

ТОПЛИВНЫЕ РЫНКИ

СЕРИЯ ОТРАСЛЕВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

АНАЛИЗ РЫНКА НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ В РОССИИ

Текущее состояние, итоги 2025 г., прогноз до 2030 г.





Об исследовании

Летом 2026 г. атаки беспилотников останавливали Киришский, Московский, Ярославский, Омский, Сызранский и Орский заводы, а ремонт Орского НПЗ после августовской атаки, по оценке губернатора Оренбургской области, мог занять до полугода. Одновременно правительство продлило запрет экспорта бензина до конца января 2027 г., а раскрытие статистики выпуска нефтепродуктов остается приостановленным.

Нефтепереработку в России ведут крупные заводы вертикально интегрированных компаний и несколько независимых НПЗ, ориентированных на экспорт: Ильский, Афицкий, Новошахтинский. Большинство заводов вертикально интегрированных компаний перерабатывает нефть материнской компании, и их выручка отражает плату за переработку, а независимые заводы продают продукцию сами; от этого зависят выручка и рентабельность заводов. Программа модернизации по соглашениям с Минэнерго дала новые установки гидрокрекинга и коксования.

В исследовании объем рынка рассчитан двумя способами - по прямому ряду переработки и по выпуску мазута и глубине переработки, - а денежная оценка построена по выручке заводов, работающих на давальческой нефти. Часть 2 посвящена топливному рынку России. Описаны 32 компании - пять вертикально интегрированных групп, 25 нефтеперерабатывающих заводов и два переработчика конденсата группы «Газпром», пять мировых компаний и еще 12 участников в сводной таблице; прогноз построен в трех сценариях.

Паспорт исследования

Параметр	Значение
Период	2021-2025 гг., текущее состояние рынка в 2026 г., прогноз на 2026-2030 гг.
География	Россия; мировой рынок - отдельной частью
Объем	154 страницы, 64 таблицы, 98 диаграмм
Компании	32 профиля компаний, из них 32 производителя, 5 ведущих мировых компаний, сводная таблица еще 12 компаний
Прогноз	сценарии «Консервативный», «Базовый», «Благоприятный»
Единицы	млн т; млн барр. в сутки; плата за переработку - тыс. руб. за 1 т; деньги - млрд руб. без НДС и с НДС
Источник: АТ Консалтинг	



Содержание.....	2
Часть 1. Классификация и характеристики.....	6
1.1. Определение и основные показатели рынка.....	6
1.2. Технологические процессы нефтепереработки.....	7
1.3. Продукция НПЗ и требования к качеству.....	9
1.4. Классификация НПЗ и участников рынка.....	10
1.5. Сегментация рынка.....	11
Часть 2. Топливный рынок России: рынок, тенденции и прогноз.....	13
2.1. Нефтепереработка.....	13
2.2. Производство автомобильных бензинов.....	15
2.3. Производство дизельного топлива.....	17
2.4. Требования к качеству топлива и контроль.....	20
2.5. Внутреннее потребление бензинов и дизельного топлива.....	21
2.6. Экспорт, импорт и логистика.....	23
2.7. Запреты и ограничения экспорта в 2021-2026 гг.....	24
2.8. Биржевая торговля нефтепродуктами.....	25
2.9. Налоговое регулирование и демпфер.....	26
2.10. Розничный рынок и цены.....	28
2.11. Новые мощности и модернизация НПЗ в 2025-2030 гг.....	29
2.12. Сценарии развития топливного рынка до 2030 г.....	31
2.13. Влияние топливного рынка на рынок нефтепереработки.....	34
Часть 3. Российский рынок.....	38
3.1. Объем рынка и расчет емкости рынка.....	38
3.2. Динамика переработки нефти в 2014-2025 гг.....	39
3.3. Способ А: прямой ряд переработки.....	41
3.4. Способ Б: выпуск мазута и глубина переработки.....	43
3.5. Сопоставление способов и контрольные расчеты.....	43
3.6. Сопоставление с внешними оценками рынка.....	44
3.7. Рынок в денежном выражении.....	46
3.8. Мощности и загрузка.....	48
3.9. Региональная структура рынка.....	49
3.10. Динамика рынка в 2026 г.....	50
3.11. Основные выводы по российскому рынку.....	52
Часть 4. Потребление услуги переработки и структура выпуска.....	53
4.1. Структура переработки по владельцам нефти.....	53
4.2. Структура выпуска по продуктам.....	53
4.3. Моторные топлива.....	54



