

МИНОБРНАУКИ РОССИИ  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования  
«САРАТОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ  
Н.Г. ЧЕРНЫШЕВСКОГО»

Кафедра Экономической и социальной географии

**География нефтяной промышленности (на примере Российской  
Федерации)**

АВТОРЕФЕРАТ БАКАЛАВРСКОЙ РАБОТЫ

студента 4 курса 422 группы \_\_\_\_\_  
направления (специальности) 05.03.02 География  
\_\_\_\_\_ географического факультета  
\_\_\_\_\_ Матийева Эзиза

Научный руководитель

доцент, к.г.н., доцент

\_\_\_\_\_  
должность, уч. степень, уч. звание

\_\_\_\_\_  
подпись, дата

А.В. Затонская

\_\_\_\_\_  
инициалы, фамилия

Зав. кафедрой

к.г.н., доцент

\_\_\_\_\_  
должность, уч. степень, уч. звание

\_\_\_\_\_  
подпись, дата

А.В. Затонская

\_\_\_\_\_  
инициалы, фамилия

Саратов 2024

**Введение.** Нефтяная промышленность является одной из ключевых отраслей в экономике России. Добыча нефти - весьма прибыльный бизнес, в мире существует несколько стран, которые являются крупнейшими поставщиками нефти. В данный список входят Саудовская Аравия, Россия, Китай, Иран, США и др. Россия среди стран по нефтедобыче занимает второе место, ее доля на мировом рынке нефти и нефтепродуктов составляет 9,1 %. Нефтяная отрасль в России имеет богатую историю. Началом добычи нефти можно считать 1745 год. Далее с развитием промышленности развивалась и отрасль, главным нефтяным районом был Кавказ. Исторического максимума добыча нефти достигла в 1989 году, а далее стала постепенно снижаться. После развала СССР нефтяные предприятия, ранее принадлежавшие государству, были приватизированы, что спровоцировало падение эффективности отрасли. Далее второй подъем отрасль ощутила в начале 2000-х годов. Нефть является основным экспортным продуктом России и в наши дни.

Сегодня множество регионов РФ развиваются за счет нефтяной промышленности. Особое место здесь занимает Западная Сибирь, где разрабатывается более 300 нефтяных и газовых месторождений. Многие экономические аналитики спорят о зависимости РФ от «нефтяной иглы». Но, несмотря на это, все антикризисные программы направлены именно на снижение зависимости от нефти. Пока цена на углеводороды не поднимется на мировом рынке, кризисная ситуация в стране вряд ли изменится в лучшую сторону.

Актуальность данной работы обусловлена тем, что на сегодняшний день нефтяной комплекс в России играет одну из главных ролей в развитии экономики. Экспорт нефти на сегодняшний день приносит государству 33% всего экспорта.

Цель работы - рассмотреть состояние нефтяного комплекса России и оценить перспективы его развития в современных геополитических условиях.

Для достижения поставленной цели, необходимо решить следующие задачи:

1. Рассмотреть мировую историю развития нефтяной промышленности.
2. Изучить географию и современное состояние нефтяной отрасли мира.
3. Рассмотреть историю развития нефтяной промышленности России.
4. Проанализировать современное состояние нефтяной промышленности России.
5. Рассмотреть перспективы развития нефтяной отрасли России в современных геополитических условиях.

Структура работы:

## **1. Современное состояние и история развития нефтяной промышленности мира.**

Несмотря на развитие нетрадиционных и возобновляемых источников энергии, наращивания мощностей в атомной энергетике, на ближайшие 20 - 30 лет максимальное потребление сохранится за природными энергоносителями. Их доля в мировом энергопотреблении к 2030 года останется на уровне 85 %. При увеличении общего объема потребления природных энергоресурсов темп потребления нефти будет несколько снижаться. Если в 2001-2010 гг. ежегодные темпы прироста объемов потребления нефти составят около 1,4 %, то к концу 2021-2030 гг. соответственно 0,7 %. Несмотря на это, в общем объеме потребления и производства энергоресурсов доминирующее положение до 2030 г., сохранится за нефтью, второе место – за газом, третье – за углем [1].

