

И С С Л Е Д О В А Н И Е

Д Е М О - В Е Р С И Я

НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ 2024 ГОДА

Итоги 2023 года и тенденции 2024 года.

INFO *Line*

информационное агентство

information agency

- ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ОТРАСЛИ
- КЛЮЧЕВЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ СОБЫТИЯ
- ПОЛОЖЕНИЕ В ОТДЕЛЬНЫХ ОТРАСЛЯХ
- КРИЗИС И ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ
- ТРЕНДЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

КОМПЛЕКС ИНФОРМАЦИОННЫХ ПРОДУКТОВ INFOLine: "ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ"



INFO Line

- ТЕКУЩЕ СОСТОЯНИЕ ОТРАСЛИ
- КЛЮЧЕВЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ СОБЫТИЯ
- ПОЛОЖЕНИЕ В ОТДЕЛЬНЫХ ОТРАСЛЯХ
- КРИЗИС И ВОЗМОЖНЫЕ СЦЕНАРИИ
- ТЕНДЕНЦИИ И ПРОСПЕКТЫ РАЗВИТИЯ

4 раздела, 170 слайдов, 105 диаграмм, 70 инвестпроектов

Перед Вами **полная версия** исследования
"НЕФТЯНАЯ, ГАЗОВАЯ И УГОЛЬНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ. Итоги 2023 года и тенденции 2024 года",

которое включает в себя результаты многолетней отраслевой работы INFOLine:

- Мониторинг событий в нефтяной, газовой и угольной промышленности.
- Формирование аналитических баз данных и рейтингов компаний.
- Анализ инвестиционных проектов 2024-2027 годов.

Ежедневный мониторинг событий – услуга **"Тематические новости"**

Периодические обзоры
"Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ"
"Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ"

Исследования
"Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли стран ближнего зарубежья 2023-2026 гг.",
"Крупнейшие инвестпроекты в нефтегазовой отрасли России 2023-2026 гг."

СОДЕРЖАНИЕ

Введение

- [Динамика и структура ВВП](#)
- [Динамика ключевых экономических показателей](#)
- [Основные торговые партнеры РФ](#)

Часть I. Основные показатели ТЭК

- [1.1. Основные показатели топливного и электроэнергетического комплекса](#)
- [1.2. Инвестиционная деятельность в ТЭК](#)
- [1.3. Кредитование предприятий ТЭК](#)
- [1.4. Нефтегазовые доходы бюджета](#)

Часть II. Ключевые события ТЭК

- [2.1. Влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли РФ](#)
- [2.2. Государственное регулирование](#)
- [2.3. Сделки M&A](#)
- [2.4. Отставки и назначения](#)

Часть III. Положение в отраслях ТЭК

- [3.1. Положение в нефтяной отрасли](#)
 - [3.1.1. Добыча нефти](#)
 - [3.1.2. Переработка и экспорт нефти](#)
 - [3.1.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок](#)
 - [3.1.4. Транспортировка и экспорт нефтепродуктов](#)
 - [3.1.5. Важнейшие события отрасли](#)
 - [3.1.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти](#)

[3.1.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти](#)

NEW

[3.1.8. Рейтинги компаний нефтяной и нефтегазовой отрасли](#)

[3.1.9. Бизнес-справки по компаниям нефтяной отрасли](#)

[3.1.9.1. ПАО "НК "Роснефть"](#)

[3.1.9.2. ПАО "ЛУКОЙЛ"](#)

[3.1.9.3. ПАО "Газпром нефть"](#)

[3.1.9.4. ПАО "Сургутнефтегаз"](#)

[3.1.9.5. ПАО "Татнефть"](#)

[3.1.9.6. ПАО НК "РуссНефть"](#)

[3.1.9.7. АО "НК "Нефтиса"](#)

[3.1.9.8. ПАО "Транснефть"](#)

[3.1.9.9. АО "Транснефтепродукт"](#)

3.2. Положение в газовой отрасли

[3.2.1. Добыча и потребление газа](#)

[3.2.2. Экспорт газа](#)

[3.2.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ](#)

[3.2.4. Важнейшие события отрасли](#)

[3.2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа](#)

[3.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа](#)

NEW

[3.2.7. Рейтинг компаний газовой отрасли](#)

[3.2.8. Бизнес-справки по компаниям газовой отрасли](#)

[3.2.8.1. ПАО "Газпром"](#)

[3.2.8.2. ПАО "НОВАТЭК"](#)

СОДЕРЖАНИЕ

3.3. Положение в угольной отрасли

3.3.1. Добыча угля

3.3.2. Обогащение угля и поставки на внутренний рынок

3.3.3. Экспорт угля

3.3.4. Транспортировка угля

3.3.5. Важнейшие события отрасли

3.3.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и обогащении угля

3.3.7. Крупнейшие инвестиционные проекты в перевалке угля

NEW 3.3.8. Рейтинг компаний угольной отрасли

3.3.9. Бизнес-справки по компаниям угольной отрасли

3.3.9.1. АО "СУЭК"

3.3.9.2. АО "УК "Кузбассразрезуголь"

3.3.10.3. ООО "УК "Эльга" и ГК "Сибантрацит"

3.3.10.4. АО "Русский уголь" и ПАО "Кузбасская топливная компания"

(Группа "САФМАР")

3.3.10.5. ПАО "УК "Южный Кузбасс" и АО "ХК "Якутуголь" (ПАО "Мечел")

NEW Часть IV. Перспективы развития ТЭК

4.1. Динамика и прогноз ключевых экономических показателей России

4.2. Консенсус-прогноз ключевых макроэкономических показателей России

4.3. Инвестиционная активность в отраслях в первом полугодии 2024 года

4.4. Прогнозы, оценки экспертов и стратегические программы

4.5. Ключевые параметры прогноза развития нефтегазовой отрасли

4.6. Ключевые тренды и факторы нефтегазовой отрасли

4.7. Ключевые параметры прогноза развития угольной отрасли

4.8. Ключевые тренды и факторы угольной отрасли

4.9. Прогноз развития нефтяной отрасли

4.10. Прогноз развития газовой отрасли

4.11. Прогноз развития угольной отрасли

Отраслевые министерства, ведомства, ассоциации

Список источников и сокращений

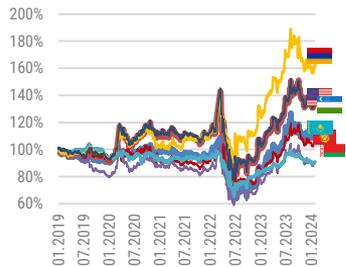
Соглашение об использовании информации

Об авторе – информационно-аналитическое агентство INFOline

NEW - новый/дополненный раздел

ВВЕДЕНИЕ: ЭКОНОМИЧЕСКИЙ КРИЗИС В РОССИИ НА ФОНЕ СПЕЦОПЕРАЦИИ И САНКЦИЙ

Динамика курсов иностранных валют к рублю

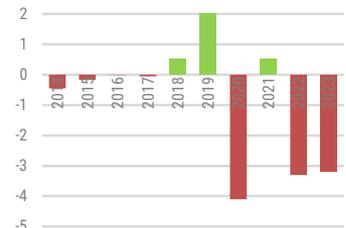


Источник: ЦБ РФ

По итогам 2023 года рубль снизился более чем на 25% по отношению к доллару США, евро и к валютам стран СНГ. Для поддержания курса рубля Правительство РФ было вынуждено ввести меры поддержки. В частности, с октября 2023 г. российские экспортеры обязаны зачислять на счета в РФ не менее **80%** валютной выручки в течение 60 дней с момента ее получения и продавать не менее **90%** валюты в течение 2 недель. Эти меры в конце 2023 г. смогли удержать рубль от дальнейшего падения, и были сохранены на 2024 г. с незначительным смягчением.

