалению, сегодня российско-алжирское сотрудничество в нефтегазовой сфере продолжает отставать от потребностей и возможностей обеих стран. Во многом это объясняется слабой взаимодополняемостью экономик двух стран (ориентация на экспорт углеводородов), боязнь рисков потери вложенных капиталовложений и стремлением к получению быстрой выгоды от краткосрочных сделок.

### **Заключение. Перспективы нефтегазового сектора**

Несмотря на проводимые мероприятия, направленные на модернизацию нефтегазового сектора страны, данный процесс сталкивается с целым рядом проблем. Объекты зачастую сдаются с задержкой, что не позволяет увеличивать должным образом объемы добычи нефти и газа на фоне растущих темпов роста внутреннего спроса. Ожидается, что при сохранении текущей ситуации экспортные поступления также будут продолжать сокращаться.

Вместе с тем, в случае успешной реализации планов алжирского руководства по разработке месторождений сланцевого газа (запасы которого по данным национального агентства по оценке ресурсов «Алнафт» составляют приблизительно 20 трлн. м<sup>3</sup>), а также претворения в жизнь «Стратегии 2030» нефтегазовый сектор Алжира получит мощный импульс для развития и повысит свою инвестиционную привлекательность, не говоря уже о повышении интереса иностранных партнеров к этой стране.

Таким образом, несмотря на наличие некоторых трудностей, стоящих перед Алжиром в нефтегазовом секторе, данный сектор имеет потенциал для развития и перспективы расширения сотрудничества с иностранными партнерами по целому ряду вопросов.

### **Библиография**

1. Алжир: аналитическая справка по статистике внешней торговле. URL: [http://www.ved.gov.ru/exportcountries/dz/analytic\\_alz/?analytic=19](http://www.ved.gov.ru/exportcountries/dz/analytic_alz/?analytic=19)
2. Algeria Country Commercial Guide. URL: <https://www.export.gov/article?id=Algeria-Oil-and-Gas-Hydrocarbons>
3. Algeria Weighs Risks, Benefits from Refining Its Oil Abroad. URL: <https://thearabweekly.com/algeria-weighs-risks-benefits-refining-its-oil-abroad>
4. Cuba Agrees Algerian Fuel Imports After Venezuelan Oil Shipment Slide. URL: <https://www.reuters.com/article/us-cuba-algeria-oil/cuba-agrees-algerian-fuel-imports-after-venezuelan-oil-shipment-slide-idUSKBN1FK06F>
5. Gas Natural Fenosa, Sonatrach Extend Gas Supply Deal. URL: <https://www.lngworldnews.com/gas-natural-fenosa-sonatrach-extend-gas-supply-deal/>
6. GECF Annual Statistical Bulletin 2018. URL: [https://www.gecf.org/\\_resources/files/events/launch-of-the-gecf-annual-statistical-bulletin-2018/gecf-asb-2018-.pdf](https://www.gecf.org/_resources/files/events/launch-of-the-gecf-annual-statistical-bulletin-2018/gecf-asb-2018-.pdf)
7. Interview: Sonatrach's CEO Aims to "Shake Trees". URL: <https://www.petroleum-economist.com/articles/politics-economics/africa/2018/interview-sonatrachs-ceo-aims-to-shake-trees>
8. OPEC Annual Statistical Bulletin 2018. URL: [https://www.opec.org/opec\\_web/en/publications/202.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/publications/202.htm)
9. Pertamina's Offshore Oil Chase. URL: <https://www.petroleum-economist.com/articles/corporate/company-profiles/2018/pertaminas-offshore-oil-chase>
10. Sonatrach: Algeria to Sustain Robust Gas Exports to Europe. URL: <https://neftegaz.ru/en/news/view/176425-Sonatrach-Algeria-to-sustain-robust-gas-exports-to-Europe>
11. Sonatrach Inks Deal for ExxonMobil's Italian Refinery, Logistical Assets. URL: <https://www.ogj.com/articles/2018/05/sonatrach-inks-deal-for-exxonmobil-s-italian-refinery-logistical-assets.html>

