

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://stuservis.ru/magisterskaya-rabota/108783>

Тип работы: Магистерская работа

Предмет: Экономика

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 4

1. СОСТОЯНИЕ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В РФ И ЗА РУБЕЖОМ, ИННОВАЦИИ И ИХ ОСОБЕННОСТИ 9

1.1 Современное состояние нефтегазовой отрасли в РФ 9

1.2 Тенденции развития нефтегазовой отрасли за рубежом 18

1.3 Особенности инноваций в нефтегазовой отрасли 26

2. ИССЛЕДОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 31

2.1 Характеристика ПАО «НК Роснефть» 31

2.2 Комплексный анализ финансово-экономического состояния ПАО «НК Роснефть» 36

2.3 Оценка влияния финансового состояния на инновационный потенциал ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 57

3. АНАЛИЗ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» 64

3.1 Инновационная деятельность ПАО «НК «Роснефть» 64

3.2 Развитие инновационных технологий ПАО «НК «Роснефть» 75

3.3 Оценка эффективности развития инновационных технологий ПАО «НК «Роснефть» 83

ЗАКЛЮЧЕНИЕ 90

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 93

Приложение 1 – Бухгалтерский баланс ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 100

Приложение 2 – Отчет о финансовых результатах ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 102

Приложение 3 – Анализ ликвидности баланса ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 103

Приложение 4 – Оценка привлекательности рынка для СБЕ ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 104

Приложение 5 – Оценка конкурентоспособности СБЕ ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 105

Приложение 6 – Инновационная инфраструктура ПАО «НК РОСНЕФТЬ» 106

Приложение 7 – Стратегические цели ПАО «НК РОСНЕФТЬ» в системе инновационного развития 107

ВВЕДЕНИЕ

Актуальность настоящего исследования обусловлена тем, что развитие мировой экономики сопряжено с постоянным увеличением потребления энергетических ресурсов при одновременном более интенсивном сокращении их запасов во многих регионах мира. Это вызывает усиление регионального энергетического неравенства, кроме того растет число стран, развитие экономики которых не может быть обеспечено в полной мере собственными энергетическими ресурсами. Для планомерного предотвращения негативных последствий вышеназванных тенденций при одновременном достижении целей стабильного снабжения экономики энергетическими ресурсами и обеспечения энергетической безопасности требуется развитие технологий. При этом в процессе перехода к шестому технологическому укладу, геополитическое противостояние государств будет смещено в сторону энергетических инновационных технологий [49, с. 9]. Кроме того, большинство зарубежных и отечественных ученых и экономистов в своих исследованиях приводят доказательство того, что достижение сбалансированного экономического роста невозможно без непрерывного технологического совершенствования, разработки и внедрения инноваций в производственный процесс, кроме того по динамике инновационного развития можно судить о темпе и характере экономического роста в государстве. При этом, особую важность в инновационном развитии, как на национальном, так и на глобальном уровне, играют наиболее наукоемкие отрасли, среди которых можно выделить нефтегазовую сферу. Являясь наиболее важным элементом национальных инновационных систем, нефтегазовая отрасль играет важную роль в инновационном развитии.

Степень разработанности проблемы исследования. Вопросам изучения сущности инноваций и инновационного развития были посвящены труды таких исследователей, как Й. Шумпетер, Н. Д. Кондратьев, К. Фримен, Г. Эдисон, П. Друкер и др. Проблемы и тенденция развития глобального нефтегазового рынка были исследованы такими учеными, как А. А. Конопляник, Н. А. Иванов, С. В. Жуков и др. Особенности инновационного менеджмента в нефтегазовой отрасли посвящены труды Л. А. Абуковой, А. Н. Дмитриевского, Н. А. Еремина, Е. Г. Катышевой и др. Несмотря на широкое освещение данных проблем в

исследованиях теоретического и прикладного характера, актуальность при-обретают практические вопросы инновационного развития предприятий нефтегазовой отрасли.

Объектом исследования выступает деятельность ПАО «НК РОСНЕФТЬ». Предметом исследования является специфика инновационной деятельности и развития инновационных технологий ПАО «НК РОСНЕФТЬ».