4.4. Темные нефтепродукты, битум и кокс.....	56
4.5. Вторичные процессы и их загрузка.....	56
4.6. Потребители продукции: внутренний рынок и экспорт.....	58
4.7. Каналы сбыта продукции.....	58
4.8. Сопоставление структуры выпуска с внешними оценками.....	59
4.9. Замещение и новые виды сырья.....	60
4.10. Основные выводы по структуре потребления.....	60
Часть 5. Цены.....	61
5.1. Особенности ценообразования.....	61
5.2. Плата за переработку в 2021-2025 гг.....	61
5.3. Плата за переработку по заводам.....	62
5.4. Стоимость продукции НПЗ.....	62
5.5. Экспортные цены и нетбэк.....	63
5.6. Налоги, акцизы и демпфер.....	63
5.7. Прогноз платы за переработку.....	64
Часть 6. Экспорт продукции и логистика.....	66
6.1. Экспорт нефтепродуктов и источники данных.....	66
6.2. Средние экспортные цены.....	67
6.3. Поставки в страны ЕАЭС.....	67
6.4. Баланс нефтепродуктов в 2025 г.....	68
6.5. Импорт нефтепродуктов.....	69
6.6. Регулирование экспорта.....	70
6.7. Логистика продукции НПЗ.....	71
6.8. Основные выводы по экспорту и логистике.....	71
Часть 7. Компании.....	73
7.1. Структура переработки и концентрация.....	73
7.2. Мощность и переработка по заводам.....	74
7.3. Выручка и рентабельность по отчетности.....	77
7.4. Вертикально интегрированные компании - владельцы НПЗ.....	83
ПАО «НК «Роснефть» (Москва).....	83
ПАО «ЛУКОЙЛ» (Москва).....	84
ПАО «Газпром нефть» (Санкт-Петербург).....	85
ПАО «Сургутнефтегаз» (Сургут).....	86
ПАО «Татнефть» (Альметьевск).....	87
7.5. Нефтеперерабатывающие заводы группы «Роснефть».....	88
АО «Рязанская НПК» (Рязань).....	88
ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (Туапсе).....	89
АО «Ангарская нефтехимическая компания» (Ангарск).....	90
АО «Ачинский НПЗ ВНК» (Красноярский край).....	91



ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (Комсомольск-на-Амуре).....	92
АО «Новокуйбышевский НПЗ» (Самарская обл.).....	93
АО «Куйбышевский НПЗ» (Самара).....	94
АО «Сызранский НПЗ» (Самарская обл.).....	95
ПАО «Саратовский НПЗ» (Саратов).....	96
ПАО АНК «Башнефть» (Уфа).....	97
7.6. Нефтеперерабатывающие заводы ЛУКОЙЛа.....	98
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстово).....	98
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Волгоград).....	99
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» (Пермь).....	100
ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (Ухта).....	101
7.7. Нефтеперерабатывающие заводы «Газпром нефти», Сургутнефтегаза, «Славнефти» и «Татнефти»	102
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (Омск).....	102
АО «Газпромнефть - Московский НПЗ» (Москва).....	103
ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез» (Кириши).....	104
ПАО «Славнефть-ЯНОС» (Ярославль).....	105
АО «ТАНЕКО» (Нижнекамск).....	106
7.8. Независимые нефтеперерабатывающие заводы.....	107
АО «ТАИФ-НК» (Нижнекамск).....	107
ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (Орск).....	108
ООО «Афипский НПЗ» (Краснодарский край).....	109
ООО «Ильский НПЗ» (Краснодарский край).....	110
АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (Ростовская обл.).....	111
АО «ННК-Хабаровский НПЗ» (Хабаровск).....	112
7.9. Переработчики газового конденсата и нефти группы «Газпром».....	113
ООО «Газпром переработка» (Санкт-Петербург).....	113
ООО «Газпром нефтехим Салават» (Салават).....	114
7.10. Другие участники рынка.....	115
7.11. Барьеры входа и экономика участников.....	116
7.12. Основные выводы по участникам рынка.....	116
Часть 8. Инвестиционные проекты.....	117
8.1. Реестр проектов.....	117
8.2. Программа модернизации и соглашения с Минэнерго.....	118
8.3. Экономика нового объекта.....	120
8.4. Государственное регулирование и поддержка.....	120
Часть 9. Сырье и себестоимость переработки.....	121
9.1. Цепочка создания стоимости.....	121
9.2. Нефть: добыча, экспорт и поставки на НПЗ.....	121