При этом структура потребления, добычи и запасов нефти по странам и регионам существенно отличаются. Четверть населения мира потребляет почти всю производимую энергию. В эту четверть входит и население России. Лидерами по потреблению являются США – 8,7 тэн/(год•чел.), Япония – 4,3 тэн/(год•чел.), Германия – 4,3 тэн/(год•чел.).

Огромными запасами нефти в этом регионе обладают Ирак (10,8%), ОАЭ (9,3%), Иран (8,6%), Кувейт (9,2%), - арабские страны, каждая из которых владеет почти десятой частью мировых ее запасов. Основные месторождения здесь находятся на ранних стадиях разработки (от всех разведанных запасов извлечено всего 28,7 %). Обеспечивается ежегодное расширенное восполнение запасов (270 %). Следовательно, как и прежде, но в еще большей мере эти страны будут оказывать влияние на мировой рынок нефти [2]. Второе место занимает Америка, на долю которой приходится около 15,3 % мировых извлекаемых запасов нефти (Венесуэла (7,3 %), Мексика, США (3 %), Аргентина и Бразилия). Остальные регионы, в мировой структуре доказанных запасов нефти имеют показатель ниже 10 %.

Суммарные запасы выявленных и предполагаемых месторождений углеводородов в Норвегии оцениваются в 13,7 млрд. м<sup>3</sup>, доказанные запасы нефти Норвегии оцениваются в 1,4 млрд. тонн. Ежедневный уровень добычи нефти достигает 3,4 млн. баррелей. Большая часть нефти добывается Норвегией на шельфовых месторождениях Северного моря.

По добыче нефти Норвегия занимает шестое место в мире, а по объему ее экспорта - третье, уступая только Саудовской Аравии и России. За 30 лет разработки нефтяных месторождений Норвегии извлечено 26 % начальных извлекаемых запасов. Проблемы добычи трудно-извлекаемых нефтей в Норвегии связаны с разработкой ряда крупных месторождений, таких например, как месторождение Грейн, расположенного в норвежском секторе Северного моря, которое по извлекаемым запасам нефти 105 млн. т входит в число крупных нефтяных месторождений в норвежском секторе [4, 5, 6].

В Африке сосредоточено 6,3% мировых запасов (в т.ч. Ливии - 2,9, Нигерии - 1,5 и Алжире - 0,9%), в странах Азиатско-Тихоокеанского региона Китай (2,35%), Индонезия (0,5), Индия, Малайзия и Австралия; эти страны сегодня занимают второстепенные роли в мировой добыче нефти и разработке технологий интенсификации добычи. В связи с установившимися высокими ценами на нефть ожидается наращивание объемов разведочных работ в странах Западной Африки (Ангола, Камерун, Чад, Конго. Экваториальная Гвинея, Габон и др.), где можно ожидать значительного наращивания добычи нефти. Россия относится к числу стран с наиболее крупной сырьевой базой нефтедобычи. Согласно государственному докладу «О состоянии минерально-сырьевой базы Российской Федерации», перспективные и прогнозные ресурсы нефти страны составляют 13 % мировых. По величине текущих извлекаемых запасов нефти Россия относится к числу ведущих нефтегазодобывающих стран мира. Ее запасы уступают лишь запасам нефти в Саудовской Аравии, и примерно в 2,2 раза больше, чем в США [6, 7].

## 2. История развития нефтяной промышленности России.

На территории России нефть известна с давних пор. Ещё в XVIв. Русские купцы торговали Бакинской нефтью. При Борисе Годунове (XVIв.) в Москву была доставлена первая нефть, добытая на реке Ухте. Поскольку слово «**нефть**» вошло в русский язык лишь в конце XVIIIв., называли её тогда «**густа вода горяща**».