Цель исследования заключается в рассмотрении проекта развития инновационных технологий в ПАО «НК РОСНЕФТЬ». Исходя из цели, были поставлены и решены следующие задачи:

- 1) исследование современного состояния нефтегазовой отрасли в РФ;
- 2) анализ тенденций развития нефтегазовой отрасли за рубежом;
- 3) выявление особенностей инноваций в нефтегазовой отрасли;
- 4) комплексный анализ финансово-экономического состояния ПАО «НК РОСНЕФТЬ»;
- 5) оценка влияния финансового состояния на инновационный потенциал ПАО «НК РОСНЕФТЬ»;
- 6) анализ инновационной деятельности ПАО «НК РОСНЕФТЬ»;
- 7) разработка проекта развития инновационных технологий ПАО «НК РОСНЕФТЬ»;
- 8) оценка эффективности развития инновационных технологий ПАО «НК РОСНЕФТЬ».

Теоретико-методологической основой исследования служат труды зарубежных и отечественных исследователей по вопросам инновационного развития нефтегазовой отрасли. Проблемно-статистический анализ используется для исследования тенденций развития нефтегазовой отрасли в России и за рубежом. В работе использованы методики комплексного финансово-экономического анализа, а также методика оценки влияния финансового состояния предприятия на его инновационный потенциал. Проблемный метод анализа был применен для исследования и выявления актуальных проблем инновационной деятельности ПАО «НК РОСНЕФТЬ», а также для определения основных направлений ее развития. Для оценки эффективности развития инновационных технологий в ПАО «НК РОСНЕФТЬ» применяется методика оценки эффективности инвестиционных проектов.

Теоретическая значимость исследования определена возможностью использования полученных результатов в разработке дальнейших теоретических и прикладных исследований в области инновационного развития предприятий нефтегазовой отрасли.

Практическая значимость работы заключается в том, что полученные результаты исследования, в первую очередь выделенные направления развития инновационных технологий могут быть использованы в инновационной деятельности предприятий нефтегазовой сферы.

Научная новизна исследования заключается в разработке рекомендаций по развитию инновационных технологий нефтегазовой компании и оценке их эффективности.

Основные положения, выносимые на защиту:

- 1) анализ финансово-экономического состояния ПАО «НК РОСНЕФТЬ» показал снижение эффективности финансовой деятельности предприятия, что выражено, прежде всего, в низкой платежеспособности и финансовой устойчивости;
- 2) для оценки влияния финансового состояния на инновационный потенциал ПАО «НК РОСНЕФТЬ» была использована интегрированная методика, на основании проведенных расчетов был сделан вывод об удовлетворительном состоянии инновационного потенциала ПАО «НК РОСНЕФТЬ», то есть требуется корректировка стратегии предприятия, в том числе в сфере инновационной деятельности;
- 3) инновационный процесс в ПАО «НК РОСНЕФТЬ» носит характер стратегического планирования, при этом система инновационного развития ПАО «НК РОСНЕФТЬ» напрямую связана со стратегией развития корпорации и достижением стратегических целей: повышение эффективности, устойчивое развитие, социальная ответственность бизнеса и развитие кадрового потенциала корпорации. Несмотря на приоритетные цели инновационное развитие ПАО «НК РОСНЕФТЬ» еще далеко от совершенства, при этом компания уступает многим крупным мировым нефтегазовым корпорациям, в том числе по внедрению инновационных технологий;
- 4) в рамках настоящей работы было рассмотрено одно из основных направлений развития инновационных технологий ПАО «НК РОСНЕФТЬ» — проект «Цифровое месторождение». Подход к управлению добычей в рамках технологии «цифровое месторождение» эффективен как на ранних, так и на поздних стадиях разработки месторождений, в том числе в условиях эксплуатации низко-рентабельных и высокообводненных скважин, а также при разработке трудноизвлекаемых запасов на традиционных месторождениях;
- 5) оценка экономической эффективности внедрения технологии «цифровое месторождение» была апробирована на Приобском месторождении ПАО «НК РОСНЕФТЬ». Исходя из проведенных расчетов экономической эффективности проекта внедрения технологии «цифровое месторождение» в северной

части Приобского месторождения, можно сделать вывод, что проект является экономически целесообразным и ведет к повышению эффективности деятельности и инновационного развития ПАО «НК РОСНЕФТЬ».