9.3. Гудрон и тяжелые остатки.....	122
9.4. Себестоимость переработки.....	123
9.5. Оборудование, катализаторы и ремонты.....	124
Часть 10. Мировой рынок.....	125
10.1. Место России в мировой нефтепереработке.....	125
10.2. Мировая торговля российскими нефтепродуктами.....	126
10.3. Направления экспорта по странам.....	126
10.4. Мировые компании нефтепереработки.....	128
10.5. Мировые тенденции рынка нефтепереработки.....	129
10.6. Профили мировых компаний.....	130
Sinopec (Китай).....	130
Reliance Industries Limited (Индия).....	131
Valero Energy Corporation (США).....	132
Marathon Petroleum Corporation (США).....	133
Phillips 66 (США).....	134
10.7. Выводы для российского рынка.....	135
Часть 11. Прогноз рынка до 2030 г.....	136
11.1. Сценарные предпосылки.....	136
11.2. Прогноз переработки нефти.....	137
11.3. Прогноз глубины переработки и структуры выпуска.....	139
11.4. Прогноз рынка по компаниям.....	141
11.5. Прогноз рынка в денежном выражении.....	142
11.6. Риски прогноза.....	142
Часть 12. Выводы и перспективы рынка.....	143
12.1. Ключевые выводы.....	143
12.2. SWOT-анализ рынка.....	143
12.3. Пять сил конкуренции.....	144
12.4. Факторы успеха.....	144
12.5. Рекомендации.....	144
12.6. Перспективы рынка.....	145
Часть 13. Приложения.....	146
13.1. Производители и их мощности.....	146
13.2. Прогноз по сценариям: подробные таблицы.....	147
Перечень таблиц.....	150
Перечень диаграмм.....	152