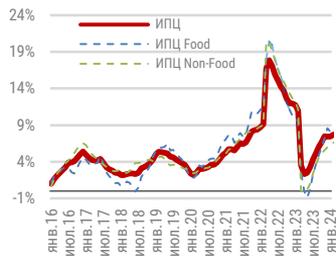
Бюджет 2023 года закрыт с дефицитом в 1,9% ВВП, или 3,2 трлн руб. Доходы и расходы в течение года показывали высокую волатильность и в итоге сильно отличались от утвержденных законом о бюджете – общие поступления, несмотря на сильное снижение нефтегазовых доходов (на 23,9% меньше, чем в 2022 г.), в итоге превысили плановые показатели на **3 трлн руб.**, расходы – на **3,3 трлн руб.** Структуру расходов (включая военные) Минфин с мая 2022 года не раскрывает. По принятому плану бюджета РФ на 2024 г. дефицит составит **1,6 трлн руб.** при условии роста доходов бюджета на **22%**, что представляется очень оптимистичным прогнозом даже в условиях сохранения высоких цен на нефть.

Дефицит и профицит федерального бюджета РФ, трлн. руб.



Источник: Минфин РФ

Индекс потребительских цен, % к аналогичному месяцу пред. года

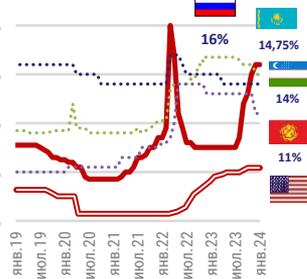


Источник: ФСТС

Летом 2023 г. резко усилились проинфляционные тренды, связанные, в первую очередь, с эффектом от ослабления рубля, и к концу 2023 г. рост цен уже превысил **8%**, при этом инфляция весной 2022 года достигла антирекорда за последние 20 лет. Таким образом, по официальным данным, рост цен после начала СВО превысил **25-30%**.

Индексации тарифов монополий в РФ активизируют инфляцию издержек. С декабря 2023 г. повысились тарифы на ЖД перевозки – на **10,75%**, а цены на газ с 1 июля 2024 г. увеличатся на **11,2%**, что станет самым большим повышением за 11 лет.

Ставки по кредитам и ключевая ставка ЦБ, нац. банков и ФРС, %



Источник: национальные ЦБ и ФРС США

Ужесточение денежно-кредитной политики (ДКП) в мире подходит к концу. В 2024 г. ожидается снижение процентных ставок в США и ЕС.

С июля 2023 г. ЦБ вернулся к циклу повышения процентной ставки, последовательно повысив ее с **7,5%** до **16%** к концу года. В РФ в 2024 г. будет самая высокая среднегодовая ключевая ставка с 2003 г., так как в 2014 и в 2022 гг. после подъема ЦБ РФ быстро снизил ставку, а в 2024 г. декларирует, что высокие ставки сохранятся надолго. В 2024 г. ключевая ставка в РФ стала выше не только чем в развитых странах, но и в странах Центральной Азии.

ДИНАМИКА КЛЮЧЕВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

- Поступление экспортной выручки и доходы бюджета РФ находятся под давлением после введения эмбарго ЕС и США и потолка цен на поставки нефти и нефтепродуктов, а также сокращения поставок газа и других видов сырья.
- Реальные располагаемые доходы населения в 2023 г. выросли до **104,6%** от уровня 2013 г., однако в долларовом выражении средние доходы россиян снизились с **683 долл.** в месяц в 2022 г. до **619 долл.** в 2023 г. Задолженность населения по кредитам растет высокими темпами, удвоившись с **16 трлн руб.** в 2018 г. до **32 трлн руб.** в 2023 г.
- В промышленности РФ со II полугодия 2023 г. наблюдается стагнация и в 2024 г. возможно сокращение выпуска из-за усиления экспортных ограничений и исчерпания спроса, связанного с проведением СВО. Ужесточение денежно-кредитной политики в 2024 г. оказывает негативное влияние на инвестиционную активность.
- Правительство РФ планирует в 2024 г. увеличить нефтегазовые доходы (НГД) бюджета на **29%** до **11,5 трлн руб.** за счет изменений в налогообложении и ослабления валютного курса. Ненефтегазовые доходы (ННГД) в 2024 г. предполагается увеличить на **17,5%** до **20 трлн руб.** в том числе за счет улучшения администрирования.

Динамика основных макроэкономических показателей России, %



Источник: данные ФСГС (пересмотрены в апреле 2024 года), данные Минфина. Часть данных засекречена.

Компоненты текущего счета платежного баланса РФ, млрд долл. США



Источник: ЦБ РФ

1.2. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ТЭК

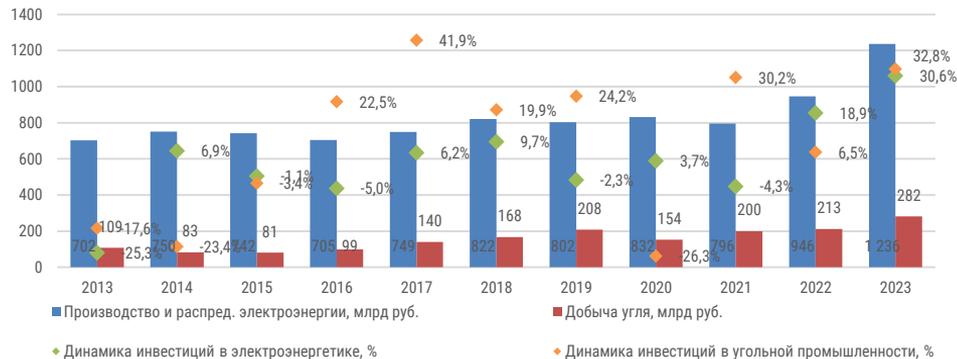
- По итогам 2023 г. объем инвестиций в основной капитал в текущих ценах в нефтегазовом секторе увеличился на **8,7%** до **4,63 трлн руб.** Инвестиции в добычу нефти и газа выросли на **13,4%**, а в производственные мощности по переработке нефти и газа – на **18,4%**. Для поддержания текущего уровня добычи нефти в России к 2030 г. необходимо ввести в эксплуатацию месторождения с объемом добычи не менее **130 млн т** в год на фоне сокращения доли легкодоступных углеводородов и увеличения трудноизвлекаемых, что требует серьезных инвестиций.
- Инвестиции в объекты транспортировки нефти, газа и продуктов переработки сократились на **4,5%**.
- В сегменте добычи угля инвестиции выросли на **32,8%** до **213 млрд руб.**, в производстве и распределении электроэнергии на **30,6%** до **1236 млрд руб.** С фокусом на увеличение экспорта угля в Азиатско-Тихоокеанский регион создаются и активно развиваются новые центры добычи угля на Дальнем Востоке и в Арктической зоне.
- В 2023 г. российские компании продолжали реализацию инвестиционных программ, но вследствие санкций, вызвавших проблемы с поставками оборудования и экспортом, реализация проектов замедлилась.

Инвестиции в нефтегазовом секторе ТЭК



Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

Инвестиции в электроэнергетическом и угольном секторе ТЭК



Источник: ФСГС, расчеты INFOLine

2.1. ВЛИЯНИЕ САНКЦИЙ НА НЕФТЕГАЗОВУЮ И УГОЛЬНУЮ ОТРАСЛИ



- В 2022 г. зарубежными странами был принят ряд пакетов санкций – в частности, эмбарго на поставки угля в ЕС начало действовать с августа 2022 г. В сентябре 2022 г. ЕС разрешил европейским компаниям доставку, финансирование и страхование российского угля, доставляемого из РФ в страны за пределами ЕС в качестве мер по борьбе энергетическим и продовольственным кризисом.



- 3 ноября 2022 г. Великобритания объявила о введении с 5 декабря запрета на оказание услуг по транспортировке российской нефти, если только она не приобретается по максимальной цене, установленной западными странами.



