

Научная статья

Original article

УДК 338.45

doi: 10.55186/2413046X_2022_7_6_346

**РЫНОК ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В
СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ**
**THE ENERGY MARKET IN THE RUSSIAN FEDERATION IN MODERN
CONDITIONS**



Утяшова Ольга Викторовна, кандидат экономических наук, доцент кафедры истории и экономической теории, ФГБОУ ВО Академия государственной противопожарной службы МЧС России, г. Москва. E-mail: 7127917@rambler.ru

Utyashova Olga Viktorovna, Candidate of Economic Sciences, Associate Professor of the Department of History and Economic Theory of the Academy of State and Fire Service (Ministry of Emergency Situations of Russia, Moscow)

Забелин Александр Александрович, старший преподаватель кафедры истории и экономической теории, ФГБОУ ВО Академии государственной противопожарной службы МЧС России, г. Москва

Zabelin Alexander Alexandrovich, Senior Lecturer of the Department of History and Economic Theory of the Academy of State and Fire Service (Ministry of Emergency Situations of Russia, Moscow).

Аннотация. В данной статье описаны и проанализированы особенности развития российской нефтеперерабатывающей и газоперерабатывающей промышленности. Выявлены тенденции развития данного сектора экономики на глобальном уровне. Выявлены закономерности работы отрасли в условиях плановой экономики, перехода к рынку, а также в условиях санкций со

стороны Запада. Сделан вывод о необходимости значительного снижения затрат на производство нефти и газа, своеобразного «разворот» к новым технологическим разработкам, которые в разы и кратно снижают издержки производства.

Abstract. This article describes and analyzes the features of the development of the oil refining and gas processing industry. Trends in the development of this sector of the economy at the global level have yet revealed. The regularities of the industry's work in the conditions of a planned economy, transition to the market, as well as in the conditions of sanctions from the West revealed. The conclusion made about the need to significantly reduce the costs of oil and gas production, a peculiar "turn" to new technological developments, which significantly and multiply reduce production costs.

Ключевые слова: энергоносители, промышленность, плановая экономика, нефть, издержки производства

Keywords: energy carriers, industry, planned economy, oil, production costs

В настоящее время Президент РФ большое внимание уделяет положению дел в топливно-энергетическом комплексе Российской Федерации. О текущей ситуации в нефтегазовом секторе В.В. Путин выступил на совещании 14 апреля 2022 года. Затем эта тема получила свое развитие на проходившем в Санкт-Петербурге Международном экономическом форуме.

Санкционные меры в отношении топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, которые мы наблюдаем в настоящее время, являются беспрецедентными. Страны так называемого «коллективного Запада», развязали против России экономическую войну, в результате чего в текущем году произойдет снижение объемов добычи нефти.

По прогнозу главы Минфина А. Силуанова, сокращение добычи нефти возможно на величину до 17%; оценка норвежской консультационной

компания Rystad Energy – падение на 9 %. Оценка «Газпрома» по добыче природного газа – сокращение на 4 %; прогноз Rystad Energy – снижение в пределах 1 %.[1].

Развитие нефтяной отрасли в нашей стране началось еще в середине XIX столетия с разработки запасов нефти на Северном Кавказе. В XIX веке основным районом нефтедобычи в России стал Кавказ. В 1846 году на Апшеронском полуострове, относившемся в те времена к Российской Империи, в поселке Биби-Эйбат (в районе Баку) была пробурена первая в мире нефтяная разведывательная скважина. Первая в России эксплуатационная скважина была пробурена на Кубани, в селе Киевском, в долине реки Кудако в 1864 году [2]. Одновременно, большое внимание уделялось геологическим изысканиям с целью поиска новых нефтеносных районов.