Структура работы согласована с логикой исследования и состоит из введения, трех глав, заключения, списка литературы и приложений.

Во введении определяется актуальность выбранной темы диссертационного исследования, освещена степень разработанности проблемы по тематике исследования, осуществлена постановка целей и задач исследования, определена теоретико-методологическая база исследования, определена теоретическая и практическая значимость работы.

Первая глава «Состояние нефтегазовой отрасли в РФ и за рубежом, инновации и их особенности» носит теоретико-концептуальный характер, в ней проведено исследование современного состояния нефтегазовой отрасли в РФ и выявлены ее основные проблемы, проведен анализ тенденций развития нефтегазовой отрасли за рубежом, а также определено теоретическое обоснование особенностей инноваций в нефтегазовой отрасли.

Вторая глава «Исследование деятельности ПАО «НК РОСНЕФТЬ»» по своему характеру носит аналитический характер, в ней проводится комплексный анализ финансово-экономического состояния корпорации, а также оценка влияния финансового состояния предприятия на инновационный потенциал ПАО «НК РОСНЕФТЬ».

Третья глава «Анализ инновационной деятельности ПАО «НК РОСНЕФТЬ»» носить прикладной характер. В ней проводится исследование и выявление актуальных проблем инновационной деятельности корпорации, а также определены основные направления развития инновационных технологий и оценка их экономической эффективности.

В заключении даны выводы по проведенному исследованию.

1. СОСТОЯНИЕ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В РФ И ЗА РУБЕЖОМ, ИННОВАЦИИ И ИХ ОСОБЕННОСТИ

1.1. Современное состояние нефтегазовой отрасли в РФ

Нефтегазовая отрасль представляет собой достаточно сложный технологический сектор, состоящий из целого комплекса предприятий разной направленности, занятых разведкой, добычей, транспортировкой, переработкой и конечной реализацией нефти, газа и продуктов их переработки. При этом, основой нефтегазовой отрасли является сектор разведки и добычи, развитие которых оказывает влияние на все остальные сектора отрасли и экономику страны в целом.

Из представленных данных наблюдается ежегодный рост добычи нефти и газового конденсата в России, объем которой в 2019 г. составил 560,2 млн т. При этом наблюдается снижение темпов прироста — 1,65% в 2018 г. против 0,79% в 2019 г. Необходимо отметить, что кроме всего прочего, снижение темпов прироста объемов добычи нефти в России связано с ситуацией на мировом рынке, снижением цены на нефть и подписанием соглашения организации стран-экспортёров нефти (англ. The Organization of the Petroleum Exporting Countries, далее-ОПЕК) о снижении объемов среднесуточной добычи.

Россия является одним из крупнейших экспортеров нефти. Динамика экспорта нефти из России представлена на рисунке 1.2.

Источник: Составлено на основании данных Федеральной службы государственной статистики. Режим доступа: <https://www.gks.ru/folder/11186>

Из представленных данных видно, что в 2015–2019 гг. наблюдается рост объемов экспорта сырой нефти из России до 259 млн т в год, при этом наблюдалось снижение доли экспорта с 4,29% в 2015 г. до 4,08% в 2019 г., что связано с мировой конъюнктурой на нефтяном рынке.

Таким образом, рассмотрим основные факторы развития нефтегазовой отрасли в РФ на настоящем этапе.

В таблице 1.1 представлена динамика основных показателей экономического характера, оказывающих влияние на деятельность предприятий нефтегазового сектора.