- 21 ноября 2022 г. Президент РФ подписал бюджетообразующий Федеральный закон №443-ФЗ (текст документа), который **увеличил налоговую нагрузку на газовую и нефтяную отрасли страны в 2023–2025 гг.** Новый документ включает:
 - дополнительное изъятие у "Газпрома" в 2023–2025 гг. суммарно **1,8 трлн руб.** (по **50 млрд руб.** ежемесячно);
 - корректировку с 1 января 2023 г. налоговой ставки при расчете НДС на природный газ (с 1 января 2023 г. по 30 июня 2024 г. – 134, с 1 июля 2023 г. по 30 июня 2025 г. – 285 и с 1 июля 2025 г. – 305);



- повышение налога на прибыль экспортеров СПГ с 20% до 34% в 2023–2025 гг. 17 февраля 2023 г. Федеральным законом № 22-ФЗ (текст документа) внесена поправка в Налоговый кодекс, по которому "Газпром" и его дочерние компании были выведены из под повышенного налога на прибыль в размере 34%, введенного с 1 января 2023 г.;
- сохранение учета ценовой скидки при определении демпфера на автомобильный бензин до конца 2025 гг.;
- повышение налоговой нагрузки на нефтедобывающие организации
- временное увеличение (с 1 января по 31 марта 2023 г.) ставок НДС на 380 руб. за тонну на все марки угля, кроме бурого.



- 1 декабря 2022 г. США и Европейский союз установили **потолок цен на российскую нефть** в 60 долл. за баррель с 5 декабря 2022 г. с последующей корректировкой каждые два месяца, начиная с января 2023 г. Планировалось, что показатель будет изменяться таким образом, чтобы он был минимум на 5% ниже текущей экспортной цены Urals. В мае 2023 г. дисконт был сохранен на уровне 60 долл. за баррель и до конца апреля 2024 г. также не менялся.

2.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ОТРАСЛЕЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА



- **Федеральный закон от 4.08.2023 г. № 430-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»** ([текст документа](#)) устанавливает «линейную амнистию» для инженерных сетей, построенных до 30 декабря 2004 г. Упрощается порядок оформления прав на линейные объекты (трубопроводы, газопроводы, линии электропередач и др.), построенные до вступления в силу Градостроительного кодекса РФ.
- **В Распоряжении от 30.11.2023 г. №3441-р** ([текст документа](#)) **Правительство РФ утвердило «дорожную карту» по поддержке экспорта продукции и услуг российских компаний, работающих в ТЭК.** В числе направлений «дорожной карты» – расширение международного сотрудничества, поиск новых перспективных рынков сбыта продукции российских компаний топливно-энергетического сектора, помощь дружественным странам в реализации инфраструктурных проектов, а также заключение долгосрочных соглашений с ними на поставку российской продукции. Утвержденный план – часть Энергетической стратегии РФ до 2035 г.
- **Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.2023 г. № 1979** ([текст документа](#)) **с 1 декабря 2023 г. вводятся оптовые цены на газ для российских потребителей в увеличенном размере.** Так, для промышленных потребителей рост составил 10%. **Приказом ФАС РФ от 28.11.2023 г. № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ»** ([текст документа](#)) от индексации цены на природный газ **освобождены генерирующие компании, население и организации ЖКХ.**
- **Федеральный закон от 25.12.2023 г. №666-ФЗ «О внесении изменений в статью 12 Закона Российской Федерации «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и Федеральный закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»** ([текст документа](#)) уточняет понятие **зоны безопасности объекта ТЭК:** теперь в нее будет включено и воздушное пространство над его территорией. Кроме того, у частной охраны на таких объектах появляется **право сбивать беспилотные летательные аппараты.**

2.2. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ: УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ



- **Постановлением от 21 сентября 2023 г. №1538** ([текст документа](#)). Правительство РФ утвердило экспортные пошлины для ряда товаров. Пошлины действуют с 1 октября 2023 г. и являются динамическими в зависимости от курса рубля. Базой для расчета пошлины является таможенная стоимость товара, а ее размер зависит от курса доллара к рублю.
- **Федеральный закон от 25 декабря 2023 г. № 638-ФЗ ужесточает ответственность за нарушение требований промышленной безопасности при добыче угля.** Законом внесены изменения в КоАП РФ ([текст документа](#)). Согласно изменениям, нарушение обязательных требований промышленной безопасности к предотвращению внезапных выбросов угля (породы и газа) либо обязательных требований к проведению дегазации, разгазированию и проветриванию горных выработок, осуществлению аэрогазового контроля, проходке и креплению горных выработок, а также требований к противоаварийной защите в горных выработках при добыче угля (горючих сланцев) шахтным способом повлечёт наложение административного штрафа.
- **Постановлением №2338 от 27 декабря 2023 г. Правительство РФ** ([текст документа](#)) вывело из-под действия "курсовых" экспортных пошлин отдельные виды товаров высокого передела, зависимые от импорта ключевых компонентов, а также сопутствующих продуктов производства. В том числе пошлинами не облагались отдельные виды угольной продукции: каменный уголь, энергетический каменный уголь, антрациты и коксующиеся угли.
- **В декабре 2023 г.**, руководствуясь решениями Правительства РФ, ОАО "РЖД" заключило соглашения с регионами о вывозе в 2024 г. около 100 млн т угля на экспорт в восточном направлении. Из Кузбасса будет вывезено 54,1 млн тонн каменного угля, из Якутии – 26,3 млн т, из Бурятии – 8,5 млн т, из Хакасии – 6,5 млн т, из Иркутской области – 3,3 млн т, из Тывы – 0,65 млн т.
- **Постановлением №231 от 28 февраля 2024 г. Правительство РФ вернуло экспортные курсовые пошлины на уголь** ([текст документа](#)). Новые пошлины действуют с 1 марта 2024 г. по 28 февраля 2025 г. Пошлина составляет от 4% до 7% в зависимости от курса рубля, а при курсе менее 80 руб. за доллар будет нулевой.
- **В апреле 2024 г. Правительство РФ приняло решение отменить пошлины на вывоз энергетического угля и антрацита на период с 1 мая по 31 августа 2024 г.** ([сообщение Правительства](#)).

2.4. ОТСТАВКИ И НАЗНАЧЕНИЯ: ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ



- В июле 2023 г. генеральным директором АО "СибурТюменьГаз" назначен Александр Олифиренко. Сергей Паршев, руководивший предприятием с 2021 г., продолжит работу в корпоративном центре СИБУРа в Москве.



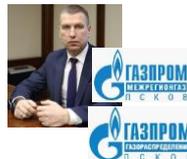
- В июле 2023 г. Алексей Кшесинский назначен генеральным директором ООО "Газпром трансгаз Югорск". В 2018–2023 гг. – начальник Писаревского ЛПУМГ, главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО "Газпром трансгаз Волгоград".



- В декабре 2023 г. Анвар Лечхаджиев назначен генеральным директором ООО "Газпром межрегионгаз Грозный" и ООО "Газпром газораспределение Грозный". До назначения генеральным директором работал заместителем генерального директора по экономике и финансам.



- В декабре 2023 г. генеральным директором АО "Газпром газораспределение Белгород" утвержден Константин Выродов. Он сменил на этом посту Александра Сергиенко.



- В декабре 2023 г. генеральным директором ООО "Газпром межрегионгаз Псков" – Управляющей организации АО "Газпром газораспределение Псков" избран Антон Дымов. В 2022 – 2023 гг. он работал заместителем генерального директора в ООО "Газпром межрегионгаз Махачкала".



- В декабре 2023 г. генеральным директором ООО "Газпром газомоторное топливо" назначен Сергей Комиссаров. После его ухода и. о. директора АО "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород" стал заместитель по реализации газа Андрей Горбенко. ООО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" в качестве и. о. руководителя возглавил главный инженер компании Андрей Каширин.



