

## 5.2.3. Региональная и отраслевая экономика

Научная статья

УДК 332.13

<https://doi.org/10.37493/2307-907X.2023.6.11>

## РАЗВИТИЕ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ: ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Наталья Евгеньевна Димурина<sup>1\*</sup>, Виолетта Викторовна Рошчупкина<sup>2</sup>

<sup>1</sup> Технологический институт сервиса (филиал) Донского государственного технического университета (д. 41/1, ул. Кулакова, Ставрополь, 355035, Российская Федерация)

<sup>2</sup> Северо-Кавказский федеральный университет (д. 1, ул. Пушкина, Ставрополь, 355017, Российская Федерация)

<sup>1</sup> [kitty26@bk.ru](mailto:kitty26@bk.ru); <https://orcid.org/0009-0002-1269-1796>

<sup>2</sup> [vroshchupkina@ncfu.ru](mailto:vroshchupkina@ncfu.ru); <https://orcid.org/0000-0001-6046-6214>

\* Автор, ответственный за переписку

**Аннотация. Введение.** В статье рассмотрены состояние нефтяной отрасли Ставропольского края, проблемы развития сферы нефтепереработки, результатом чего является закупка нефтепродуктов по более высоким ценам по сравнению с регионами, имеющими собственные нефтеперерабатывающие мощности, что отрицательно влияет на экономическую эффективность региона. Проведённый анализ развития предпринимательства нефтяной отрасли, ключевым предприятием которой является ООО «Ставропольнефтегаз» как основной эксплуатант нефтяных месторождений края, позволил обозначить проблемы и приоритетные направления деятельности для повышения инвестиционной привлекательности нефтяной отрасли региона. **Материалы и методы.** В работе были использованы анализ научной и методической литературы по рассматриваемой тематике, сопоставление, систематизация, обобщение, исследование актуальной документации. **Результаты и обсуждение.** Нефтяная промышленность края не занимает лидирующих позиций, влияющих на эффективность развития региональной экономики, и ее доля в краевом бюджете составляет 9,2 % от всех налоговых поступлений, но все же нефть и нефтепродукты занимают большую нишу в балансе энергоресурсов региона. Перечисленные факты подтверждают, что краевой ТЭК является успешной, уверенно растущей отраслью. Правительство края нацелено на стабилизацию добычи нефти, способствующую реализации нескольких крупных проектов. **Заключение.** Перспективами развития добычи нефтяного сырья являются: выявление залежей нефти в нетрадиционных объектах мезо-кайнозойского чехла – ловушках со сложным экранированием – и в карбонатных рифовых постройках; изучение перспектив нефтегазоносности глубоко залегающих комплексов палеозойского фундамента, что предполагает значительные затраты на сгущение сети региональных сейсмопрофилей и бурение параметрических скважин; вовлечение в эксплуатацию ранее изученных мелких месторождений углеводородного сырья.

**Ключевые слова:** нефть, месторождение, предпринимательство, нефтеперерабатывающий завод, добыча

**Для цитирования:** Димурина Н. Е., Рошчупкина В. В. Развитие предпринимательства в нефтяной отрасли Ставропольского края: проблемы и перспективы // Вестник Северо-Кавказского федерального университета. 2023. № 6 (99). С. 95-104. <https://doi.org/10.37493/2307-907X.2023.6.11>

**Конфликт интересов:** авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

Статья поступила в редакцию 19.09.2023;

одобрена после рецензирования 12.10.2023;

принята к публикации 24.10.2023.

Research article

## DEVELOPMENT OF ENTREPRENEURSHIP IN THE OIL INDUSTRY OF THE STAVROPOL KRAI: PROBLEMS AND PROSPECTS

Natalia E. Dimurina<sup>1\*</sup>, Violetta V. Roshchupkina<sup>2</sup>

<sup>1</sup> Technological Institute of Service (branch) of the Don State Technical University (41/1, Kulakova St., Stavropol, 355017, Russian Federation)

<sup>2</sup> North-Caucasus Federal University (1, Pushkin St., Stavropol, 355017, Russian Federation)

<sup>1</sup> [kitty26@bk.ru](mailto:kitty26@bk.ru); <https://orcid.org/0009-0002-1269-1796>

<sup>2</sup> [vroshchupkina@ncfu.ru](mailto:vroshchupkina@ncfu.ru); <https://orcid.org/0000-0001-6046-6214>

\* Corresponding author

**Abstract. Introduction.** The article examines the state of the oil industry of the Stavropol Krai, the problems of the development of the oil refining sector, which results in the purchase of petroleum products at higher prices compared to regions that have their own refining capacities, which negatively affects the economic efficiency of the region. The analysis of the development of entrepreneurship in the oil industry, the key enterprise of which is LLC «Stavropolneftegaz», as the main operator of the oil fields of the region, allowed us to identify problems and priority areas of activity to increase the investment attractiveness of the oil industry in the region. **Materials and methods.** The analysis of scientific and methodological literature on the subject under consideration, comparison, systematization, generalization, research of relevant documentation were used in the work. **Results and discussion.** The oil industry of the

region does not occupy a leading position affecting the efficiency of the development of the regional economy, and its share in the regional budget is 9,2 % of all tax revenues, but, nevertheless, oil and petroleum products occupy a large niche in the balance of energy resources of the region. These facts confirm that the regional fuel and energy complex is a successful, steadily growing industry. The government of the region is aimed at stabilizing oil production, contributing to the implementation of several major projects. **Conclusion.** The prospects for the development of crude oil production are the identification of oil deposits in unconventional objects of the Meso-Cenozoic cover traps with complex shielding and in carbonate reef structures; the study of oil and gas potential of deep-laying complexes of the Paleozoic basement, which implies significant costs for thickening the network of regional seismic profiles and drilling parametric wells; involvement in the exploitation of previously studied small deposits of hydrocarbon raw materials.