12. Sonatrach Sees Exxon Pact by Year's end, Boosts Output after OPEC Deal. URL: <https://www.reuters.com/article/us-gas-conference-sonatrach/sonatrach-sees-exxon-pact-by-years-end-boosts-output-after-opec-deal-idUSKBN1JN2UD>
13. Total, Sonatrach Expand Algerian Gas, Petrochemicals Development. URL: <https://www.ogj.com/articles/2018/10/total-sonatrach-expand-algerian-gas-petrochemicals-development.html>
14. US Algeria Energy Forum. URL: <http://www.us-algeria.org/usabc-events/usabc-past-events/246-2018-us-algeria-energy-forum.html>
15. WITS Algeria Trade Indicators 2017. URL: <https://wits.worldbank.org/CountryProfile/en/Country/DZA/Year/LTST>
16. WTO Trade Profiles 2018. URL: [https://www.wto.org/english/res\\_e/booksp\\_e/trade\\_profiles18\\_e.pdf](https://www.wto.org/english/res_e/booksp_e/trade_profiles18_e.pdf)

## **Algeria Oil and Gas Sector and Its Prospects**

**Igbal A. Guliev**

PhD in Economics,  
Deputy Director of IIEL,  
Moscow State Institute of International Relations (University)  
of the Ministry of Foreign Affairs of the Russian Federation,  
119454, 76, Vernadskogo av., Moscow, Russian Federation;  
e-mail: [guliyev@miep-mgimo.ru](mailto:guliyev@miep-mgimo.ru)

**Maksim A. Domrachev**

Graduate Student, IIEL,  
Moscow State Institute of International Relations (University)  
of the Ministry of Foreign Affairs of the Russian Federation,  
119454, 76, Vernadskogo av., Moscow, Russian Federation;  
e-mail: [domrachev\\_ma@mail.ru](mailto:domrachev_ma@mail.ru)

### **Abstract**

Algeria is one of the major exporters of oil and gas in the world. This sector of the economy is the main for the country and brings the greatest income. However, recently there has been a need to implement radical reforms and search for new partners for its development, due to unfavorable conditions on the world oil and gas market, as well as backwardness in the level of development from the main competitors. The article provides a brief overview of the Algerian oil and gas sector, the main partners of the country in this area, the activities carried out by the Algerian authorities in order to develop the existing infrastructure, as well as an assessment of the prospects for the oil and gas industry in the country. Despite the ongoing measures aimed at modernizing the country's oil and gas sector, this process faces a number of problems. Objects are often not built in time, which does not allow for proper increase in oil and gas production amid growing rates of growth in domestic demand. While maintaining the current situation, export earnings will also continue to decline. At the same time, if the Algerian leadership plans for the development of shale gas, and the implementation of the "Strategy 2030" are successfully implemented, the Algerian oil and gas sector will receive a powerful impetus for development and increase its investment attractiveness, not to mention the increased interest of foreign partners in this country.

**For citation**

Guliev I.A., Domrachev M.A. (2019) Neftegazovyi sektor Alzhira: sovremennoe sostoyanie i perspektivy [Algeria Oil and Gas Sector and Its Prospects]. *Ekonomika: vchera, segodnya, zavtra* [Economics: Yesterday, Today and Tomorrow], 9 (6A), pp. 180-191.

**Keywords**

Algeria, oil, gas, Sonatrach, shale gas, USA, Exxon Mobil.