С началом Великой Отечественной войны появилась острая необходимость в разработке нефтяных месторождений, находящихся в тылу – Волго-Уральская нефтегазовая провинция. На послевоенный период (1945-1965 гг.) приходится бум в строительстве нефтеперерабатывающих заводов, многие из которых работают и в настоящее время. В этот период Урало-Поволжье стало лидером по нефтедобыче и переработке. Важной вехой развития отрасли стало решение Совета экономической взаимопомощи (1959 г.) о строительстве нефтепровода «Дружба», по которому нефть из Башкирии и Татарстана стала поступать в Польшу, ГДР, Чехословакию и Венгрию. Строительство началось в 1960 г., а уже 15 октября 1964 г. нефтепровод «Дружба» официально был введен в строй.

С конца 1960-х гг. и до распада Советского Союза в стране было построено 7 современных нефтеперерабатывающих заводов. Но, к сожалению, только один из них – Ачинский нефтеперерабатывающий завод (1982 г.) – был построен на территории современной России. В 1975 г. на территории Белоруссии был возведен Новополоцкий НПЗ, в 1976 г. на

Украине введен в строй Лисичанский НПЗ, в Казахстане в 1978 г. построен Павлодарский, а в 1984 г. – Чимкентский НПЗ, в 1979 г. НПЗ возведен в г. Мажейкяй (Литва) и в 1989 г. НПЗ был построен в Туркмении (г. Чарджоу). С помощью СССР были построены нефтеперерабатывающие заводы в Польше, Болгарии, Румынии, Чехословакии, Венгрии, ГДР. Уже к середине 1980-х гг. нефтеперерабатывающая промышленность СССР стала входить в первую четверку стран, уступая только США, Японии и Германии [2]. Но, учитывая, что в 70-80-е годы современные НПЗ были построены в основном на территории союзных республик, к моменту распада Советского Союза на территории нынешней Российской Федерации остались физически и морально устаревшие нефтеперерабатывающие заводы.

Несмотря на «холодную войну», в 80-е гг. XX в. был реализован крупнейший проект Советского Союза в газовой сфере – строительство газопровода Уренгой – Помары – Ужгород. В реализации проекта был задействованы немецкие, французские банки и японский экспортно-импортный банк. Целый ряд западных компаний в рамках подписанных контрактов поставляли компрессоры, трубы, трубоукладчики. Для заполнения трубопровода было задействовано Уренгойское газовое месторождение. Трансконтинентальная система по снабжению Западной Европы газом из Западной Сибири была завершена в 1983 г. и уже с января 1984 г. по ней пошел газ.

Распад СССР и переход от плановой экономики к рыночной привел к сокращению объемов производства в нефтехимических отраслях и снижению потребления нефти в России. Толчком для оживления нефтеперерабатывающей отрасли послужила девальвация национальной валюты, вызванная дефолтом 1998 г., а также большой объем незагруженных производственных мощностей [4].

Еще одним стимулом для дальнейшего развития отрасли в 2000-х гг. стал перманентный рост цен на нефть и нефтепродукты, продлившийся

вплоть до кризиса 2008 г. К 2005 г. под влиянием растущего спроса на нефтепродукты и ввода ранее простаивавших производственных мощностей объем первичной переработки нефти вырос до 207 млн т. [3].

В посткризисный период больше внимания стало уделяться глубине переработки нефти, повышению качества нефтепродуктов.

Очередной переломный момент в развитии нефтегазового сектора России произошел в 2014 г. после принятия Западом санкций в отношении Российской Федерации. Крупнейшей нефтегазовой компанией России является ПАО «Роснефть». Ее годовая выручка составляет 8 трлн руб. В результате примененных санкций 2014 года в отношении ПАО «Роснефть» доходы компании снизились в 141 раз по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года [5].

Корпорация планировала добычу нефти на Карском море в Арктике вместе с партнерами из США и Европы. Однако, данным партнерам было запрещено сотрудничать с Роснефтью, что привело к замедлению реализации проекта и уменьшению капитализации корпорации. Но, несмотря на ограничения, правильная организация работы антикризисного управления ПАО «Роснефть» поспособствовала минимизации дальнейших убытков в условиях санкций. В конце 2014 года компания инициировала выпуск акций на сумму в 11 миллиардов долларов, что обеспечило приток необходимых финансовых средств для реализации важных проектов по освоению новых месторождений газа и нефти. Более того, в 2016 году пакет акций компании в размере 19,5% был приобретен иностранными инвесторами за сумму более 10 миллиардов евро, в результате чего курс акций вырос на 52% [6].