В 1717г. лейб-медик Петра I ГотлибШобер впервые описал нефтяные источники в районе Грозного. В 1721г. в Берг-Коллегию поступило заявление «рудознатца» Григория Черепанова «об обнаружении нефтяного ключа» на р. Ухте в Пустозёрском уезде. Об этом доложили Петру I, по распоряжению которого образцы ухтинской нефти были направлены в Голландию и Францию для анализа. Однако после его смерти интерес к этому делу пропал.

Академик Иоганн Аммак в 1735г. выполнил анализ образцов нефти, доставленных в Петербург с берегов Волги. В 1735г. в Берг-Коллегию обратился старшина деревни Надырово (близ современной Бугульмы) НадырУразметов, сообщивший о найденном им источнике нефти.

В 1813 г. к России были присоединены Бакинское и Дербентское ханства с их богатейшими нефтяными ресурсами. Это событие оказало большое влияние на развитие нефтяной промышленности России в последующие 150 лет [8].

Другим крупным районом нефтедобычи в дореволюционной России была Туркмения. Установлено, что в районе Небит-Дага «чёрное золото» добывалось уже около 800 лет назад. В 1765г. на о. Челекен насчитывалось 20 нефтяных колодцев с суммарной годовой добычей около 64тонн в год. По свидетельству русского исследователя Каспийского моря Н. Муравьёва, в 1821г. туркмены на лодках отправили в Персию около 640т нефти. В 1835г. её вывезли с о.Челекен больше, чем из Баку, хотя именно Апшеронский полуостров являлся объектом повышенного внимания нефтепромышленников.

Началом развития нефтяной промышленности в России является 1848г., когда под руководством В.Н. Семёнова и Н.И. Воскобойникова в Биби-Эйбате была пробурена первая в мире нефтяная скважина.

В сентябре 1868г. дала нефть скважина, пробуренная по инициативе архангельского купца М. Сидорова на левом берегу р. Ухты. Из другой скважины в 1872г. было получено 32тонны «чёрного золота». Образцы ухтинской нефти были продемонстрированы М. Сидоровым на трёх всемирных выставках – в Вене (1873г.), Филадельфии (1876г.) и Париже (1878г.). В её лабораторных исследованиях принимал участие Д.И. Менделеев, давший высокую оценку качеству присланных образцов. Однако после кончины М. Сидорова в 1887г. интерес к ухтинской нефти был утерян [9].

### **3.Современное состояние нефтяной промышленности России.**

Стратегия развития нефтяного комплекса России в XX в. была ориентирована на расширение географии нефтяной промышленности за счет новых провинций на континентальной части территории России [9]. При этом приоритет отдавался поиску и вводу в разработку уникальных и крупных месторождений. В структуре открытых уникальных и крупных месторождений нефти осуществлялся приоритетный ввод в разработку запасов, отличающихся высокими качественными характеристиками коллекторов (пористостью, проницаемостью) и нефтей (вязкостью и плотностью).

Уникальными считаются месторождения с извлекаемыми запасами нефти более 300 млн т в соответствии с «Классификацией запасов и ресурсов нефти и горючих газов», утвержденной Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 ноября 2013 г. № 477, которая вступила в силу с 1 января 2016 года. Месторождения с извлекаемыми запасами нефти более 300 млн т, в соответствии с ранее действующей классификацией, также считались уникальными. Начальные извлекаемые запасы уникальных месторождений рассчитаны как сумма текущих извлекаемых запасов и

накопленной добычи, что позволяет унифицировано и формализовано подойти к оценке роли уникальных месторождений в нефтяной промышленности России.

Расширение географии добычи нефти в России происходило от западных к восточным и северным регионам России. Это связано с тем, что география добычи нефти смещалась от наиболее инфраструктурно развитых регионов к районам существенно более сложно доступным, со сложными горно-геологическими характеристиками, суровыми природно-климатическими условиями.

Последовательно происходило освоение Северо-Кавказкой, Волго-Уральской, Западно-Сибирской, Лено-Тунгуской нефтегазоносных провинций и шельфа морей России. В РФ в течение всего периода развития нефтегазовой промышленности России было открыто 21 уникальное и 113 крупных месторождений нефти. Это составляет не более 4,5% от общего количества месторождений, содержащих запасы нефти. С другой стороны, на эти месторождения приходится около 64% начальных извлекаемых запасов нефти в России. На уникальные приходится более трети всех запасов нефти в РФ, на крупные – чуть менее трети.