**Keywords:** oil, field, entrepreneurship, oil refinery, mining

**For citation:** Dimurina N. E., Roshchupkina V. V. Development of entrepreneurship in the oil industry of the Stavropol Krai: problems and prospects. Newsletter of North-Caucasus Federal University. 2023;6(99):95-104. (In Russ.). <https://doi.org/10.37493/2307-907X.2023.6.11>

**Conflict of interest:** the authors declare no conflicts of interests.

The article was submitted 19.09.2023;

approved after reviewing 12.10.2023;

accepted for publication 24.10.2023.

**Введение / Introduction.** Актуальность темы заключается в том, что нефтяная отрасль Ставропольского края как одна из старейших отраслей экономики региона находится на стадии значительной выработанности разбуренных запасов – 73,56 % по состоянию на 01.01.2022, а степень разведанности начальных суммарных ресурсов нефти в Ставропольском крае составляет 75,68 %. Добыча ставропольской нефти – одна из самых «сложных» в нашей стране. Добыча углеводородов на Ставрополье осложнена рядом природных факторов: высокая пластовая температура, асфальтосмолопарафиновые отложения. Это требует от предпринимательских структур нефтяной отрасли края применения современных технологий для минимизации влияния сложных геологических факторов и повышения эффективности экономики края в целом.

**Материалы и методы исследований / Materials and methods of research.** Методологической базой исследования явились материалы Министерства экономического развития и торговли РФ, Министерства финансов, Федеральной налоговой службы РФ, материалы научно-практических конференций и периодической экономической печати, монографические исследования отечественных и зарубежных ученых, творческие разработки научных коллективов, а также личные наблюдения авторов.

**Результаты исследований и их обсуждение / Research results and their discussion.** В общероссийском производстве нефти доля Ставропольского края составляла 0,13 % в 2022 г., в валовом региональном продукте – 0,78 %.

На государственном балансе полезных ископаемых СК числится 48 месторождений нефти [1] (40 нефтяных, 6 газонефтяных и 2 нефтегазоконденсатных), в том числе 37 относятся к распределенному фонду недр, 11 – к нераспределенному фонду. Объем балансовых запасов на 01.01.2022 по категориям составляет 61,620 млн т, из них разбуренные технологические извлекаемые запасы на разрабатываемых месторождениях категорий А + В – 44,130 млн т, на разведываемых месторождениях категории С<sub>1</sub> – 17,490 млн т. Доля от запасов по федеральному округу составляет 65,10 %, от запасов по Российской Федерации – 0,32 %. Объем неразбуренных извлекаемых запасов нефти (оцененных) на разрабатываемых месторождениях на 01.01.2023 по категории С<sub>2</sub> (разведываемые) составляет 19,795 млн т, по категории В<sub>2</sub> – 6,777 млн т, всего (кат. В<sub>2</sub> + С<sub>2</sub>) – 26,572 млн т. Промышленная нефтегазоносность установлена в неогеновых, палеогеновых, меловых, юрских и триасовых отложениях.

В распределенном фонде недр учтено кат. А + В<sub>1</sub> – 35,693 млн т, кат. С<sub>1</sub> – 11,338 млн т (80,88 % разрабатываемых и 64,83 % разведываемых запасов в крае), кат. В<sub>2</sub> – 3,455 млн т, кат. С<sub>2</sub> – 8,710 млн т (50,98 и 44,00 % соответственно).

Ресурсы категории Д<sub>0</sub> (перспективные ресурсы нефти и газа подготовленные для глубокого бурения площадей) учтены на 33 площадях, подготовленных к поисково-разведочному бурению, и не вскрытых пластах Максимокумского месторождения, всего – 92,048 млн т; прогнозные ресурсы категорий Д<sub>1</sub> + Д<sub>2</sub> составляют – 43,705 млн т (недооценка прогнозных ресурсов на 01.01.2022).

На 01.01.2022 степень разведанности начальных суммарных ресурсов конденсата в Ставропольском крае составляет 69,77 %, степень выработанности разбуренных запасов – 87,96 %.

Данных о ресурсах категории Д<sub>0</sub> нет; прогнозные ресурсы категорий Д<sub>1</sub> + Д<sub>2</sub> составляют 2,129 млн т.

Из месторождений Ставропольского края самыми значимыми являются Озек-Суат, Величаевско-Колодезное, Зимне-Ставкинско-Правобережное, Урожайненское, Журавское, Ачикулакское. Динамика добычи нефти в СК в 1970–2022 годах представлена на рисунке 1.

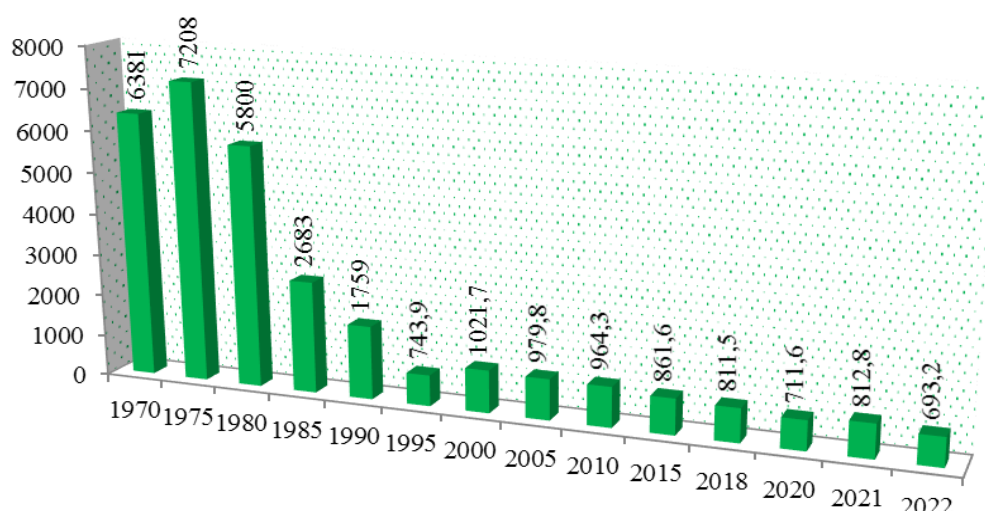


Рис. 1. Динамика добычи нефти, включая газовый конденсат, на территории Ставропольского края в 1970–2022 гг., тыс. т / Dynamics of oil production, including gas condensate, in the Stavropol Territory in 1970–2022, thousand tons