Выдержки из выводов

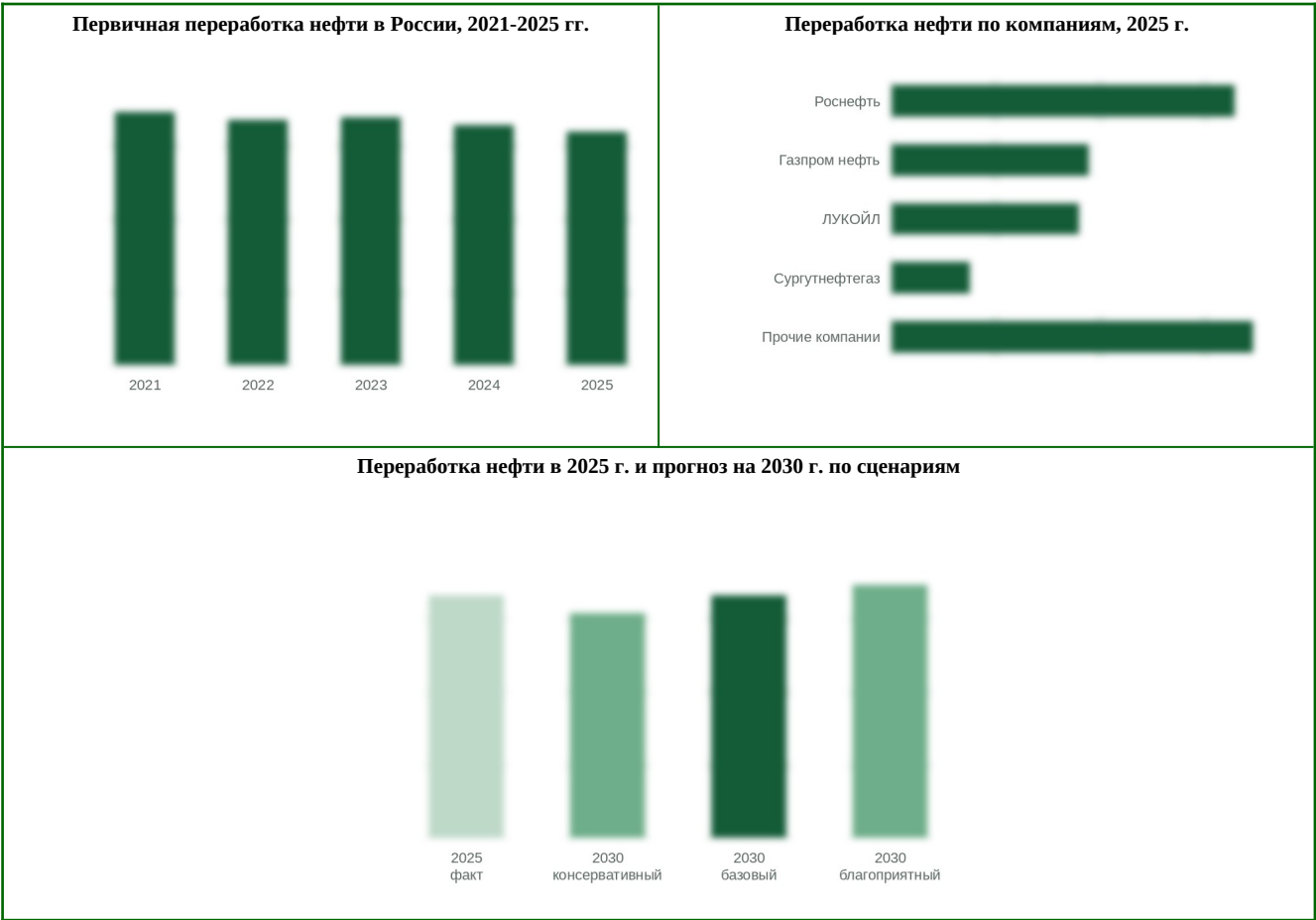
Переработка нефти сосредоточена у вертикально интегрированных компаний: «Роснефть», «Газпром нефть» и ЛУКОЙЛ вместе перерабатывают около -//- нефти в стране, на «Роснефть» приходится около -//-.

Отрасль работает с запасом первичных мощностей: загрузка установок первичной переработки в 2025 г. - около -//-, а вторичные установки каталитического крекинга и висбрекинга загружены сильнее первичных.

Заводы вертикально интегрированных компаний, работающие на нефти материнской компании, получают плату за переработку, а независимые экспортные НПЗ продают продукцию сами; их выручка на тонну переработки в разы выше, но в 2024-2025 гг. Ильский, Новошахтинский заводы и Салават получили убытки.

Около -//- выпуска нефтепродуктов уходит на экспорт; после 2022 г. главными покупателями стали Турция, Китай, Индия, Бразилия и Сингапур.

Примеры диаграмм





Часть 1. Классификация и характеристики

Нефтепереработка - промышленная услуга превращения сырой нефти и газового конденсата в товарные нефтепродукты: моторные топлива, авиакеросин, мазут, битум, кокс, сжиженные газы и сырье для нефтехимии. В России ее оказывают нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) - крупные комплексы мощностью от 4 до 22 млн т нефти в год, принадлежащие вертикально интегрированным нефтяным компаниям или независимым владельцам, а также газоконденсатные заводы группы «Газпром».

Предмет исследования - рынок услуг первичной и вторичной переработки нефти на НПЗ России: объем переработки, мощности и их загрузка, глубина переработки и структура выпуска, компании-переработчики, плата за переработку и инвестиционные проекты. Переработка попутного нефтяного газа, ремонт и сервис НПЗ, поставки оборудования в рынок не включены и рассматриваются в отдельных исследованиях АТ Консалтинг; мини-НПЗ описаны в обзоре без отдельного раздела.