- В марте 2024 г. генеральным директором ООО "Газпром добыча Ямбург" назначен Сергей Шалимов. С 2019 по 2024 гг. работал заместителем генерального директора по производству ООО "Газпром добыча Оренбург".



- В апреле 2024 г. генеральным директором ООО "Сахалинская Энергия" (оператор проекта "Сахалин"-2) назначен Роман Дашков.

3.1.1. ДОБЫЧА НЕФТИ

- В марте 2024 г. Правительство РФ продлило запрет на публикацию статистики по добыче нефти, газа и конденсата до 1 апреля 2025 г. ([текст документа](#)). Данные по первичной переработке нефти в ФСГС РФ также не раскрываются.
- По данным Минэнерго РФ, добыча нефти и газового конденсата в РФ в 2023 г. снизилась на **0,9%** до **530,6 млн т**. По данным ОПЕК, добыча нефти и конденсата в РФ в 2023 г. составила в среднем **10,78 млн баррелей** в сутки, что на **0,29 млн б/с** меньше, чем в 2022 г. Ввод новых нефтяных скважин в эксплуатацию по предприятиям РФ в 2023 г. составил **8,6 тыс.**, что на **753 ед.** больше чем за аналогичный период 2022 г.
- В марте 2024 г. ряд стран ОПЕК+, которые с мая 2023 г. дополнительно к официальным квотам альянса сокращают добычу нефти, пролонгировал ограничения, принятые на I квартал 2024 г., также на II квартал 2024 г. Официальная квота РФ по добыче нефти на 2024 г. в рамках ОПЕК+ составляет **9,95 млн б/с**. С учетом добровольного сокращения добычи, объявленного в апреле 2023 г. на весь 2024 г. - **9,5 млн б/с**. РФ снижает добычу, а не экспорт нефти.
- Самый низкий дисконт на российскую нефть был зафиксирован в сентябре 2023 г. - **13,7 долл.** за барр.

Добыча нефти и газового конденсата



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго РФ, расчет INFOline

Динамика среднесуточной добычи нефти и газового конденсата, тыс. т



Источник: ЦДУ ТЭК

3.1.5. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ: РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА



- В январе 2023 г. "СевКомНефтегаз" (ПАО "НК "Роснефть") открыла на Северо-Комсомольском месторождении залежь с извлекаемыми запасами 1,7 млн т нефтяного эквивалента. Северо-Комсомольское нефтегазоконденсатное месторождение является одним из крупнейших по запасам высоковязкой нефти. Балансовые запасы месторождения составляют 0,7 млрд т. Остаточные извлекаемые запасы (АВ1В2) составляют: нефти - 201 млн т, конденсата - 4 млн т, газа - 168 млрд куб. м. В 2023 г. продолжалась реализация объекта "Обустройство Северо-Комсомольского месторождения. 1-я очередь. Площадка ЦПС с КНС. 4 этап", создание вспомогательной инфраструктуры: опорной базы промысла, административно-жилой комплекс с общежитием и других объектов. В I кв. 2024 г. на месторождении продолжалась реализация первого этапа обустройства месторождения, в частности, землеустроительные работы по разведочным скважинам, программа испытаний по разведочным скважинам запланирована до 2026 г.



- В ноябре 2023 г. ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь" стало владельцем 99% нефтедобывающей компании "Пулььтинское", которая разрабатывает одноименное месторождение в ХМАО. Согласно данным ЕГРЮЛ, номинальная стоимость доли ПАО "ЛУКОЙЛ" равна 4,9 млн руб. Оставшимся 1% владеет ООО "К.Н. Холдинг", которое является структурой ПАО "ЛУКОЙЛ".
- В 2023 г. ПАО "ЛУКОЙЛ" начало добычу на нефтегазоконденсатном месторождении им. В. Грайфера в Каспийском море.



- По данным Роснедр, в 2023 г. были открыты 43 месторождения нефти и газа – на 9 больше, чем в 2022 г. В последние годы 80–90% открываемых нефтегазовых месторождений относятся к мелким и очень мелким. Разведанность ресурсов углеводородного сырья в РФ, по данным ведомства, составляет только 30–36%. Объем финансирования геологоразведочных работ в нефтегазовой сфере 2023 г. вырос – на 0,7% до 330 млрд руб., в т. ч. компании-недропользователи увеличили инвестиции в ГРП на 1% до 318 млрд руб. Объем поисково-разведочного бурения увеличился с 1,06 млн до 1,1 млн м. В 2024 г. Роснедра ожидают увеличения финансирования ГРП до 331,3 млрд руб., в т. ч. инвестиции недропользователей могут составить 320 млрд руб. Объем поисково-разведочного бурения, как ожидается, увеличится до 1,12 млн м.

3.1.5. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ: ДОБЫЧА И ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

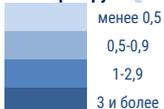
- На март 2024 г. в сегменте добычи и транспортировки нефти анонсировано и реализуется **более 125** значимых инвестиционных проектов строительства (на март 2023 г. – **110 проектов**). Заявленный объем инвестиций в крупнейшие проекты превышает **64 трлн руб.**
- В Ханты-Мансийском АО реализуется **22** крупных инвестиционных проектов общей стоимостью **20,4 трлн руб.**, в том числе месторождения Самотлорское, Приобское и Красноленинское, а также Эргинский кластер – **ПАО "НК "Роснефть"**, Ватьеганское месторождение **ПАО "ЛУКОЙЛ"** и другие.
- В Красноярском крае продолжается реализация крупнейшего комплексного проекта "Восток Ойл", включающего в т.ч. строительство нефтепровода и экспортного терминала; Юрубчено-Тохомского и Куюмбинского НГКМ **ПАО "НК "Роснефть"** и **ПАО "НГК "Славнефть"**; в регионе запланирован проект по крупным подземным хранилищам нефти.
- В Ямало-Ненецком АО также реализуется **19 проектов по добыче и транспортировке**, крупнейшее из которых Ямбургское НГКМ с уникальными запасами по нефти и газу реализуется **ООО "Газпром добыча Ямбург"**.

Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче нефти в 2024-2027 гг.

ТОП-5 регионов по объему инвестиций:

1. Ханты-Мансийский АО – 22 проекта – 20,4 трлн руб.
2. Красноярский край (вкл. шельф моря Лаптевых) – 8 проектов – 15,1 трлн руб.
3. Ямало-Ненецкий АО (вкл. шельф Карского моря) – 21 проект – 10,6 трлн руб.
4. Тюменская область – 4 проекта – 6,5 трлн руб.
5. Республика Татарстан – 2 проекта – 3,8 трлн руб.

Объем инвестиций, трлн руб.



Крупнейшая компания-инвестор в сфере строительства объектов добычи нефти

КОМПАНИЯ ПАО "НК "Роснефть"



РУКОВОДИТЕЛИ

Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор – председатель Правления
Мухаммед Бин Салех Аль-Сада, председатель Совета директоров

КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА

Проект "Восток Ойл" (месторождения Ванкорского кластера, Пайяхское месторождение и Западно-Иркинский участок) Красноярский край (13 трлн руб.)

Источник: INFOLine "Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2023-2026 гг."