Источник: составлено авторами по данным [2] / Source: compiled by authors according to data [2]

Из рисунка 1 видно, что в целом за рассматриваемый период на территории Ставропольского края произошло снижение объемов добычи нефти в 2022 г. по сравнению с 1970 г. на 5,69 тыс. т, или на 89,18 %. Главными проблемами при добыче углеводородов является выработанность многих месторождений и уменьшение запасов нефтяных ресурсов.

*Основные проблемы в воспроизводстве и использовании нефтяного сырья*

1. При существующей конъюнктуре сырья – низкая инвестиционная привлекательность месторождений.

2. Снижение прироста запасов углеводородного сырья, при том что запасы нефти выработаны в среднем на 76 % (отдельные залежи выработаны полностью). Зачастую остаточные запасы сосредоточены в объектах с низкими коллекторскими свойствами, относятся к трудноизвлекаемым и имеют высокую степень обводненности (до 88 %).

3. Наблюдается рост негативного воздействия на окружающую среду действующих добывающих и перерабатывающих предприятий, нефтепроводов и др.

*Пути решения проблем*

1. Повышение инвестиционной привлекательности объектов добычи нефти края на основе частно-государственного партнерства.

2. Постановка работ на изучение и оценку перспектив нефтегазоносности глубокозалегающих комплексов осадочного чехла и палеозойского фундамента Скифской плиты (региональные сейсморазведочные работы и бурение параметрических скважин). Постановка работ на поиски углеводородов в ловушках нетрадиционного типа. Вовлечение в эксплуатацию мелких месторождений углеводородного сырья.

В общем объеме добычи нефтяного сырья в Ставропольском крае доминирует 1 предприятие (таблица 1).

Таблица 1

Структура добычи нефти в разрезе компаний Ставропольского края за 2012–2022 гг., % / The structure of oil production by companies of the Stavropol Territory for 2012–2022, %

| Компании                                                                     | 2012  | 2013  | 2015  | 2017  | 2019  | 2021  | 2022  |
|------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (с 07 июня 2021 года – ООО «Ставропольнефтегаз») | 96,4  | 95,7  | 95,4  | 95,4  | 95,4  | 90,1  | 90,0  |
| ОАО «Газпром»                                                                | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |
| Независимые производители                                                    | 3,4   | 4,2   | 4,5   | 4,5   | 4,5   | 9,8   | 9,9   |
| Итого                                                                        | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

Анализ данных таблицы 1 свидетельствует о том, что более 90 % нефти с 2012 г. до 07.06.2021 добывалось филиалом ОАО «НК «Роснефть» – ООО «РН-Ставропольнефтегаз» с тенденцией к снижению с 96,4 % в 2012 г. до 90,0 % в 2022 г. из-за продажи этого дочернего общества ООО «Центргеко Холдинг», добыча ОАО «Газпром» за последние 7 лет держится на уровне 0,1 %. Доля же независимых производителей постепенно растет за рассматриваемый период (+6,5 процентных пункта в 2022 г. по сравнению с 2012 г.).

Необходимо отметить, что объемы добычи нефти в Ставропольском крае не покрывают его потребностей в нефтепродуктах, а перерабатывающих производств не хватает, так как функционирующий на территории региона [4] малый нефтеперерабатывающий завод (мини-НПЗ) ООО «Юг-1» закрылся еще в начале 2012 г.

Поэтому на протяжении последних лет остро стоит вопрос создания нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) в регионе, в связи с тем что наличие нефтеперерабатывающих мощностей стало толчком к снижению цен на топливо на территории региона.

Министерство энергетики Российской Федерации ведет реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации. Согласно этому источнику в Ставропольском крае планируется создание нефтеперерабатывающего завода, который находится еще на стадии проектирования. Сокращенное наименование НПЗ – ООО «ПНК-Петролеум». Планируемое местоположение – Ставропольский край, Изобильненский городской округ, п. Солнечнодольск. Его основной характеристикой является глубина переработки на уровне 75 %. Основными видами выпускаемой продукции будут топливо дизельное, автомобильный бензин, сжиженные газы, кокс. Основание для включения в реестр – распоряжение Минэнерго России № 38-р от 28 октября 2014 г. [6].

Помимо этого, на территории региона также функционирует большой нефтехимический завод «Ставролен», несколько нефтеперекачивающих станций и линии магистральных транзитных нефтепроводов ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р» (КТК-Р), поставляющие нефтяное сырье из прикаспийских стран и России на импорт через акваторию Черного моря.

Поэтому для снабжения региона создана сеть поставок нефтепродуктов ВИНК и малыми независимыми компаниями с ближайших российских НПЗ (таблица 2).

Закупка осуществляется по более высоким ценам, по сравнению с регионами, имеющими собственные нефтеперерабатывающие мощности, что отрицательно влияет на экономическую эффективность региона.

Таблица 2

**Поставка автомобильных бензинов всех марок в Ставропольский край, тыс. т / Supply of motor gasoline of all brands to Stavropol Territory, thousand tons**

| Наименование нефтепродукта       | 2011  | 2013  | 2015  | 2017  | 2019  | 2021  | 2022  | 2022 к 2011 (+, -), % |
|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------|
| Автомобильные бензины всех марок | 538,2 | 605,7 | 599,6 | 606,8 | 614,1 | 621,4 | 628,8 | 16,83                 |
| Дизельное топливо                | 300,1 | 256,2 | 233,7 | 219,9 | 206,9 | 194,7 | 193,2 | -35,62                |

Источник: составлено автором по данным [3] / Source: compiled by author according to data [3]

Анализ таблицы показывает, что потребление автомобильных бензинов всех марок в Ставропольском крае в целом за рассматриваемый период выросло на 90,6 тыс. т, или на 16,83 % в 2022 г. Объемы же потребления дизельного топлива в 2022 г. уменьшились на 106,9 тыс. т (-35,62 процентных пункта) к уровню 2011 г.