Значительное влияние на объемы добычи углеводородов и производства нефтепродуктов оказывает влияние объем потребления энергоресурсов, среднегодовой прирост которого в мире составляет около 1,6% или 220 млн т н.э. Однако, в условиях тотального повышения энергоэффективности, а также проводимой политики по снижению выбросов парниковых газов, происходит интенсивный переход на возобновляемые источники энергии (ВИЭ), что в свою очередь оказывает влияние на избыток предложения углеводородов на мировом рынке. Данная тенденция ведет к снижению цен на углеводороды. Так, в условиях роста объема предложения нефти на мировых рынках в марте 2020 г. произошел обвал цены на

нефть до рекордных 24,74 долл./барр. (на 1 апр. 2020 г.). Данная ситуация была обусловлена двумя основными факторами:

пандемией коронавируса, в результате которой резко упал спрос на углеводороды и нефте-продукты из-за снижения потребления ввиду закрытия производственных предприятий и снижения транспортных перевозок по всему миру;

«провал» переговоров ОПЕК+ по снижению объемов добычи в условиях низкого спроса, который привел к наращиванию объемов добычи со стороны Саудовской Аравии.

В настоящих условиях, когда страны ОПЕК+ договорились о снижении объемов добычи, влияние на добычу предприятий нефтегазовой отрасли в России будет значительными, ввиду того, что они вынуждены снижать объемы добычи нефти при этом не очень рассчитывая на значительный рост цен. В данном случае большую часть добытого сырья, российским нефтегазовым предприятиям более выгодно отправить в собственную переработку и для внутреннего потребления.

Снижение цен на нефть, в свою очередь ведет к росту валютного курса, необходимого для поддержания бюджетного дефицита, вызванного сокращением нефтяных доходов. В данной ситуации гос-ударство может идти на крайние меры — повышение акцизов, пошлин и налоговых ставок.

Таким образом, все вышеуказанные экономические факторы взаимосвязаны между собой и оказывают негативное влияние на развитие нефтегазовой отрасли России.

Экономические факторы тесным образом связаны с геополитической обстановкой, в первую очередь с введением санкций со стороны США и ЕС против российской нефтегазовой отрасли, которые подразделяются на финансовые и технологические (см. табл. 1.2).

Необходимо отметить, что технологические санкции предполагают закрытие доступа российских компаний к передовым нефтегазовым технологиям, в первую очередь тех, которые применяются для разведки и эксплуатации шельфовых месторождений, а также месторождений нетрадиционных нефтегазовых ресурсов. Финансовые санкции связаны с ограничением доступа российских нефтегазовых компаний к долгосрочному финансированию.

Несмотря на то, что по оценкам экспертов российская нефтегазовая индустрия на протяжении последних лет демонстрирует высокую устойчивость к введенным санкциям, с этим фактом нельзя согласиться однозначно. Так, например, зарубежные компании, специализирующиеся на предоставлении нефтесервисных услуг в некоторых критических сегментах практически монополизировали рынок, прежде всего в сегменте повышения нефтеотдачи пластов, прежде всего при помощи гидроразрыва пласта (ГРП), где на зарубежные компании приходится около 90% рынка [30, С.48]. Также санкции повлияли на сегмент сейсморазведки и геофизических исследований, где используется иностранное программное обеспечение для интерпретации сейсмических данных, при этом на долю зарубежных компаний в данном сегменте приходится около половины компаний. Кроме того, в сильной зависимости от зарубежного оборудования находится сегмент эксплуатационного бурения, в особенности для месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефтегазовых ресурсов [43, с. 25].

Одним из важных факторов развития нефтегазовой отрасли является государственное регулирование.

Одним из элементов государственного регулирования секторов экономики является налоговое регулирование. В данном случае, необходимо отметить высокую налоговую нагрузку на доходы нефтегазовых корпораций. В настоящее время в России нефтегазовые компании являются плательщиками основных налогов, подпадая под общий режим налогообложения (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость (НДС), налог на имущество, взносы на социальное обеспечение), а также специальных налогов (налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортные пошлины на нефть, газ и нефтепродукты, акцизы на нефтепродукты). Динамика специальных налогов для нефтегазовых компаний России представлена в таблице 1.3.