Рисунок 1. Технологическая цепочка нефтеперерабатывающего завода



Источник: АТ Консалтинг.

Схема показывает, почему переработку измеряют двумя показателями. Первичная перегонка на установках ЭЛОУ-АВТ определяет, сколько нефти завод принимает, а вторичные процессы - сколько из этой нефти получится светлых нефтепродуктов и сколько останется в виде мазута и гудрона. Поэтому объем рынка задает первичная переработка, а его качество - глубина переработки и набор вторичных установок.

1.1. Определение и основные показатели рынка

Ключевой
результат раздела

Основная единица рынка - первичная переработка нефти, млн т в год. В 2025 г., по данным Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН), крупные



Профили компаний (часть 7)

Производители (32)

ПАО «НК «Роснефть» (Москва)	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Волгоград)
ПАО «ЛУКОЙЛ» (Москва)	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» (Пермь)
ПАО «Газпром нефть» (Санкт-Петербург)	ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (Ухта)
ПАО «Сургутнефтегаз» (Сургут)	АО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (Омск)
ПАО «Татнефть» (Альметьевск)	АО «Газпромнефть - Московский НПЗ» (Москва)
АО «Рязанская НПК» (Рязань)	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез» (Кириши)
ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (Туапсе)	ПАО «Славнефть-ЯНОС» (Ярославль)
АО «Ангарская нефтехимическая компания» (Ангарск)	АО «ТАНЕКО» (Нижнекамск)
АО «Ачинский НПЗ ВНК» (Красноярский край)	АО «ТАИФ-НК» (Нижнекамск)
ООО «РН-Комсомольский НПЗ» (Комсомольск-на-Амуре)	ПАО «Орскнефтеоргсинтез» (Орск)
АО «Новокуйбышевский НПЗ» (Самарская обл.)	ООО «Афипский НПЗ» (Краснодарский край)
АО «Куйбышевский НПЗ» (Самара)	ООО «Ильский НПЗ» (Краснодарский край)
АО «Сызранский НПЗ» (Самарская обл.)	АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов» (Ростовская обл.)
ПАО «Саратовский НПЗ» (Саратов)	АО «ННК-Хабаровский НПЗ» (Хабаровск)
ПАО АНК «Башнефть» (Уфа)	ООО «Газпром переработка» (Санкт-Петербург)
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» (Кстово)	ООО «Газпром нефтехим Салават» (Салават)

Также в исследовании

Группа	Компании
Ведущие мировые компании (часть 10)	Sinopec (Китай); Reliance Industries Limited (Индия); Valero Energy Corporation (США); Marathon Petroleum Corporation (США); Phillips 66 (США)
Другие участники рынка (12)	ПАО «НГК «Славнефть», ИНН 7707017509; ООО «РН-Коммерция», ИНН 7706238400; АО «Фортеинвест»; ООО «Красноленинский НПЗ», ИНН 8610011223; АО «ННК», ИНН 7704233903; АО «Антипинский НПЗ», ИНН 7204084481; ООО «Марийский НПЗ», ИНН 1210004525; ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка»; Миннибаевский ГПЗ ПАО «Татнефть», ИНН 1644003838; Мозырский НПЗ; Нафтан; Nayara Energy
Источник: АТ Консалтинг	