3.2.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- В 2023 г. для мирового рынка газа характерны снижение поставок российского трубопроводного газа в страны Европы, переориентация потока из РФ в страны АТР и рост конкуренции за СПГ между странами Азии и Европы.
- По данным Минэнерго РФ, добыча газа в РФ за 2023 г. сократилась на **5,5%** до **636,7 млрд куб. м** (план - **642 млрд куб. м**). Добыча газа на шельфовых месторождениях по итогам 2023 г. выросла на **10,9%**, до **34,5 млрд куб. м**. Добыча ПАО "Газпром" за 2023 г. составила **359 млрд куб. м**, что на **13,1%** ниже, чем в 2022 г.
- В 2023 г. стало известно, что ПАО "Газпром" сократит инвестпрограмму на 2024 г. на **20%**, до **1,57 трлн руб.**, по сравнению с 2023 г. Правительство РФ ожидает восстановления добычи в 2024 г. (до **667 млрд куб. м**). РФ увеличила поставки газа в страны ЕС по газопроводу "Турецкий поток" в январе - апреле 2024 г. на **38%** до **5,11 млрд куб. м** газа, но к маю 2024 г. было остановлено сжижение на запущенной первой линии "Арктик СПГ-2".
- К началу 2024 г. природным газом было газифицировано **78** субъектов РФ. По итогам 2023 г. уровень газификации вырос на **0,8 п.п.** и составил **73,8%**. Президент РФ поставил задачу довести уровень газификации до **83%**.

Добыча природного и попутного газа



Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

Поставка газа на внутренний рынок



Источник: Минэнерго РФ, расчеты INFOLine

3.2.4. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ: ЦИФРОВИЗАЦИЯ



- В январе 2023 г. компания "Газпром межрегионгаз инжиниринг" разработала программный модуль "ИУСЦИФРА. Реализация газа. Диспетчерское управление". Новая система позволяет организовать полный телеметрический контроль за поставкой и реализацией газа, а также обеспечивает безопасное использование газового оборудования за счет установки абонентам интеллектуальных систем учета газа и интегрированных с ними систем безопасного использования газа.
- В феврале 2023 г. ГК InfoWatch и предприятие "Газпром трансгаз Саратов" успешно завершили проект миграции DLP-системы InfoWatch Traffic Monitor на операционную систему РЕД ОС, которая в активно используется на объектах критической информационной инфраструктуры.
- В марте 2023 г. "Предприятие В-1336" разработало программное обеспечение, позволяющее визуализировать технологические параметры кольтюбинговых установок – колонн гибких насосно-компрессорных труб для проведения работ по освоению и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.
- В июне 2023 г. в рамках ПМЭФ ведущие российские компании топливно-энергетического комплекса заключили соглашение о создании индустриального консорциума, который обеспечит 100%-ное покрытие отечественными решениями IT-ландшафта нефтегазовой и нефтехимической промышленности, сферы недропользования. В консорциум вошли: "Газпром нефть", "Газпром", "Зарубежнефть", "ЛУКОЙЛ", "НОВАТЭК", "Росгеология", "СИБУР Холдинг", "Татнефть" и "Транснефть".
- В ноябре 2023 г. ПКФ "Экс-Форма" первую в России технологию цифровых двойников в отрасли газораспределения. Система позволяет перенести в цифру большинство процессов: от подготовки проектов газораспределительных объектов и обучения персонала в VR до непрерывного сбора эксплуатационных данных. Разработка необходима для решения двух основных задач: визуального моделирования оборудования перед реализацией проекта и поставкой и цифровизации служб эксплуатации.
- В 2023 г. ПАО "Газпром" продолжало работу по созданию Единой цифровой платформы управления инвестиционными проектами; запланировано создать единое цифровое пространство с набором IT-решений и цифровыми информационными моделями объектов для управления проектом на всех стадиях реализации.

3.2.6. ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА: КРУПНЕЙШИЕ ПРОЕКТЫ НА СТАДИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Инвестор	Объект	Начало реализации	Окончание реализации	Инвестиции, млрд руб.	Описание проектов
 ПАО "НОВАТЭК"	комплекс по производству сжиженного природного газа в Мурманской области	2024	2029	850	<p>В июне 2023 г. ПАО "НОВАТЭК" запланировало строительство завода СПГ в Мурманской области "Мурманский СПГ" мощностью 20,4 млн т. Проект завода предполагает использование электроприводов и электроэнергии Кольской АЭС, что избавляет от необходимости закупать газовые турбины. Главными вопросами 2023 г оставались цена закупки газа у ПАО "Газпром" и условия экспорта СПГ. Российским законодательством разрешен экспорт СПГ только для проектов, в которых на 1 января 2013 г. в добычной лицензии было указано направление газа на сжижение. В проекте "Мурманского СПГ" ПАО "НОВАТЭК" будет забирать газ из Единой системы газоснабжения, а не с собственных месторождений. Проектом запланированы три линии сжижения мощностью 6,8 млн тонн каждая. В октябре 2023 г. Государственная Дума РФ во 2-м и 3-м чтениях приняла закон, разрешающий дочерним компаниям ПАО "НОВАТЭК" экспортировать СПГ без привязки к конкретным месторождениям. В декабре 2023 г. премьер-министр РФ подписал распоряжение о включении проекта "Мурманский СПГ" в Энергетическую стратегию Российской Федерации до 2035 г. В марте 2024 г. ООО "НОВАТЭК-Мурманск" продолжало проектирование по объекту "Терминал по отгрузке сжиженного природного газа «Мурманский СПГ»». Площадки перспективного развития". В апреле 2024 г. ПАО «НОВАТЭК» на фоне санкций рассматривало возможность сократить число технологических линий на заводе "Арктик СПГ 2" с трех до двух. Третью предназначавшуюся для проекта линию рассматривается использовать на заводе "Мурманский СПГ". Запуск первых двух линий завода запланирован на 2027 г., третьей – в конце 2029 г. ПАО "НОВАТЭК" планирует использовать на проекте собственную технологию сжижения газа "Арктический микс".</p>

**В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данного инвестиционного проекта могут быть перенесены.*

3.3.1. ДОБЫЧА УГЛЯ

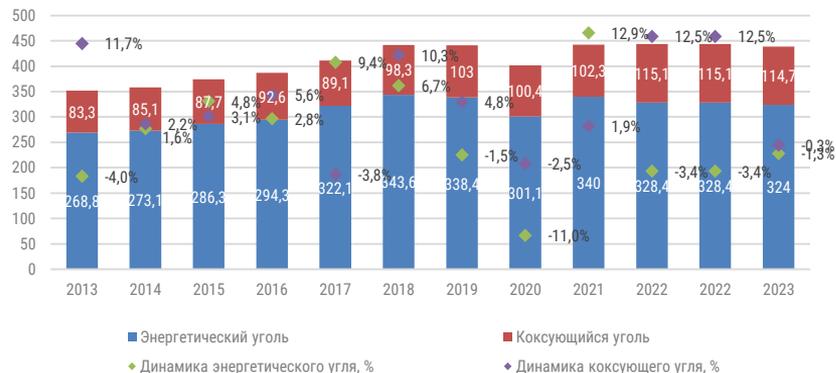
- В мировом рейтинге угледобычи Россия (около 5% мировой добычи) занимает шестое место после Китая, Индии, США, Австралии и Индонезии. В 2023 г. добыча угля в РФ сократилась на 1,1% до **438,7 млн т**, причем сокращение экспорта из-за санкций было компенсировано увеличением отгрузок на внутренний рынок. В 2023 г. общая отгрузка российского угля составила **384 млн т**: **187,6 т** было отгружено на внутренний рынок, **196,3 млн т** – на экспорт.
- В России в 2023 г. действовали **176** угольных предприятий (**50** угольные шахты и **126** разрезов).
- Рост добычи угля во II кв. 2023 г. составил **5,9% до 108,6 млн т**, в III кв. 2023 г. снижение составило **0,6% до 104,9 млн т**, в I кв. 2023 г. – **1,7% до 109,5 млн т**, в IV кв. 2023 г. – **7,2% до 115,6 млн т**.
- Добыча угля подземным способом сократилась в 2023 г. на **5,1% до 97,8 млн т**, открытым способом – на **0,3% до 339,6 млн т**. Доля угля, добытого подземным способом, в структуре добычи в РФ сократилась на **1 п.п.** до **22,3%**.
- В 2023 г. объем добычи угля энергетических марок снизился на **1,3% до 324 млн т**, коксующегося угля - на **0,3% до 114,7 млн т**. В результате доля энергетического угля в структуре добычи снизилась на **0,2 п.п.** до **73,9%**.