Если говорить об истории добычи ставропольской нефти, то ее отсчет можно считать середину прошлого столетия. В 1950 году, в период разведочных работ, добыча составляла всего 60 тыс. т, а с вводом в эксплуатацию в 1953 году первого месторождения Озек-Суат в Нефтекумском районе, началось промышленное извлечение нефти на Ставрополье. В 1960 г. добыча достигла уже 1623 тыс. т, а в 1970 г. – 6 423 тыс. т. В 1975 г. был установлен максимальный объем добычи – 7 208 тыс. тонн благодаря внедрению бескомпрессорного газлифтного способа добычи нефти [5].

Период с 1980 по 1994 гг. характеризовался резким спадом объемов добычи нефти до уровня 700 тыс. т в год по причине прогрессирующего обводнения запасов, несвоевременного обустройства и ремонта скважин, а также из-за чеченского кризиса 1993–1994 гг. А с 1995 года (744 тыс. т) объемы

добычи нефти наращивались и ежегодно увеличивались. В 2015 году в крае добыто 862 тыс. т нефти, а в 2022 г. упало до уровня 693 тыс. т нефти. В свете вышеизложенного отразим темпы прироста добычи нефти в Ставропольском крае за анализируемый период на рисунке 2.

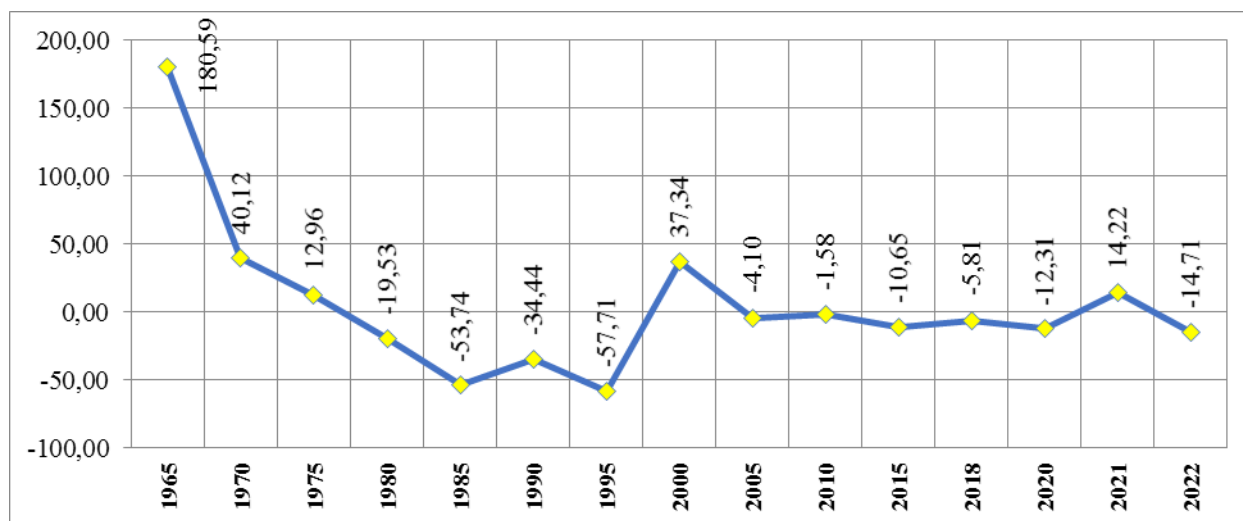


Рис. 2. Прирост объемов добычи нефти по сравнению с предыдущим годом в период с 1965 по 2022 гг., % /

The increase in oil production compared to the previous year in the period from 1965 to 2022., %

Источник: составлено автором по данным [2] / Source: compiled by author according to data [2]

В нефтедобывающей отрасли края функционируют 10 предприятий (рисунок 3).

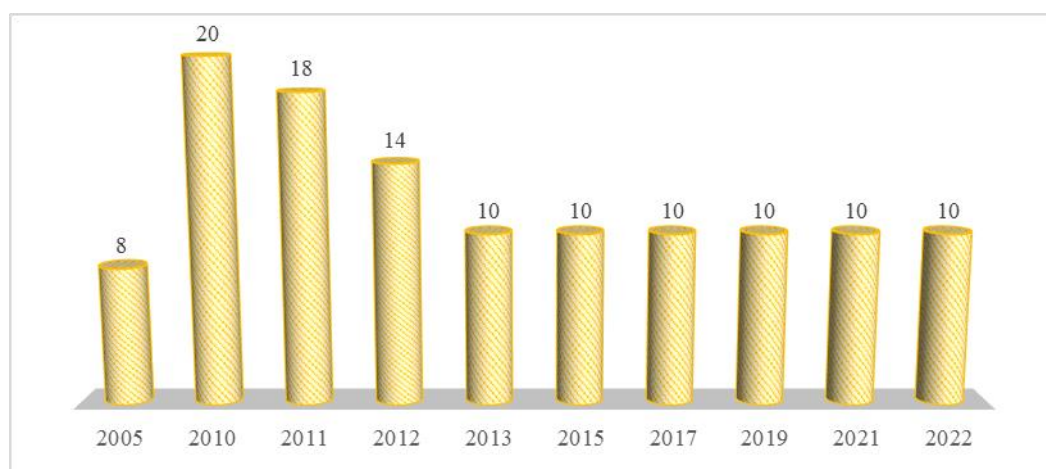


Рис. 3. Число действующих организаций, занятых добычей сырой нефти  
(на конец года), единиц

Источник: составлено автором по данным [2] / Source: compiled by author according to data [2]

Главной нефтедобывающей организацией края являлся филиал ОАО «НК «Роснефть» – ООО «РН-Ставропольнефтегаз» (г. Нефтекумск), который 07 июня 2021 г. был передан из ПАО «НК «Роснефть»» в ООО «ЦГК Холдинг». Предприятие переименовано в ООО «Ставропольнефтегаз» [7]. ООО «ЦГК Холдинг» – частная компания, специализирующаяся на восстановлении и поддержании добычи на зрелых месторождениях.