Из представленных данных видно значительное увеличение налоговой нагрузки предприятий нефтегазовой отрасли в России. Данная тенденция связана с ростом НДПИ, акцизов, а также введением налога на дополнительный доход (НДД), который начал действовать с 1 янв. 2019 г. НДД распространяется на четыре группы месторождений [51]:

новые месторождения в Восточной Сибири, выработка которых составляет менее 5%;

месторождения, которые используют льготу по экспортной пошлине (в первую очередь месторождения с трудноизвлекаемыми запасами);

действующие месторождения в Западной Сибири, выработка которых составляет от 10% до 80%; новые месторождения в Западной Сибири, выработка которых составляет менее 5% с совокупными запасами не более 50 млн т в год.

Ставка НДД составляет 50%. Отличие данного налога от НДС заключается в том, что налогооблагаемой базой по нему является доход от продажи сырья за вычетом расходов на добычу и транспортировку, а также экспортной пошлины.

По экспертным оценкам, в результате введения НДД нефтегазовые компании будут увеличивать объемы инвестиций в разработку перспективных месторождений [50].

Одним из методов государственного регулирования отрасли является государственная финансовая поддержка, которая одновременно является как политическим, так и экономическим фактором развития предприятий отрасли. В первую очередь необходимо отметить, государственное финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР).

Одним из важных факторов развития нефтегазовых корпораций является усложнение среды, требующее развитие технологий. Речь идет о снижении доли относительно «простых» месторождений, бурение и разработка которых много лет ведется традиционными методами и техническими средствами, с одновременным возрастанием количества объектов, требующих применения прогрессивных технологий бурения и добычи [46, с. 119]. Сегодня большинство перспективных для освоения месторождений характеризуются труднодоступностью и сложными горно-геологическими условиями бурения.

Соответственно, бурение в сложных горно-геологических условиях не может эффективно проводиться на основе традиционной методологической и технико-технологической базы.

Проблема добычи сырья на объектах со сложными горно-геологическими условиями уже несколько лет подряд обсуждается на высшем уровне. В ее решении задействованы не только органы власти, но и все крупнейшие нефтегазовые компании страны, поскольку речь идет о планах разработки достаточно обширных территорий. К разряду «сложных» относится большинство новых месторождений в Восточной Сибири, Урало-Поволжье, Республике Коми, ряд объектов в Западной Сибири, а также шельфовые объекты [30, с. 48].

Отставание страны в вопросах высокотехнологичного бурения не просто очередной негативный рыночный фактор. Это реальная проблема, которая уже сегодня вносит принципиальные коррективы в конкурентные позиции российских компаний в мировой нефтегазовой отрасли, но и несет угрозу экономической безопасности России.

В целом, на развитие нефтегазовой отрасли в России оказывает влияние значительное количество факторов различного характера, но один из самых значимых в настоящее время факторов является внедрение инноваций в производственный процесс, в том числе инновации, особенности которых будут рассмотрены в рамках настоящей работы.

1.2. Тенденции развития нефтегазовой отрасли за рубежом

Необходимо отметить, что на современном этапе развития, мировая нефтегазовая отрасль характеризуется высокой волатильностью и динамизмом.

На рисунке 1.3 представлена динамика объема доказанных запасов нефти по регионам мира.

1. Конституция Российской Федерации. Принята всенародным голосованием 12 декабря 1993 г. – [Электронный ресурс] // Интернет-портал правовой информации Консультант Плюс.

http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_28399/

2. Гражданский кодекс Российской Федерации. Ч. 2 : федер. закон от 26 янв. 1996 г. № 14 (с изм. и доп. от 28.04.2020) – [Электронный ресурс] // Интернет-портал правовой информации Консультант Плюс.

http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_9027/

3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.01.2020) – [Электронный ресурс] // Интернет-портал правовой информации Консультант Плюс. Режим доступа:

<http://www.consultant.ru>

4. Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (ред. 02.08.2019) – [Электронный ресурс] // Интернет-портал правовой информации Консультант Плюс. Режим доступа: <http://www.consultant.ru>