Инвестиционную программу из-за санкций сократила компания «Лукойл»; компания «Газпром» пострадала из-за запрета поставок технологий, которые она планировала использовать на Арктическом шельфе. Так или иначе, санкции коснулись всего топливно-энергетического комплекса России.

Выступая на Энергетической панели Санкт-Петербургского международного экономического форума, глава Роснефти Игорь Сечин отметил, что Европа, приняв навязываемые ей антироссийские санкции, столкнулась с социальной деградацией, в результате окончательно утратив субъектность и шансы стать не только политическим, но и конкурентоспособным экономическим полюсом, альтернативным США [7].

К сожалению, Европейские страны забыли некоторые исторические уроки. В 1973 г. в результате нефтяного кризиса больше известного как «нефтяное эмбарго», цены на нефть выросли в 3 раза. После исламской революции в Иране в 1979 г. нефть подорожала еще вдвое. Чтобы избавиться от монопольной зависимости от стран – членов ОПЕК Европейские страны заключили соглашение с Советским Союзом о строительстве газопровода Уренгой – Помары – Ужгород. Таким образом они смогли получить новый канал поставки углеводородов, а также независимость от арабов, шантажировавших их повышением цен. Несмотря на «холодную войну», СССР был для Западной Европы выгодным и стабильным партнером, который никогда их не подводил. Тогдашние лидеры стран Западной Европы смогли противостоять давлению США, которые были против строительства этого газопровода.

В октябре 2021 года уже весь мир столкнулся с энергетическим кризисом, который произошел на фоне стремительного роста цен в Европейских странах на природный газ. Кризису способствовал переход Европы на возобновляемые источники энергии и сокращение поставок газа из Норвегии, Российской Федерации, а также сжиженного природного газа из США. В начале августа 2021 года фьючерсы на газ в ЕС торговались в районе 525 \$ за 1000 м³, к концу сентября они выросли более, чем вдвое, а в начале октября уже превышали 1900\$ за м³, тогда как средняя цена в 2020 году составляла 200 \$ за м³.

Если нефтяной кризис 1974 г. затронул только цены на нефть и продукты нефтепереработки, то с августа 2021 года мы наблюдали непрекращающийся рост цен на все виды энергетических ресурсов – нефть, газ, уголь, - за исключением роста цен на урановые руды. Все это привело к резкому росту промышленной инфляции, вслед за которой подорожали все потребительские товары. Не следует забывать, что нефть и газ являются не только энергетическими ресурсами. Они являются сырьем для химической промышленности. Поэтому рост цен на энергоносители привел к удорожанию теплоэлектроэнергии, сельскохозяйственных удобрений, и соответственно, росту цен на сельскохозяйственную продукцию. Рост цен произошел еще и из-за нарушения поставок минеральных удобрений и их компонентов из РФ и Украины. Эти страны являются крупнейшими производителями химических удобрений. По данным ООН, в 2021 г. РФ была крупнейшим в мире экспортером азотных удобрений и вторым по величине поставщиком на мировые рынки калийных и фосфорных удобрений. А поскольку именно газ является важнейшим источником при производстве минеральных удобрений, то в странах ЕС произошло сокращение этого производства. В этой ситуации Россия должна извлечь для себя максимальную пользу. По оценкам Всемирного банка, стоимость удобрений может вырасти до 70% за 2022 год (в дополнение к росту на 80% за 2021 г.) [8].