Рассмотрим подробнее предпринимательскую деятельность ООО «Ставропольнефтегаз». В разработке предприятия находится 33 нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений на 41 лицензионных участках недр, находящихся на территории Нефтекумского, Левокумского и Буденновского округов.

Сотрудники ООО «Ставропольнефтегаз» имеют богатый опыт по добыче природных ископаемых Прикумья, не имеющих аналогов в стране. Ставропольская нефть добывается с особым трудом. Добыча

осложнена природными аномалиями: выделением парафинов, высокой температурой в зоне действия погружного оборудования, большим содержанием в пластовых водах механических примесей и солей.

За годы деятельности предприятия из недр извлечено порядка 172 млн т нефти и газоконденсата. На 01.01.2022 эксплуатационный фонд нефтяных добывающих скважин составляет 360 ед.

Основным способом добычи углеводородов является механизированный (установка электроцентробежного насоса, штанговый глубинный насос).

С середины первого десятилетия XXI века «Ставропольнефтегаз» является площадкой испытания современных технологий, позволяющих увеличить производительность погружного оборудования, снизить производственные затраты, повысить нефтеотдачу пластов.

Другие предприятия занимаются доразведкой и освоением месторождений сырой нефти, находившихся ранее на консервации, в том числе ООО «Журавское» (г. Благодарный), ОАО «Кировское нефтегазодобывающее управление» (г. Новопавловск) [8]. Основные показатели их деятельности представлены в таблице 3.

Таблица 3

**Основные социально-экономические показатели по виду экономической деятельности (ВЭД)  
«Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа» в Ставропольском крае / The main socio-economic  
indicators by type of economic activity (FEA) "Production of crude oil and petroleum (associated) gas"  
in the Stavropol Territory**

| Показатели                                                                                                                      | 2011   | 2013   | 2015   | 2019   | 2021    | 2022    | Рост<br>2022 к<br>2011, % |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------------------------|
| 1. Оборот организаций, млн руб.                                                                                                 | 6121,2 | 7828,0 | 8021,0 | 7650,9 | 26366,0 | 30897,7 |                           |
| в том числе                                                                                                                     |        |        |        |        |         |         |                           |
| 1.1. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами, всего, млн руб.        | 6121,2 | 7300,6 | 7829,4 | 7650,9 | 26366,0 | 30897,7 | 5,0 раза                  |
| в ценах 2022 г.                                                                                                                 | 5133,2 | 6122,3 | 6565,7 | 6416,0 | 22110,5 | 30897,7 | 6,0 раза                  |
| 1.2. Выручка от продажи приобретенных ранее на стороне товаров (без НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), млн руб. | -      | 527,4  | 191,6  | -      | -       | -       | -                         |
| 2. Среднегодовое число работников, тыс. чел.                                                                                    | 2,4    | 2,4    | 2,3    | 2,6    | 2,7     | 2,8     | 16,7                      |
| 3. Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников, руб.                                                     | 18307  | 24312  | 29494  | 39420  | 46711   | 47623   | 160,1                     |
| 4. Поступление налоговых платежей в бюджеты всех уровней, млн руб.                                                              | 4108   | 4233   | 4810   | 6241   | 6384,5  | 6431,3  | 56,6                      |
| в ценах 2022 г.                                                                                                                 | 3445,0 | 3549,8 | 4033,7 | 5233,7 | 5354,0  | 6431,3  | 1,9 раза                  |
| 5. Сальдированный финансовый результат (прибыль минус убыток), млн руб.                                                         | 1124   | 1668   | 3612   | 4509   | 2427    | 1306    | +16,2                     |
| в ценах 2022 г.                                                                                                                 | 942,6  | 1398,8 | 3029,0 | 3781,2 | 2035,3  | 1306    | 38,6                      |
| 6. Рентабельность (убыточность) производства продукции, %                                                                       | 1,5    | 0,1    | 4,5    | 8,7    | 12      | 11,5    | +10,0 п.п.                |
| 7. Инвестиции в основной капитал (в фактически действовавших ценах), млн. руб.                                                  | 874,2  | 3848,3 | 5189,4 | 2446,2 | 2396    | 952     | 1,1 раза                  |
| в ценах 2022 г.                                                                                                                 | 733,1  | 3227,2 | 4351,8 | 2051,4 | 2009,3  | 952     | 1,3 раза                  |
| 8. Уровень инфляции с 2011 по 2022 гг, %                                                                                        | 6,10   | 6,45   | 12,91  | 3,05   | 8,39    | 11,94   | 83,86                     |

Источник: составлено автором по данным [2, 3] / Source: compiled by author according to data [2, 3]

В стоимостном выражении оборот предприятий нефтяной отрасли неуклонно рос (+24 776,5 млн руб. в 2022 г. к 2011 г.). по сравнению с уровнем 2011 г. Также отмечался рост других показателей за анализируемый период.

НИОКР и ГРП на участках недр для нефтедобывающих организаций края и других регионов проводят коллективы ОАО «СевКавНИПИгаз» и АО «Ставропольнефтегеофизика» (г. Ставрополь).

В целях настоящего исследования рассмотрим состояние основных фондов нефтедобывающих предприятий края (таблица 4).