5. Годовой отчет ПАО «НК РОСНЕФТЬ» за 2019 год. Режим доступа:

https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/a_report_2019.pdf

6. Абдикеев Н.М. Концепция государственного стимулирования инновационной активности промышленности. : монография / Абдикеев Н.М., Богачев Ю.С., Морева Е.Л., Толкачев С.А. и др. — Москва : КноРус, 2018. — 165 с.
7. Болонин А.И. Инновации в развитии экономики и общества: монография / А.И. Болонин, Ю.В. Рагулина— Москва :Русайнс, 2019. — 122 с.
8. Глобальные энергетические и экономические тренды / Под ред. С.В. Жукова. – М.: ИМЭМО РАН, 2019. – 194 с.
9. Горностаева А.В. Аспекты коммерциализации в инновационной деятельности.: учебное по-сobie / А.В. Горностаева — Москва: Русайнс, 2018. — 129 с.
10. Гулулян А.Г. Оценка экономической эффективности использования технологий цифровых месторождений при принятии управленческих решений в нефтегазовом производстве. Дисс... канд. экон. наук: 08.00.05 / А.Г. Гулулян – Москва, 2017. – 163 с.
11. Друкер П. Задачи менеджмента в 21 веке. / П. Друкер. – М: ИД «Вильямс». – 2018. –256 с.
12. Иванов Н.А. Сланцевая Америка: энергетическая политика США и освоение нетрадицион-ных нефтегазовых ресурсов. / Н.А. Иванов. – М.: Магистр. – 2014. – 416 с.
13. Касаев Б.С. Управление сбалансированным развитием инновационной и инвестиционной деятельности: монография / Б.С. Касаев, А.А. Разаков— Москва: Русайнс, 2017. — 260 с.
14. Малова Т.А. Дилеммы развития глобального рынка нефти / Т.А.Малова // Политэкономиче-ские императивы развития: монография; отв. ред. М.Л.Альпидовская, А.Г.Грязнова. — М.: Проспект, 2019. — С. 439-453
15. Мировые рынки нефти и природного газа: ужесточение конкуренции / отв. ред. С.В. Жуков. -М: ИМЭМО РАН. 2017.-192 с.
16. Мирюшкина, Ю.В. Совершенствование механизма управления инновационной деятельно-стью на предприятии: монография / Ю.В. Мирюшкина— Ставрополь: Северо-Кавказский федераль-ный университет, 2014. — 168 с.
17. Прогноз развития энергетики мира и России 2019 / под ред. А.А. Макарова, Т.А. Митровой, В.А. Кулагина; ИНЭИ РАН–Московская школа управления СКОЛКОВО – Москва, 2019. – 209 с.
18. Степанов А.А. Теория и практика управления эффективностью инновационной деятельности : монография / А.А.Степанов, М.Н. Дудин— Москва : Русайнс, 2019. — 157 с.
19. Шафраник Ю.К., Крюков В.А. Нефтегазовый сектор России: трудный путь к многообразию. / Ю.К. Шафраник, В.А. Крюков; – М.: 2016. – 268 с.
20. Шумпетер Й. А. Теория экономического развития. - М.: ДиректмедиаПабблишинг, 2016
21. Абукова Л.А. Цифровая модернизация нефтегазового комплекса России / Л.А. Абукова // Нефтяное хозяйство. – 2017. – № 11. – С. 54–58
22. Альмяшова Е. А. Особенности финансового планирования в нефтегазовой отрасли / Е.А. Альмашова // Вектор экономики. – 2017. – №. 1. – С. 13-18
23. Астафьев Е.В. Об управлении инновациями предприятий нефтегазового комплекса / Е.В. Астафьев // Вестник Оренбургского государственного университета. – 2018. – №8. – С. 4
24. Бажаев М.М. Совершенствование методического подхода к формированию цепочки созда-ния стоимости нефтяной компании / М.М. Бажаев // Управление экономическими системами. – 2018. – № 2(47) – с. 20-36.
25. Бикмуллин А. Л. Инструменты стратегического планирования инновационной деятельности промышленного предприятия / А.Л. Бикмуллин // Контуры глобальных трансформаций: политика, экономика, право. – 2018. – Т. 8. – №. 5 (37)
26. Вдовин А.Н. Формирование цепочек создания стоимости продукции предприятия топливно-энергетического комплекса / А.Н. Вдовин // Экономический анализ: теория и практика. 2019. № 44 (251). С. 23 – 28.
27. Волков А.Т., Шепелев Р.Е. Патентная активность в нефтегазовом комплексе / А.Т. Волков, Р.Е. Шепелев // Вестник университета. –2019. –№9. – С.11-18
28. Воробьев А.Е. Перспективы цифровизации нефтяной отрасли / А.Е. Воробьев // Вестник АУНГ. – 2018, № 1. – С. 37-46
29. Габдракипова Р.И. Оценка эффективности внедрения инновационных проектов в нефтегазо-вых предприятиях / Р.И. Габдракипова // Экономика и управление в XXI веке: тенденции развития. 2016. № 32. С. 245 – 250.
30. Герасименко А. На вторых ролях в гонке технологий. Почему российский нефтесервис про-игрывает иностранцам на своем поле и как изменить эту ситуацию / А. Герасименко // Oil&GasJournalRussia. – Декабрь