По прогнозам ИНГГ СО РАН, к 2040 г. из 11-ти уникальных месторождений по текущим извлекаемым запасам по состоянию на 01.01.2023г. останется только 5 и все они будут располагаться в Западной Сибири – Приобское, Красноленинское, Самотлорское, Уренгойское и Приразломное. Несмотря на то, что эти месторождения формально по объему остаточных извлекаемых запасов все еще будут оставаться в разряде уникальных, тем не менее по качеству они будут существенно выработаны и обводнены и трудноизвлекаемы.

Остальные шесть уникальных месторождений перейдут в категорию крупных месторождений. Добыча нефти в России на уникальных и базовых крупных месторождениях (с ежегодной добычей более 10 млн т) в ближайшие 25 лет может сократиться почти в два раза со 180 до 80-90 млн т,



так же, как и их доля в структуре добычи – с 36,6 до 17,3%. Быстрое падение добычи нефти на уже разрабатываемых уникальных месторождениях может быть компенсировано за счет ввода в разработку уникальных месторождений, прежде всего в ЯНАО (Мессояская группа месторождений, Уренгойское и Русское месторождения), а также в Лено-Тунгусской провинции (Юрубчено-Тохомское, Куюмбинское). Однако для разработки таких месторождений требуется развитие технологий и оборудования, а также налоговые преференции, что обусловлено высокими рисками и издержками освоения.

К уникальным месторождениям относятся: – Ромашкинское в Республике Татарстан; – Самотлорское, Федоровское, Салымское, Приобское, Тевлинско-Русскинское, Красноленинское, Ватьеганское в Ханты-Мансийском АО; – Русское в Ямало-Ненецком АО; – Юрубчено-Тохомское в Эвенкийском АО [10].

В целом, если полагаться только на цифры, можно было бы охарактеризовать состояние сырьевой базы нефтяного комплекса России как благополучное: разведанные запасы нефти составляют 12% мировых (второе место в мире), обеспеченность добычи разведанными запасами – около 50 лет. Однако запасы и ресурсы нефти в основном сосредоточены в отдаленных, труднодоступных и недостаточно обжитых районах, характеризуются сложными горно-геологическими условиями, сравнительно низким качеством нефти.

**Заключение.** Нефтяная промышленность – одна из ведущих отраслей промышленности в России, которая включает в себя добычу, переработку, транспортировку и сбыт нефти, а также производство, транспортировку и сбыт нефтепродуктов. Российская Федерация находится на втором месте в мире по добыче нефти.

Крупнейшие нефтяные месторождения — Самотлорское, Приобское, Русское, Ромашкинское. В Российской Федерации нефть добывается во всех федеральных округах, кроме Центрального федерального округа (ФО).

Первое место по добыче нефти занимает Уральский федеральный округ. В Ханты-Мансийском (ХМАО) и Ямало-Ненецком автономных округах, которые входят в состав данного ФО, эксплуатируются нефтяные и газовые месторождения, которые относятся к Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. В нем сосредоточено около 67% запасов нефти и около 78% газа России.

На втором месте по добыче нефти по ФО находится Приволжский федеральный округ. В пределах этого округа находятся основные регионы нефтедобычи, которые приурочены к Волго-Уральской нефтегазоносной провинции.

Главным нефтяным субъектом Российской Федерации является Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, являющийся одним из крупнейших нефтедобывающих регионов мира. Добычу нефти и газа на территории ХМАО осуществляет 87 предприятие, 35 из которых входят в состав вертикально-интегрированных нефтяных компаний, 52 — независимых компаний. Наиболее крупные нефтегазоносные месторождения на территории субъекта — Самотлорское, Фёдоровское, Мамонтовское, Приобское.