Таблица 4

**Динамика основных фондов по ВЭД «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа» в Ставропольском крае / Dynamics of fixed assets for foreign economic activity "Production of crude oil and petroleum (associated) gas" in the Stavropol Territory**

| Показатели                                                                                                          | 2011   | 2013    | 2015    | 2019   | 2021   | 2022   | 2022 к 2011 (+, -) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|---------|--------|--------|--------|--------------------|
| Основные фонды, млн руб. (на конец года, по полной учетной стоимости)                                               | 11 029 | 12 386  | 11 110  | 11 841 | 15 403 | 15 465 | 4 436              |
| Коэффициент обновления (ввод в действие новых основных фондов в процентах от наличия основных фондов на конец года) | 4,6    | 10,6    | 11,9    | 6,4    | 5,7    | 6      | 1,4 п.п.           |
| Коэффициент выбытия (ликвидация основных фондов в процентах от наличия основных фондов на начало года)              | 4,1    | 1,6     | 1,8     | 1,4    | 3,6    | 3,0    | (-0,9) п.п.        |
| Степень износа основных фондов по видам экономической деятельности (на конец года в процентах)                      | 63,8   | 62,9    | 39,5    | 75,4   | 53,2   | 51,1   | (-12,7) п.п.       |
| Ввод в действие основных фондов, млн руб.                                                                           | 504,4  | 1 335,9 | 5 750,4 | 721,2  | 881,6  | 885,1  | 380,7              |

Источник: составлено автором по данным [3] / Source: compiled by author according to data [3]

Как видно из таблицы 4, стоимость основных фондов за рассматриваемый период изменялась как в меньшую, так и в большую сторону, но в целом в 2022 г. по сравнению с 2011 г. рост составил 4 436,0 млн руб., или +40,2 %. Прирост коэффициента обновления в целом составил 1,4 п.п. за счет ввода в действие основных фондов на 380,7 млн руб., что говорит о развитии нефтедобывающей отрасли края.

Таблица 5

**Структура затрат на добычу и реализацию сырой нефти за 2010–2022 гг. / The cost structure for the extraction and sale of crude oil for 2010–2022**

| Год                                | Затраты всего, млн руб. | в том числе в % к итогу: |                         |                  |                            |                |
|------------------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|----------------------------|----------------|
|                                    |                         | материальные затраты     | расходы на оплату труда | страховые взносы | амортизационные отчисления | прочие затраты |
| 2010                               | 4 042,3                 | 44,0                     | 10,6                    | 2,4              | 13,1                       | 29,9           |
| 2011                               | 4 181,9                 | 45,3                     | 11,1                    | 3,1              | 11,4                       | 29,1           |
| 2012                               | 5 042,3                 | 43,9                     | 12,5                    | 3,2              | 9,0                        | 31,4           |
| 2013                               | 5 532,6                 | 40,5                     | 12,0                    | 3,1              | 9,6                        | 34,8           |
| 2014                               | 5 361,2                 | 52,0                     | 12,2                    | 3,2              | 10,7                       | 21,9           |
| 2015                               | 5 809,5                 | 47,2                     | 11,8                    | 3,1              | 8,8                        | 29,1           |
| 2016                               | 6 425,9                 | 45,7                     | 10,4                    | 2,6              | 9,1                        | 32,2           |
| 2017                               | 7 123,4                 | 43,0                     | 9,9                     | 2,4              | 9,4                        | 35,3           |
| 2018                               | 6 927,2                 | 41,9                     | 9,0                     | 2,4              | 9,1                        | 37,6           |
| 2019                               | 7 225,3                 | 46,9                     | 10,3                    | 2,8              | 6,9                        | 33,2           |
| 2020                               | 7 536,2                 | 47,0                     | 9,8                     | 2,7              | 7,2                        | 33,3           |
| 2021                               | 7 860,5                 | 47,2                     | 10,50                   | 2,80             | 7,4                        | 32,1           |
| 2022                               | 8 198,8                 | 47,4                     | 11,2                    | 2,9              | 7,6                        | 30,9           |
| Отклонение 2022 г. к 2010 г. (+/-) | 4 156,5                 | +3,4                     | +0,6                    | +0,5             | -5,5                       | +1,0           |

Источник: составлено авторами по данным [3] / Source: compiled by author according to data [3]

В структуре затрат в 2022 г. преобладают материальные затраты, которые увеличились в сравнении с 2010 г. на 3,4 процентных пункта к итогу. Расходы на заработную плату, страховые взносы и прочие затраты возросли на 0,6; 0,5 и 1,0 % соответственно.

Особой чертой краевого рынка нефтепродуктов, как отмечалось выше, является отсутствие в технологической цепи «добыча – переработка – распределение и сбыт» звена «переработка» из-за

отсутствия НПЗ на территории Ставропольского края. Закупку нефтепродуктов из других регионов и их реализацию выполняют несколько предприятий нефтяной отрасли края.

По объемам реализации бензинов автомобильных и дизельного топлива края на оптовом рынке лидирует ООО «Ставропольнефтегаз», которое ограничивает конкуренцию на рынке нефтепродуктов края и, следовательно, ведет к ущемлению развития мелких независимых производителей нефти.

Лидирующее положение предприятия на территории края дает возможность повышать цены на основные виды нефтепродуктов, что можно частично объяснить тем, что участники нефтяного рынка, особенно НПЗ, не предоставляют данные об объемах производства, затрат на сырье и материалы, производственных издержках и прибыли.

Следует отметить, что труднодоступные скважины не стоит считать негодными для производства со стороны предприятия, а целесообразно отдавать в разработку малым нефтедобывающим предприятиям, интересы которых ущемляются как в регионе, так и в России в целом, что является серьезной проблемой для развития нефтяной отрасли.