2018. – С. 48

31. Дмитриевский А.Н. Цифровизация и интеллектуализация нефтегазовых месторождений / А.Н.

Дмитриевский // Автоматизация и ИТ в нефтегазовой области. – 2016. – № 2. – С. 13-19

32. Дмитриевский А.Н. Цифровое развитие Арктической зоны России: состояние и лучшие практики / А.Н.

Дмитриевский // Региональная энергетика и энергосбережение. – 2018. – № 3. – С. 2-3

33. Еремин Н.А. Большие геоданные в цифровой нефтегазовой экосистеме / Н.А. Еремин // Энергетическая политика. – 2018. – № 2. – С. 31-39

34. Еремин Н.А. Инновационный потенциал умных нефтегазовых технологий / Н.А. Еремин // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2016. – № 1. – С. 4-9

35. Жуков С.В., Золина С.А. США: финансовые рынки и развитие сектора неконвенциональной нефти / С.В.

Жуков, С.А. Золина // Мировая экономика и международные отношения. – 2016. – № 11. – С. 14-24

36. Золина С.А., Копытин И.А., Резникова О.Б. «Сланцевая революция» в США как главный драйвер перестройки мирового рынка нефти / С.А. Золина, И.А. Копытин, О.Б. Резникова // Контуры глобальных трансформаций: политика, экономика, право. – 2019. – № 6. – С. 71-93

37. Ивлев А.П. Петророботика: роботизированные буровые комплексы / А.П. Ивлев // Бурение и нефть. – 2018. – № 2. – С. 8-13

38. Катренко М. Э. Особенности финансового планирования в корпорациях нефтегазовой отрасли в России / М.Э. Катренко, Д.А. Созаева // Universum: экономика и юриспруденция. – 2016. – №. 5 (26). – С.31-39.

39. Катышева Е.Г. Совершенствование механизма управления инновациями на предприятиях топливно-энергетического комплекса России / Е.Г. Катышева // Управление инновациями: теория, методология, практика. 2018. № 1. С. 53-59

40. Конопляник А.А. Американская сланцевая революция: последствия необратимы / А.А. Конопляник // ЭКО. – 2014. – № 5. – С. 111-126

41. Корнеев А.В. Новые тенденции развития топливно-энергетического комплекса США / А.В. Корнеев // США и Канада: экономика, политика, культура. 2016. № 3. – С. 40

42. Ленкова О. В. Методика установления стратегических целей и ключевых показателей деятельности в нефтегазовой компании / О.В. Ленкова // Теория и практика общественного развития. – 2019. – №. 11. – с. 27-36

43. Митрова Т. Перспективы российской нефтедобычи: жизнь под санкциями / Т. Митрова // Центр исследований в области энергетики бизнес-школы СКОЛКОВО, 2018. – с. 11

44. Новиков А.С. Система сбалансированных показателей как инструмент обеспечения инновационного потенциала предприятия / А.С. Новиков // Экономика и управление. – 2019. – № 8. – с. 128-137

45. Савкин С.О. Особенности управления проектами в нефтегазовой отрасли / С.О. Савкин // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело». 2017. № 1. С. 217 – 235.