Огромные ресурсы были затрачены компанией «Газпром» на строительство газопроводов в Европу. Выше уже упоминалось о строительстве в Советском Союзе газопровода Уренгой-Помары-Ужгород. То есть, и СССР, и, впоследствии, Россия более 70 лет занимались строительством газопроводов, нефтепроводов, поставками газа, нефти, угля в Европу. А сейчас, когда большинство европейских стран проводит недружественную по отношению к Российской Федерации политику, возникла необходимость поворота потоков всех энергоресурсов с Запада на

Восток и Юг. При этом нельзя ориентироваться только на Китай и Индию, чтобы эти две страны впоследствии не диктовали России свои условия. Необходимо проводить диверсификацию наших поставок.

Выступая в апреле 2022 г. на совещании о текущей ситуации в нефтегазовом секторе, Президент страны В.В. Путин отметил, что перед нашей нефтегазовой отраслью стоят три стратегические задачи: устойчивое снабжение энергоресурсами внутреннего рынка, диверсификация экспорта и развитие глубокой переработки нефти и газа.

Что касается глубокой переработки нефти и газа, то в стране такая работа активно ведется. Это уже возведенные и еще находящиеся в стадии строительства такие заводы, как Амурский газоперерабатывающий завод (ГПЗ, строится, запущены 2 линии из 6), комплекс по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа (СПГ) в Усть-Луге, Оренбургский ГПЗ, Астраханский ГПЗ, Нижневартовский ГПЗ, газохимический комплекс Ставролен Лукойл, Тольяттиазот, Белозерный газоперерабатывающий комплекс, Вынгапуровский ГПЗ, Южно-Балыкский ГПЗ, Сосногорский ГПЗ, Невинномысский азот.

На построенных и строящихся предприятиях по переработке газа производится либо планируется производить полипропилен, полиэтилен низкой и высокой плотности, пропилен, этилен, бутadiен, гелий, этан, пропан, бутан и другие высокомаржинальные побочные продукты.

В нынешних условиях необходимо менять логистику, для чего потребуются суда для транспортировки сжиженного газа, угля; танкеры для перевозки нефти. Необходимо развивать Дальневосточные, Арктические порты и прочую инфраструктуру. Перед страной стоит амбициозная задача по переводу к 2030 году экспортных потоков с Запада на Восток, так как европейские страны продолжают переход на возобновляемые источники энергии.

Конечно, процесс сокращения потребления углеводородов растянется на десятки лет, еще долго нефть и газ будут сохранять свою роль в мировом энергобалансе. Да и европейским странам не так просто перейти к зеленой экономике. Уже сегодня Польша задумывается о возобновлении добычи угля, а Германия – о расконсервации тепловых электростанций, работающих на угле. Но для нашей страны важно понимание того, что в любом случае необходимо готовиться к снижению бюджетных поступлений от экспорта энергоносителей, и, модернизируя топливно-энергетический комплекс, не забывать о структурной перестройке российской экономики в части создания высокотехнологичной и инновационной продукции.

По мнению А. М. Мастепанова, первейшей задачей нефтегазового комплекса России для того, чтобы оставаться ведущей отраслью страны и в эпоху энергоперехода, является значительное снижение затрат на производство нефти и газа, своеобразный «разворот» к новым технологическим разработкам, которые в разы и кратно снижают издержки производства. Для этого необходимо прежде всего не жалеть денег на развитие отраслевой науки. Это одновременно позволит решить и проблемы оттока за рубеж научных кадров, особенно перспективных молодых ученых, которые в настоящее время массово «отсасываются» из России через многочисленные представительства зарубежных компаний [8].

Список источников

1. Евстигнеев Д. С., Рудницкий С. В. Цепочки поставок в добыче нефти и газа: от разрыва к развитию. Вызовы и возможности на фоне ГРП // Бурение и нефть. 2022. № 5.
2. Антипова К. А., Кулакова О. В. История нефтегазовой отрасли // Учебное пособие. ФГБОУВО Самарский Государственный технический университет. – 2020 г.