Реализация нефтепродуктов по розничным ценам на территории Ставропольского края осуществляется такими организациями, как ООО «Ставропольнефтегаз» с наибольшей долей на данном рынке, ООО «Ставнефть» (г. Ставрополь), АО «НК «Роснефть»-Ставрополье» (г. Ставрополь) и другими. Общая доля этих предприятий от всех участников составляет 70,6 % по бензинам автомобильным и 71,7 % по дизельному топливу (рисунок 4)<sup>1</sup>.

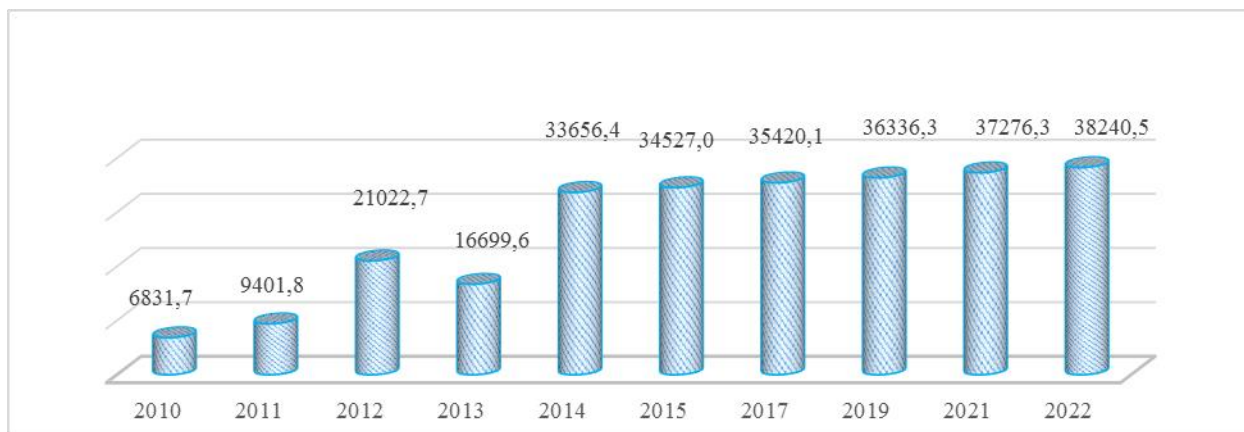


Рис. 4. Динамика розничной торговли моторным топливом в Ставропольском крае, млн руб. / Dynamics of retail trade in motor fuel in the Stavropol Territory, million rubles

Для расширения государственной поддержки нефтедобывающего сектора Ставрополья региональное правительство считает целесообразным снизить для работающих здесь предприятий нагрузку по налогу на добычу полезных ископаемых с учетом изменения структуры торговых связей, логистики поставок оборудования.

Для повышения конкурентоспособности нефтяной отрасли власти края неоднократно пытались привлечь стратегических инвесторов. В 2003 году правительством края был подписан договор о проведении работ по реанимации малодебитных скважин и разработке новых месторождений с фирмой «Газ-Ойл» (калининградским филиалом «Газпрома»).

В ноябре 2006 года американско-канадская компания StratPetroleum предложила новый проект – переработку отходов нефтедобычи (так называемых шламов) на мини-НПЗ, который планировали создать на востоке Ставрополья. Это дало толчок к переработке «вторичной» нефти в высокоценные продукты – мазут, дизельное топливо и бензин.

В 2012 г. «Роснефть» заключила соглашение о стратегическом сотрудничестве с известной норвежской компанией Statoil. По его условиям, фирма была согласна предоставить свои кадры и технологии для разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами на востоке края, а также

<sup>1</sup> Ставропольский край в цифрах. 2021: крат. стат. сб. / Северо-Кавказстат. Ставрополь, 2021. 88 с.

выполнить геологоразведочные работы, включая сейсморазведку и бурение вертикальных и горизонтальных скважин. Однако проектам не суждено было сбыться<sup>[9]</sup>.

В 2023 году Правительство края планирует сохранить такие же объемы добычи углеводородного сырья из месторождений региона.

Между Правительством Ставропольского края и ОАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ» и ПАО «Газпром» заключены трехсторонние соглашения о партнерстве. Сотрудничество налажено и с КТК-Р<sup>[10, 11]</sup>.

Первоочередным проектом является реконструкция установки по выпуску этилена, полиэтилена и полипропилена предприятием ООО «Ставролен», относящегося к структуре ПАО «ЛУКОЙЛ». Кроме того, в 2023 году планируется ввести в эксплуатацию две нефтеперекачивающие станции ЗАО «КТК-Р» стоимостью около 7 млрд руб. каждая в Ипатовском и Изобильненском городских округах.

Подытоживая вышесказанное, основным эксплуатантом всех месторождений Ставропольского края является ООО «Ставропольнефтегаз».