46. Синельников А.А. Реализация стратегического подхода к управлению технологическим развитием нефтегазовой компании / А.А. Синельников // Труды Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина. 2018. № 3 (272). С. 119 – 137.

47. Стартапы и инновационные разработки в нефтегазовой отрасли России // Нефтегаз. – 2018. – № 6. – С. 1-25.

48. Трофимов С. Е. Проблемы совершенствования механизма государственного регулирования нефтегазового комплекса / С.Е. Трофимов // Экономика и предпринимательство. – 2019. – №11-4(76-4). – С. 991-994

49. Швец Н.Н. Современные проблемы обеспечения энергетической безопасности России в сфере электроэнергетики и пути их решения / Н.Н. Швец // Национальные интересы: приоритеты и безопасность. – 2013. – № 31. – с. 9-16

50. Епрынцева Е. Нефтяная отрасль протестирует новый налоговый режим // Журнал «Сибирская нефть». Режим доступа: <https://www.gazprom-neft.ru/press-center/sibneft-online/archive/2018-july-august/1813821/>

51. Минэкономразвития спрогнозировало курс доллара на 2020-2025 гг. Режим доступа: https://news-ru.turbopages.org/s/news.ru/economics/minekonomrazvitiya-sprognozirovalo-kurs-dollar-na-2020-god/?utm_source=aab&platform=desktop&pcgi=utm_source%3Dyxnews%26utm_medium%3Ddesktop%26utm_referrer%3D

52. Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья // Федеральная налоговая служба РФ. Режим доступа: https://www.nalog.ru/rn77/taxation/kbk/yul/nsrp/ndpius/adtnl_income/

53. ОПЕК+ удалось договориться о снижении нефтедобычи [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://ria.ru/20181207/1547641698.html>

54. Эксперты дали прогноз стоимости нефти на 2 года. Режим доступа:

<https://ria.ru/20200421/1570327817.html>

55. An America First Energy Plan // Trump. Pence. Make America Great Again 2016. [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://www.donaldjtrump.com/policies/energy>

56. Ansari D. OPEC, Saudi Arabia, and the shale revolution: Insights from equilibrium modeling and oil politics. [Электронный ресурс]

Режим доступа https://www.researchgate.net/publication/321433137_OPEC_Saudi_Arabia_and_the_shale_revolution_Insights_from_equilibrium_modelling_and_oil_politics

57. BP Statistical Review of World Energy 2019 [Электронный ресурс] Режим доступа:

<https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2019-full-report.pdf>

58. Fattouh, B., Sen, A., Moerenhout, T. Striking the Right Balance? GCC Energy Pricing Reforms in a Low Price Environment. Oxford Institute for Energy Studies, 2016. [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://www.oxfordenergy.org/publications/striking-right-balance-gcc-energy-reforms-low-price-environment/?v=f9308c5d0596>

59. Freeman Chr. (ed). Long Wave in the World Economy. International Library of Critical Writings in economics. – Aldershot: Edwards Elgar, 2016.

60. Edison, H., Ali, N.B., & Torkar, R. «Towards innovation measurement in the software industry». // Journal of Systems and Software. – 2013, 86(5), pp. 1390–1407

61. Gautier D. et al. Assessment of Undiscovered Oil and Gas in the Arctic // Science, 2015. – № 5931 (324). Pp. 1175–1179

62. National Security Strategy 2017 // The White House. [Электронный ресурс] Режим доступа:

<https://www.whitehouse.gov/wp-content/uploads/2017/12/NSS-Final-12-18-2017-0905.pdf>.

63. Oil Market Report Data, forecasts and analysis on the global oil market [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-april-2020>

64. Spath J. Transforming the Upstream Service Industry to Increase Operator Margins // Journal of Petroleum Technology, 2016. – No 5. – pp.68-105

65. Официальный сайт российской компании ITPS. Режим доступа: <http://itps.com/services/avist/avist/>

Эта часть работы выложена в ознакомительных целях. Если вы хотите получить работу полностью, то приобретите ее воспользовавшись формой заказа на странице с готовой работой:

<https://stuservis.ru/magisterskaya-rabota/108783>