Добыча угля в России по способам, млн т



Источник: Росинформуголь

Добыча угля в России по видам, млн т



Источник: Росинформуголь

3.3.5. ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ УГОЛЬНОЙ ОТРАСЛИ: ДОБЫЧА

**ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА
РОССИИ**

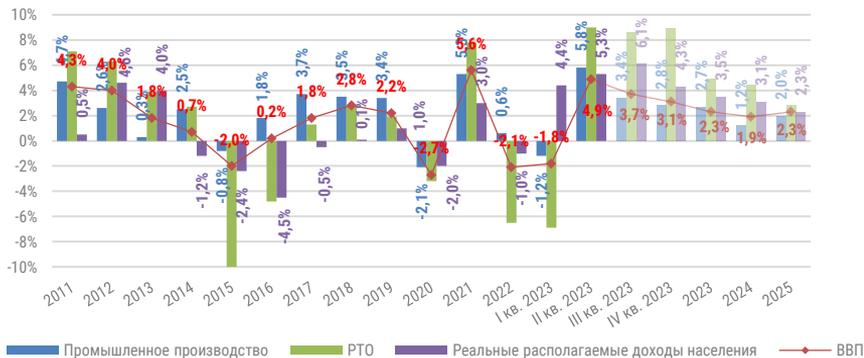
- В ноябре 2023 г. Главгосэкспертиза РФ выдала ООО "Берингпромуголь" разрешение на запуск ОФ на угольном месторождении "Фандюшкинское поле". Мощность производства составит 150 т/ч. Компания отмечает, что на фабрике будут изготавливать угольный концентрат премиального качества.
- 19 декабря 2023 г. ООО "Торговый дом "Донские угли"" зарегистрировала в Луганской Народной Республике три дочерних предприятия по добыче угля. Действующие добывающие предприятия республики были разделены на три категории: перспективные, неперспективные (в ближайшее время их выработают и закроют) и исчерпанные. Ликвидацией неперспективных шахт займется государство. Перспективные должны быть переданы инвесторам. В марте 2024 г. ТД "Донские угли" взял в аренду пять угольных шахт в Луганской народной республике.
- В апреле 2024 г. En+ Group, основанная Олегом Дерипаской, и китайская China Energy Investment Corporation запланировали вложить в разработку Зашуланского месторождения 50 млрд руб. с выходом на добычу 5 млн т энергетического угля в год к концу 2027 г. Поставки будут осуществляться в Китай. В апреле 2024 г. "Разрезуголь" продолжало строительные-монтажные работы по объектам первой очереди. В июне 2024 г. "Эн+" запланировала модернизировать восемь шагающих экскаваторов в течение 7 лет. Инвестиции в обновление драглайнов компании превысят 2 млрд руб., затем машины доставят на промплощадку угольного месторождения Черемховское.
- В мае 2024 г. ООО "Окто Уголь" запланировало приобрести угледобывающее АО "Кузнецкая инвестиционно-строительная компания" ("Кузнецкивестстрой", Кемеровская область). В мае 2024 г. сделка находилась в стадии оформления. Единственный добывающий актив "Кузнецкивестстроя" - разрез "Корчаковский", добывает уголь марки Т и КС, которые используются для производства пылеугольного топлива, применяемого в металлургии.
- В июне 2024 г. Президент РФ Владимир Путин разрешил (текст документа) АО "Лучшее решение" (Москва) приобрести 100% угледобывающего АО "Кузнецкая инвестиционно-строительная компания" у итальянской Coeclerici Group.

En+
GROUP**КУЗНЕЦКИВЕСТСТРОЙ**

4.1. ДИНАМИКА И ПРОГНОЗ КЛЮЧЕВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РОССИИ

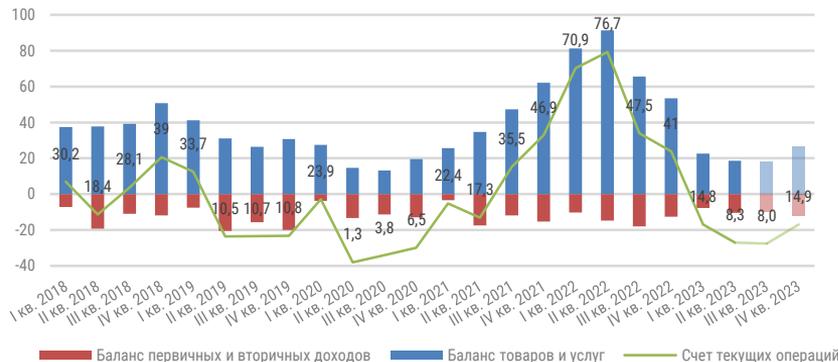
- Поступление экспортной выручки в РФ сокращается: во II кв. 2023 г. сальдо счета текущих операций уменьшилось до **8,6 млрд долл.** (без учета пандемии, это худший показатель за 6 лет). Во II пол. 2023 г. РФ может столкнуться с дальнейшим ухудшением счета текущих операций и вплоть до отрицательных значений. В этих условиях ограничения в заимствованиях на внешних рынках могут стать критичными для исполнения бюджета и экономики в целом.
- Учитывая накопленные резервы Правительство РФ в 2023 г. сможет финансировать в полном объеме расходы. При этом Антон Силуанов заявил, что на следующие 3 года Минфин и Правительство готовятся к "мобилизации ресурсов".
- Ослабление курса рубля за 7 мес. 2023 г. составило **30%**, а за 12 мес. – **55%**, на фоне продолжающегося роста импорта.
- Во II кв. 2023 г. ВВП, по предварительной оценке Росстата, вырос на **4,9%**. Наибольший рост зафиксирован в пассажирообороте – **19,8%**, оптовой торговле – **12,5%** и обрабатывающих производствах – **11,3%**. Также рост показали строительство – **9,8%**, розничная торговля – **9,0%**, сельское хозяйство – **2,9%** и добыча полезных ископаемых – **1,1%**.
- ЦБ РФ ожидает рост ВВП РФ в 2023 г. в диапазоне от **1,5** до **2,5%**, Минэкономразвития – на **2,8%**, а ВЭБ – до **2,3%**.

Динамика основных макроэкономических показателей России, %



Источник: ФСГС, ВЭБ, оценки INFOLine

Компоненты текущего счета платежного баланса РФ, млрд долл. США

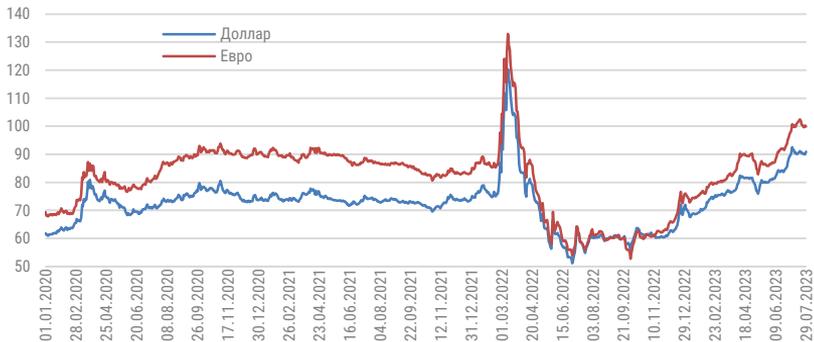


Источник: ЦБ РФ

4.1. ДИНАМИКА И ПРОГНОЗ КЛЮЧЕВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РОССИИ