### СПИСОК ИСТОЧНИКОВ

1. Справка о состоянии и перспективах использования минерально-сырьевой базы Ставропольского края на 15. 12.2022. URL: [http://atlaspacket.vsegei.ru/\\_Documents/RUSSIA\\_2022/REZULTСправки%20МСБ%20на%2015.12.2022/СКФО/MSB\\_STAVROPOL\\_15.12.2022.pdf?624.47753505464/](http://atlaspacket.vsegei.ru/_Documents/RUSSIA_2022/REZULTСправки%20МСБ%20на%2015.12.2022/СКФО/MSB_STAVROPOL_15.12.2022.pdf?624.47753505464/) (дата обращения: 07.06.2023).
2. Ставропольский край в цифрах за 2017–2022 годы. 2023: крат. стат. сб. / Северо-Кавказстат. Ставрополь, 2023. 95 с.
3. Статистический ежегодник. Ставропольский край. 2022: стат. сб. / Северо-Кавказстат. Ставрополь, 2022. 156 с.
4. Ведомственные проверки привели к закрытию 30 мини-НПЗ на Северном Кавказе. URL: <https://rupec.ru/news/30621/> (дата обращения: 22.05.2023).
5. Пельменёва А. А. Нефтяной комплекс Ставропольского края и проблемы его развития // Сборник научных трудов СевКавГТУ. Серия «Экономика». 2009. № 9. С. 1–5.
6. Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации. URL: <https://minenergo.gov.ru/opendata/7705847529-reestrpz> (дата обращения: 20.05.2022).
7. ЦГК Холдинг – ООО «Ставропольнефтегаз». URL: <https://cengeo.com/stavropolng> (дата обращения: 20.05.2023).
8. Нефтедобыча и нефтепродуктообеспечение. URL: <https://www.stavminprom.ru/activities/vedushchie-organizatsii-stavropolskogo-kрая/> (дата обращения: 15.05.2023).
9. Ископаемая лихорадка. Как достать миллиарды долларов у нас прямо из-под ног. URL: [http://kavpolit.com/articles/iskopaemaja\\_lihoradka-3461/](http://kavpolit.com/articles/iskopaemaja_lihoradka-3461/) (дата обращения: 06.06.2023).
10. Владимиров В. В. Топливо-энергетический комплекс Ставрополя: стабильное развитие и высокие объемы производства / URL: [http://federalbook.ru/files/TEK/Soderzhanie/TEK\\_16/TEK16-2015-Vladimirov.pdf](http://federalbook.ru/files/TEK/Soderzhanie/TEK_16/TEK16-2015-Vladimirov.pdf) (дата обращения: 08.06.2023).
11. Рощупкина В. В. Особенности современной государственной налоговой политики для предпринимателей в Российской Федерации // Финансы и кредит. 2019. Т. 25. № 6 (786). С. 1373–1382. <https://doi.org/10.24891/fc.25.6.1373>.

### REFERENCES

1. Information on the state and prospects of using the mineral resource base of the Stavropol Krai on 12/15/2022. URL: [http://atlaspacket.vsegei.ru/\\_Documents/RUSSIA\\_2022/REZULTReferences%20MB%20na%2015.12.2022/NorthCaucasusFederalDistrict/MSB\\_STAVROPOL\\_15.12.2022.pdf?624.47753505464/](http://atlaspacket.vsegei.ru/_Documents/RUSSIA_2022/REZULTReferences%20MB%20na%2015.12.2022/NorthCaucasusFederalDistrict/MSB_STAVROPOL_15.12.2022.pdf?624.47753505464/) [Accessed 7 June 2023]. (In Russ.).
2. Stavropol Krai in figures for 2017–2022. 2023: Short. stat. sat. North-Kavkazstat. Stavropol; 2023. 95 p. (In Russ.).
3. Statistical yearbook. Stavropol Krai. 2022: stat. sat. North-Kavkazstat. Stavropol; 2022. 156 p. (In Russ.).
4. Departmental inspections led to the closure of 30 mini-refineries in the North Caucasus. Available from: <https://rupec.ru/news/30621/> [Accessed 22 May 2023]. (In Russ.).
5. Pelmeneva, A. A. The oil complex of the Stavropol Krai and the problems of its development. Collection of scientific papers of SevKavSTU. The series "Economics". 2009;9:1–5. (In Russ.).
6. Register of oil refineries under design, construction and put into operation in the Russian Federation. Available from: <https://minenergo.gov.ru/opendata/7705847529-reestrpz> [Accessed 20 May 2022]. (In Russ.).
7. CGK Holding – LLC "Stavropolneftegaz". URL: <https://cengeo.com/stavropolng> [Accessed 20 May 2022]. (In Russ.).
8. Oil production and oil products supply. URL: <https://www.stavminprom.ru/activities/vedushchie-organizatsii-stavropolskogo-kрая/> [Accessed 15 May 2022]. (In Russ.).
9. Fossil fever. How to get billions of dollars right from under our feet. URL: [http://kavpolit.com/articles/iskopaemaja\\_lihoradka-3461/](http://kavpolit.com/articles/iskopaemaja_lihoradka-3461/) [Accessed 6 June 2023]. (In Russ.).
10. Vladimirov V. V. Stavropol fuel and Energy complex: stable development and high production volumes. Available from: [http://federalbook.ru/files/TEK/Soderzhanie/TEK\\_16/TEK16-2015-Vladimirov.pdf](http://federalbook.ru/files/TEK/Soderzhanie/TEK_16/TEK16-2015-Vladimirov.pdf) [Accessed 8 June 2023]. (In Russ.).

11. Roshchupkina V. V. Features of modern state tax policy for entrepreneurs in the Russian Federation. *Finansy i kredit = Finance and Credit*. 2019;(256(786)): 373-1382. <https://doi.org/10.24891/fc.25.6.1373> (In Russ.).

#### ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВТОРАХ

**Наталья Евгеньевна Димурина** – старший преподаватель Технологического института сервиса (филиал) Донского государственного технического университета в г. Ставрополе

**Виолетта Викторовна Рощупкина** – доктор экономических наук, доцент, профессор кафедры финансов и кредита Северо-Кавказского федерального университета, Researcher ID: ISB-5189-2023

#### ВКЛАД АВТОРОВ

**Наталья Евгеньевна Димурина**

Проведение исследования – сбор, интерпретация и анализ полученных данных.

**Виолетта Викторовна Рощупкина**

Утверждение окончательного варианта – принятие ответственности за все аспекты работы, целостность всех частей статьи и ее окончательный вариант.

#### INFORMATION ABOUT THE AUTHORS

**Natalia E. Dimurina** – Senior lecturer, Technological Institute of Service (branch) of the Don State Technical University in Stavropol

**Violetta V. Roshchupkina** – Dr. Sci. (Econ.), Professor, Chair of finance and credit, North-Caucasus Federal University, Researcher ID: ISB-5189-2023

#### CONTRIBUTION OF THE AUTHORS

**Natalia E. Dimurina**

Conducting research – data collection, analysis and interpretation.

**Violetta V. Roshchupkina**

Final draft approval – Taking responsibility for all aspects of the paper, the integrity of all parts of the paper, and the final draft.