Самое большое количество добычи нефти приходится на ПАО «НК «Роснефть», его объем составляет 188,7 млн т. На втором месте находится ПАО «Лукойл» - 81,7 млн т. Следом идет ОАО «Сургутнефтегаз», объем добычи компании составляет 60,5 млн т. В компаниях ОАО «НГК «Славнефть» и ОАО «НК «Русснефть» заметна тенденция снижения объема добычи нефти.

Нефтяная промышленность России – стратегически важное звено в нефтегазовом комплексе. Она обеспечивает все отрасли экономики и населения и тесно взаимодействует со всеми отраслями народного хозяйства, имеет огромное значение для экономики России. Однако запасы и ресурсы нефти в основном сосредоточены в отдаленных, труднодоступных и

недостаточно обжитых районах, характеризуются сложными горно-геологическими условиями, сравнительно низким качеством нефти.

Таким образом, у Российской Федерации есть инновационный потенциал в сфере нефтедобычи. Однако для развития данного направления требуется отдельная научная база и большие капиталовложения. При этом важность создания новых технологий обусловлена не только стремлением стать частью глобальной технологической революции, но и развитием геополитической ситуации в мире, оказывающей существенное влияние на страну.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Нестеров, И.И. Тайны рождения нефти / И.И. Нестеров. -М. : Знание, 1969. - С. 8–10.
2. Краткая история добычи нефти в России [Электронный ресурс] // Нефтегазовый портал [Электронный ресурс] : [сайт]. - URL: <https://petrodigest.ru/articles/history/kratkaja-istorija-dobychi-nefti-v-rossii> (дата обращения: 28.01.2021). – Загл. с экрана. – Яз. рус.
3. Нефть как она есть [Электронный ресурс] // Нефтегазовый портал [Электронный ресурс] : [сайт]. - URL: <https://petrodigest.ru/articles/history> (дата обращения: 28.01.2021). – Загл. с экрана. – Яз. рус.
4. Родионов, И.В. Проблемы применения передовых методов нефтеизвлечения в нефтегазодобывающей отрасли / И.В. Родионов // Нефтяное хозяйство. – 2003. – № 4. – С. 17-18.
5. International Energy Outlook 2006. // Energy Information Administration of the DOE, USA. – Washington: DC, June 2006.
6. Байков, Н.М. Перспективы развития топливноэнергетического комплекса в мире на период до 2030 г. / Н.М. Байков // Нефтяное хозяйство. – 2006. – № 11. – С. 134-137.
7. Муслимов, Р.Х. Роль старых нефтедобывающих районов в энергетической стратегии России в первой четверти 21 столетия / Р.Х. Муслимов // Нефтяное хозяйство. – 2003. – № 4. – С. 11-15.
8. Конторович, А.Э. Региональная структура сырьевой базы и добычи нефти в США: современное состояние и прогноз до 2030 г./ А.Э.Конторович // Нефтяное хозяйство. - 2005. - № 2.- С.115-119.
9. Основные положения Энергетической стратегии России на период до 2020 года // Приложение к общественно-деловому журналу «Энергетическая политика». – М. : ГУ ИЭС, 2001.

10. Шафраник, Ю.К. О факторах, определяющих перспективы развития нефтяного комплекса России / Ю.К. Шафраник // Нефтяное хозяйство. – 2005. – № 4. – С. 10-13.
11. Парфенова, Ю.В. Нефтегазопромысловая геология: учебное пособие. – Пермь: ПГУ, 2010. - 273 с.
12. Солнцева, Н. П. Добыча нефти и геохимия природных ландшафтов / Н.П. Солнцева. -М. : МГУ, 1998. - 376 с.
13. Хмурчик, В. Т., Иларионов, С. А., Маркарова, М. Ю., Назаров, А. В. Нефтезагрязненные биогеоценозы / В.Т. Хмурчик, С.А. Иларионов, М.Ю. Маркарова, А.В. Назаров.– Пермь : ПГТУ, 2008. - 511 с.
14. Гончаров, Р.В. География ведущих корпораций мировой топливной промышленности / Р.В. Гончаров // Вопросы экономической и политической географии зарубежных стран. - 2015. - № 20.