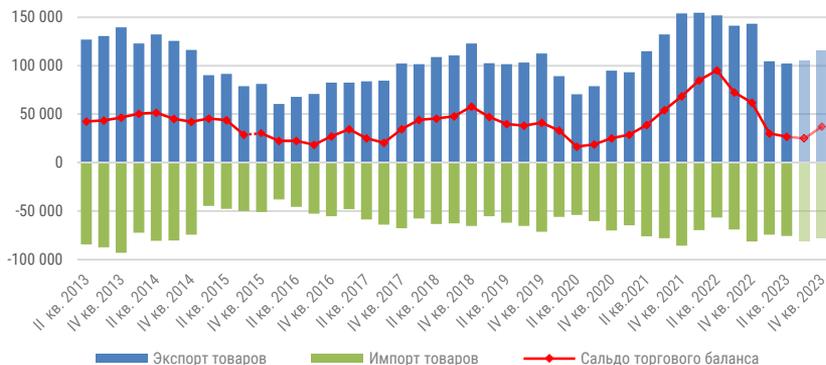
- Экспорт товаров из РФ в I пол. 2023 г. сократился на **32,2%** до **206,8 млрд долл.** (**306,3 млрд долл.** в I пол. 2022 г.), а импорт – вырос на **18,4%** и составил **149,8 млрд долл.** При этом импорт из Европы и Японии сократился более, чем вдвое, а из США и Великобритании прямые поставки практически полностью остановлены. Это свидетельствует о том, что перестройка логистики произошла, и импорт осуществляется преимущественно через нейтральные страны.
- Сальдо торгового баланса РФ в I пол. 2023 г. снизилось в **3,2 раза** до **57 млрд долл.** (**180 млрд долл.** в I пол. 2022 г.), что связано как с сокращением физических объемов экспортных поставок (в первую очередь природного газа), так и ухудшением ценовой конъюнктуры сырьевых рынков (в первую очередь энергетических), а также установлением потолка цен на российскую нефть и нефтепродукты.
- По оценкам INFOline, повышение ключевой ставки ЦБ в сентябре 2023 г. до **13%** вызовет замедление роста кредитования и возвращение населения к сберегательной модели поведения, что в сочетании с усилением давления на страны, через которые осуществляется параллельный импорт в РФ, приведет к ухудшению динамики импорта в IV кв. 2023 г.

Динамика курса доллара и евро к рублю



Источник: ЦБ РФ

Внешняя торговля РФ товарами 2013-2023 гг., млн долларов США

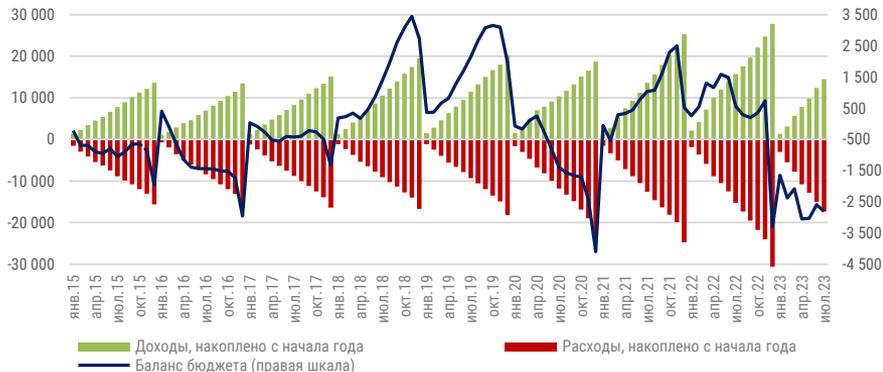


Источник: ФТС, Минэкономразвития, INFOline. С марта 2022 г. данные ФТС засекречены Правительством РФ

4.1. ДИНАМИКА И ПРОГНОЗ КЛЮЧЕВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РОССИИ

- По итогам I пол. 2023 г. доходы бюджета снизились на **11,7%** до **12,4 трлн руб.**, а расходы выросли на **19,5%** до почти **15 трлн руб.** По предварительным данным, дефицит бюджета составил **2,6 трлн руб.** Нефтегазовые доходы федерального бюджета сократились на **47%** до **3,38 трлн руб.**, что связано со снижением цен на нефть и нефтепродукты, а также снижением цен и резким падением объемов экспорта природного газа.
- Накопленным итогом за последние 12 мес. дефицит федерального бюджета составил рекордные **7,4 трлн. руб.** Во II пол. 2023 г. реализуется сценарий сокращения некоторых расходов бюджета, чтобы ограничить дефицит.
- Денежная масса (M2) в РФ рекордно выросла на **25,4%**. Последний раз такими темпами показатель рос в 2011 г., когда экономика активно восстанавливалась после кризиса 2009 на эффекте низкой базы и притока иностранных инвестиций.
- Объём находящихся в обращении наличных денег к 1 июля достиг **17,8 трлн руб.**, это рекорд за всё время наблюдений.
- ЦБ РФ, подняв в августе ставку до **12%**, продемонстрировал стремление замедлить ослабление рубля и ограничить рост кредитования. Также с 10 августа ЦБ приостановил покупку иностранной валюты для снижения волатильности рынков.

Доходы и расходы федерального бюджета, млрд руб.



Источник: Минфин, оценки INFOLine

Дефицит и профицит федерального бюджета РФ, трлн руб.



Источник: Минфин, оценки INFOLine

4.5. КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПРОГНОЗА РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

- С учетом закрытия из-за санкций рынков стран G7 в перспективе до 2025-2030 г. развитие нефтегазовых и угольных проектов связано с развитием экспорта в АТР, которое невозможно без строительства транспортной инфраструктуры: расширения БАМа и Транссиба (для вывоза угля и нефти) и развития Северного морского пути (нефти, СПГ и угля).
- Перевозки по СМП в 2023 г. выросли до **36,2 млн т (+6,3%)**. В 2024 г. перевозки по СМП составят **40 млн т**. В нацпроекте заложен объем перевозок грузов в акватории СМП в **53–150 млн т** в 2030 г. и **220 млн т** в 2035 г. В 2024-2025 гг. около **33 млн т** грузопотока составят СПГ-проекты ПАО "НОВАТЭК", до **30 млн т** – I этап нефтяного проекта "Восток ойл" ПАО "НК Роснефть" и около **5,6 млн т** – нефть с Новопортовского месторождения (ПАО "Газпром нефть").
- В июле 2024 г. Минфин РФ недополучил **142,7 млрд руб.** нефтегазовых доходов. С учетом XIV пакета санкций ЕС (запрет на перегрузку в портах ЕС российского СПГ для поставок в третьи страны), введенных Украиной в июле 2024 г. ограничений на поставку нефти ПАО "ЛУКОЙЛ" и истечению контракта на транзит газа ПАО "Газпром" в конце 2024 г., INFOline считает высокой вероятностью полного отказа ЕС от российского трубопроводного газа после 2024 г.