3. Филимонова И. В., Немов В. Ю., Дзюба Ю. А. Современные тенденции развития нефтеперерабатывающей отрасли в Российской Федерации // Бурение и нефть. - 2021. - № 11.
4. Маков В. М. Анализ состояния нефтеперерабатывающей промышленности Российской Федерации // Вестник экономики и менеджмента. - 2017. - №. 2. - С. 58–67.
5. Афанасьева Е. А., Новова А. А. Влияние санкций на нефтегазовую отрасль на примере ПАО «Роснефть» // Вестник современных исследований. – 2016. – № 3. – С. 12 – 17. URL: <https://elibrary.ru/item.asp?id=28376829&>
6. Калюков Е., Лисицына М. ЕС продлил еще на полгода санкции против России // РБК. – 2020. URL: <https://www.rbc.ru/politics/13/03/2020/5e6ba3fb9a7947bd26dfd907>
7. Гайсумов А.С., Вазаев Ш.А., Алиев Р.Р. Проблемы, возникшие перед российскими компаниями, против которых были введены санкции 2014 года. // Международный журнал «Естественно-гуманитарные исследования». - 2020. - № 29 (3). - С. 124-128.
8. Мировой рынок удобрений // <https://smart-lab.ru/blog/812116.php>
9. Мамонов Е. Без российской нефти не обойтись // Российская газета. – 19.06.2022. - №130.
10. Мастепанов А. М. Энергетическая безопасность в период геополитической и экономической неопределенности // Бурение и нефть. – 2022. - № 1.
11. Кокорев А.С. Факторы конкурентоспособности и финансовой устойчивости компании// Московский экономический журнал, -№ 9 – Москва, -2020. –С. 56.

References

1. Evstigneev D. S., Rudnitsky S. V. Supply chains in oil and gas production: from gap to development. Challenges and opportunities against the background of hydraulic fracturing // Drilling and oil.2022. No. 5.

2. Antipova K. A., Kulakova O. V. History of the oil and gas industry // Textbook. FGBOUVO Samara State Technical University. – 2020
3. Filimonova I. V., Nemov V. Yu., Dziuba Yu. A. Modern trends in the development of the oil refining industry in the Russian Federation // Drilling and oil. - 2021. - No. 11.
4. Makov V. M. Analysis of the state of the oil refining industry of the Russian Federation // Bulletin of Economics and Management. - 2017. - no. 2. - S. 58–67.
5. Afanasyeva E. A., Novova A. A. The impact of sanctions on the oil and gas industry on the example of PJSC Rosneft // Vestnik sovremennykh issledovaniya. - 2016. - No. 3. - P. 12 - 17. URL: <https://elibrary.ru/item.asp?id=28376829&>
6. Kalyukov E., Lisitsyna M. EU extended sanctions against Russia for another six months // RBC. – 2020. URL: <https://www.rbc.ru/politics/13/03/2020/5e6ba3fb9a7947bd26dfd907>
7. Gaysumov A.S., Vazaev Sh.A., Aliev R.R. Problems faced by Russian companies against which sanctions were imposed in 2014. // International journal "Natural-Humanitarian Research". - 2020. - No. 29 (3). - S. 124-128.
8. Global fertilizer market // <https://smart-lab.ru/blog/812116.php>
9. Mamonov E. You can't do without Russian oil // Rossiyskaya Gazeta. – 06/19/2022. - No. 130.
10. Mastepanov A. M. Energy security in the period of geopolitical and economic uncertainty // Drilling and oil. - 2022. - No. 1.
11. Kokorev A.S. Factors of competitiveness and financial stability of the company// Moscow Economic Journal, -No. 9 – Moscow, -2020. –p. 56.

Для цитирования: Утяшова О.В., Забелин А.А. Рынок энергоносителей в Российской Федерации в современных условиях // Московский экономический журнал. 2022. № 6. URL: <https://qje.su/otraslevaya-i-regionalnaya-ekonomika/moskovskij-ekonomicheskij-zhurnal-6-2022-16/>

Московский экономический журнал. № 6. 2022
Moscow economic journal. № 6. 2022