**References**

1. *Algeria Country Commercial Guide*. Available at: <https://www.export.gov/article?id=Algeria-Oil-and-Gas-Hydrocarbons> [Accessed 06/06/2019]
2. *Algeria Weighs Risks, Benefits from Refining Its Oil Abroad*. Available at: <https://thearabweekly.com/algeria-weighs-risks-benefits-refining-its-oil-abroad> [Accessed 06/06/2019]
3. *Alzhir: analiticheskaya spravka po statistike vneshnei torgovle* [Algeria: analytical background on foreign trade statistics]. Available at: [http://www.ved.gov.ru/exportcountries/dz/analytic\\_alz/?analytic=19](http://www.ved.gov.ru/exportcountries/dz/analytic_alz/?analytic=19) [Accessed 06/06/2019]
4. *Cuba Agrees Algerian Fuel Imports After Venezuelan Oil Shipment Slide*. Available at: <https://www.reuters.com/article/us-cuba-algeria-oil/cuba-agrees-algerian-fuel-imports-after-venezuelan-oil-shipment-slide-idUSKBN1FK06F> [Accessed 06/06/2019]
5. *Gas Natural Fenosa, Sonatrach Extend Gas Supply Deal*. Available at: <https://www.lngworldnews.com/gas-natural-fenosa-sonatrach-extend-gas-supply-deal/> [Accessed 06/06/2019]
6. *GECF Annual Statistical Bulletin 2018*. Available at: [https://www.gecf.org/\\_resources/files/events/launch-of-the-gecf-annual-statistical-bulletin-2018/gecf-asb-2018-.pdf](https://www.gecf.org/_resources/files/events/launch-of-the-gecf-annual-statistical-bulletin-2018/gecf-asb-2018-.pdf) [Accessed 06/06/2019]
7. *Interview: Sonatrach's CEO Aims to "Shake Trees"*. Available at: <https://www.petroleum-economist.com/articles/politics-economics/africa/2018/interview-sonatrachs-ceo-aims-to-shake-trees> [Accessed 06/06/2019]
8. *OPEC Annual Statistical Bulletin 2018*. Available at: [https://www.opec.org/opec\\_web/en/publications/202.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/publications/202.htm) [Accessed 06/06/2019]
9. *Pertamina's Offshore Oil Chase*. Available at: <https://www.petroleum-economist.com/articles/corporate/company-profiles/2018/pertaminas-offshore-oil-chase> [Accessed 06/06/2019]
10. *Sonatrach: Algeria to Sustain Robust Gas Exports to Europe*. Available at: <https://neftegaz.ru/en/news/view/176425-Sonatrach-Algeria-to-sustain-robust-gas-exports-to-Europe> [Accessed 06/06/2019]
11. *Sonatrach Inks Deal for ExxonMobil's Italian Refinery, Logistical Assets*. Available at: <https://www.ogj.com/articles/2018/05/sonatrach-inks-deal-for-exxonmobil-s-italian-refinery-logistical-assets.html> [Accessed 06/06/2019]
12. *Sonatrach Sees Exxon Pact by Year's end, Boosts Output after OPEC Deal*. Available at: <https://www.reuters.com/article/us-gas-conference-sonatrach/sonatrach-sees-exxon-pact-by-years-end-boosts-output-after-opec-deal-idUSKBN1JN2UD> [Accessed 06/06/2019]
13. *Total, Sonatrach Expand Algerian Gas, Petrochemicals Development*. Available at: <https://www.ogj.com/articles/2018/10/total-sonatrach-expand-algerian-gas-petrochemicals-development.html> [Accessed 06/06/2019]
14. *US Algeria Energy Forum*. Available at: <http://www.us-algeria.org/usabc-events/usabc-past-events/246-2018-us-algeria-energy-forum.html> [Accessed 06/06/2019]
15. *WITS Algeria Trade Indicators 2017*. Available at: <https://wits.worldbank.org/CountryProfile/en/Country/DZA/Year/LTST> [Accessed 06/06/2019]
16. *WTO Trade Profiles 2018*. Available at: [https://www.wto.org/english/res\\_e/booksp\\_e/trade\\_profiles18\\_e.pdf](https://www.wto.org/english/res_e/booksp_e/trade_profiles18_e.pdf) [Accessed 06/06/2019]