Сильные и слабые стороны, возможности и риски (SWOT-анализ) для нефтегазовой отрасли

Сильные стороны	Слабые стороны	Возможности	Риски
Масштабная ресурсная база	Технологическая зависимость от иностранных технологий и оборудования; дефицит кадров	Рост спроса на энергоресурсы в странах Азиатско-Тихоокеанского региона, Африки и Южной Америки	Ухудшение финансовых показателей компаний (снижение цен и увеличение налоговой нагрузки)
Устойчивое финансовое положение	Исчерпание месторождений с низкими издержками добычи нефти и газа; увеличение доли ТриЗ	Развитие проектов и формирование логистической инфраструктуры в Арктике	Высокая зависимость от рынков сбыта в условиях санкций (Китай и Индия – нефть, уголь; Турция и Китай – природный газ, уголь)
Высокая доля РФ на мировом рынке нефти и газа	Ограничения в поставках российской нефти, нефтепродуктов, газа и угля	Импортозамещение (разработка отечественных технологий и оборудования)	Проблемы с поставками оборудования и технологий; причинение ущерба объектам инфраструктуры
Стратегическая значимость отраслей и компаний ТЭК для экономики РФ	Зависимость экспорта от транзитной транспортной инфраструктуры	Формирование собственной финансовой, страховой и логистической инфраструктуры для экспорта	Усиление санкционного давления и отказ ряда стран от закупок российских энергоресурсов

Источник: INFOline

КОМПЛЕКСНАЯ ЛИНЕЙКА ИССЛЕДОВАНИЙ И ОБЗОРОВ ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ КОМПЛЕКСУ

Обзор "Электроэнергетическая отрасль России 2024 года"

Обзор "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2024 года"

Обзоры "350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности РФ", "90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья"

Периодические обзоры "Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжения РФ", "Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности"

Обзор "130 крупнейших инвестиционных проектов на ранних стадиях в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ", "150 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике стран ближнего зарубежья."

Тематические новости: "Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь" (Казахстан, Беларусь, Киргизия, Узбекистан, Азербайджан, Таджикистан)

Реестр "300 крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ"

Тематические новости по отраслям: "Электроэнергетика и ЖКХ", "Нефтегазовая промышленность", "Металлургия", "Проекты в области цифровизации РФ"



Информационное агентство INFOLine также проводит индивидуальные исследования в соответствии с Вашим техническим заданием.

Для заказа индивидуальных исследований Вы можете обратиться по электронной почте tek@info.spb.ru или по телефонам +7(812)322-68-48 или +7(495)772-76-40

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления:  +  + 

Стоимость: **5 500 руб.**



Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (НПЗ, ГПЗ, СПГ, системы газоснабжения, объекты нефтяной промышленности)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ, ТЕПЛО- И ВОДОСНАБЖЕНИИ РФ



Дата выхода: **1 раз в месяц**

Кол-во страниц: **50**

Язык отчета: **Русский**

Форматы предоставления:  +  + 

Стоимость: **5 500 руб.**



Содержание обзора:

- Более 30 инвестиционных проектов (ГРЭС, ТЭЦ, ТЭС, ГЭС, объекты Альтернативной энергетики, подстанции, котельные, мини-ТЭЦ, очистные сооружения, коллекторы, сети водоснабжения)
- Местоположение объекта
- Текущая стадия строительства
- Срок начала строительства
- Срок завершения работ
- Объем инвестиций
- Контактная информация всех участников строительства (заказчика, инвестора, застройщика, ген. подрядчика, проектировщика и других)

РАЗВИТИЕ СЕРИИ ОБЗОРОВ

Использование информации:

- Повысить эффективность управления рисками и стратегического планирования и улучшить качество взаимодействия с клиентами позволяет **комплексная система мониторинга информации о рынках**
- Выявление и оценка перспективных компаний-партнеров требует оперативного и **комплексного бенчмаркинга на ключевых рынках**
- Выявление инвестиционных возможностей и развитие отношений с клиентами требует внедрения **технологий взаимодействия с использованием авторитетных независимых рейтингов**



pdf-анкета



web-анкета

Чутко
анализируем
запросы клиентов

Обращаем
внимание на все
замечания

Следуем
пожеланиям
об изменениях

Перспективы проекта:

- Подготовка обзоров осуществляется регулярно и на постоянной основе.
- Оптимальная периодичность – ежегодно. Для отраслей с высокой волатильностью предлагаем ежеквартальный обзор или гибкие индивидуальные решения
- Проведение индивидуальных презентаций по отраслям и рынкам на территории заказчика или онлайн



INFOLine

**работает для повышения
эффективности вашего бизнеса**

ОБЗОРЫ ЭКОНОМИКИ И КЛЮЧЕВЫХ ОТРАСЛЕЙ



ИССЛЕДОВАНИЯ ОТРАСЛЕЙ:

- "Производство продуктов питания в России"
- "Строительная отрасль России"
- "Агропромышленный комплекс России"
- "Транспортная отрасль России"
- "Нефтяная, газовая и угольная промышленность России"
- "Розничная торговля FOOD и рынок потребительских товаров России"
- "Электроэнергетическая отрасль России"
- "Розничная торговля NON-FOOD и рынок потребительских товаров России"

- В 2024 году INFOLine представляет **серию отраслевых исследований**, которые, помимо подробного анализа развития отрасли, включают: рейтинги компаний, анализ ВЭД, описание крупнейших сделок M&A, анализ изменений в государственном регулировании, динамику развития отраслей за последние 5 лет и прогноз развития отраслей на 2024-2025 гг. и еще ряд элементов, необходимых для понимания текущей ситуации и перспектив.
- Исследования выпущены **в формате удобной электронной презентации**: оптимальное сочетание ключевых выводов и тезисов, графических материалов (всего более 1000 рисунков, диаграмм, таблиц), а также гиперссылки на важнейшие нормативные документы и сайты компаний. Материалы доступны на русском и английском языках.
- Единый (по методике и структуре) **набор из 8 (!) исследований** охватывает все ключевые отрасли и рынки экономики.
- С 2022 года INFOLine реализует аналогичную линейку продуктов по экономике стран Центральной Азии.

Специальное предложение: **вы можете БЕСПЛАТНО получить краткую версию исследования одной из интересующих отраслей**, для этого отправьте запрос на электронную почту mail@infoline.spb.ru или свяжитесь с нами по телефонам: (812) 322-68-48, (495) 772-7640.

СОГЛАШЕНИЕ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИНФОРМАЦИИ

- Подписчик (клиент, покупатель) имеет право хранить и обрабатывать предоставляемую информацию.
- Дальнейшее распространение, перепродажа, копирование и публикация информации запрещены.
- Ни одна из информационных частей или вся предоставляемая информация полностью не может распространяться в локальной сети, транслироваться и передаваться в любом виде и любыми средствами, включая электронные, механические, фотокопировальные, записывающие или другие, без предварительного согласия с INFOLine.
- Запрещается передача информации любым другим организациям: дочерним, предприятиям с долевым участием, любым другим юридическим лицам, а также передача информации структурным подразделениям без образования юридического лица, расположенным по другому физическому адресу, в том числе филиалам, отделениям и любым иным структурным подразделениям в коммерческих или некоммерческих целях.
- Срок исполнения обязанностей подписчика по данному соглашению составляет 10 лет с момента предоставления информации.
- Подписчик не может передавать или иным образом уступать, полностью или частично, свои права и обязанности по данному Соглашению без предварительного письменного согласия INFOLine.
- Подписчик несет полную имущественную ответственность за невыполнение своих обязательств по Соглашению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Предоставляемая информация является сообщениями и материалами информационного агентства INFOLine (зарегистрировано Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор) за номером ИА № ФС 77 – 37500).

ОБ АВТОРЕ – ГРУППА КОМПАНИЙ INFOLINE



В настоящее время для компаний как никогда остро встал вопрос необходимости проведения мониторинга и анализа отраслевых и экономических событий мире. Решение данной задачи не представляется возможным без профессионального и высокоэффективного информационного отдела.

INFOline – это **ваш информационный отдел**, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого смогут воспользоваться все сотрудники вашей фирмы.

Группа компаний INFOline является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей РФ с 2001 г. Проведенные исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности **специалистами агентства INFOline являются лучшими на рынке**, что признано многочисленными клиентами и партнерами.

Россия | Казахстан | Сербия | ОАЭ

www.infoline.spb.ru | www.info2b.kz | mail@infoline.spb.ru | info@info2b.kz

+74957727640 |  [+77478230289](https://wa.me/77478230289) |  [+971524183664](https://wa.me/971524183664) |  [@INFOline_auto_Bot](https://t.me/INFOline_auto_Bot)

Спасибо за внимание!