Перечень таблиц

Таблица 1.1. Основные показатели рынка нефтепереработки.....	7
Таблица 1.2. Процессы нефтепереработки: назначение и мощности в России.....	8
Таблица 1.3. Основные продукты нефтепереработки и требования к ним.....	10
Таблица 1.4. Классификация нефтеперерабатывающих заводов России.....	11
Таблица 1.5. Структура переработки нефти по продуктам, 2025 г.....	12
Таблица 2.1. Основные показатели нефтепереработки в 2021-2025 гг.....	13
Таблица 2.2. Крупнейшие НПЗ России по проектной мощности.....	14
Таблица 2.3. Ремонты и вынужденные простои НПЗ в 2024-2026 гг.....	15
Таблица 2.4. Производство и внутренние поставки автомобильного бензина в 2021-2025 гг.....	16
Таблица 2.5. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	17
Таблица 2.6. Структура выпуска дизельного топлива в 2025 г.....	19
Таблица 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	20
Таблица 2.8. Основные нормативные требования к бензину и дизельному топливу.....	20
Таблица 2.9. Показатели государственного контроля качества топлива.....	21
Таблица 2.10. Расчетный баланс бензина и дизельного топлива в 2021-2025 гг.....	22
Таблица 2.11. Автомобильный парк как фактор внутреннего спроса на моторное топливо.....	23
Таблица 2.12. Изменение ключевых направлений экспорта российских нефтепродуктов.....	24
Таблица 2.13. Основные логистические направления нефтепродуктов.....	24
Таблица 2.14. Хронология основных ограничений экспорта моторного топлива в 2023-2026 гг.....	25
Таблица 2.15. Объем биржевых продаж нефтепродуктов, млн т.....	26
Таблица 2.16. Акцизы и выплаты по топливному демпферу.....	28
Таблица 2.17. Средние розничные цены на моторное топливо, без НДС и с НДС.....	29
Таблица 2.18. Проверенные проекты модернизации НПЗ и их статус на 2026 г.....	30
Таблица 2.19. Предпосылки сценариев развития топливного рынка до 2030 г.....	31
Таблица 2.20. Влияние тенденций топливного рынка на смежные рынки.....	33
Таблица 2.21. Факторы топливного рынка и их влияние на рынок нефтепереработки.....	37
Таблица 3.1. Объем рынка нефтепереработки в России в 2025 г.: два способа расчета.....	38
Таблица 3.2. Переработка нефти и глубина переработки в России, 2021-2025 гг.....	40
Таблица 3.3. Источники данных о переработке нефти.....	42
Таблица 3.4. Способ Б: переработка по выпуску мазута и глубине.....	43
Таблица 3.5. Сопоставление внешних оценок переработки и выпуска нефтепродуктов.....	45
Таблица 3.6. Рынок услуг нефтепереработки в денежном выражении, 2021-2025 гг.....	46
Таблица 3.7. Нефтепереработка по федеральным округам.....	50
Таблица 3.8. События рынка нефтепереработки в 2026 г.....	51
Таблица 4.1. Загрузка вторичных установок нефтепереработки, млн т сырья.....	57
Таблица 4.2. Сопоставление оценок выпуска нефтепродуктов из разных источников, млн т.....	60
Таблица 5.1. Плата за переработку нефти, 2021-2025 гг.....	62
Таблица 5.2. Прогноз платы за переработку, тыс. руб. за 1 т без НДС.....	65
Таблица 6.1. Баланс нефтепродуктов в России, 2025 г., млн т.....	68
Таблица 6.2. Импорт нефтепродуктов в Россию.....	70
Таблица 6.3. Ограничения экспорта нефтепродуктов в 2023-2026 гг.....	70
Таблица 6.4. Основные экспортные маршруты продукции НПЗ.....	71
Таблица 7.1. Переработка нефти крупнейшими компаниями, 2025 г.....	74
Таблица 7.2. Мощность и переработка нефтеперерабатывающих заводов России.....	74
Таблица 7.3. Выручка и чистая прибыль компаний по отчетности, млрд руб.....	77
Таблица 7.4. Прочие участники рынка нефтепереработки.....	115
Таблица 8.1. Реестр проектов нефтеперерабатывающей отрасли.....	117
Таблица 8.2. Стоимость проектов вторичной переработки.....	120
Таблица 9.1. Звенья цепочки нефтепереработки.....	121



Таблица 10.1. Пять крупнейших покупателей российских нефтепродуктов по годам, млн т.....	127
Таблица 11.1. Предпосылки сценариев прогноза рынка нефтепереработки.....	136
Таблица 11.2. Прогноз первичной переработки нефти, млн т.....	137
Таблица 11.3. Прогноз загрузки первичных мощностей, %.....	138
Таблица 11.4. Прогноз глубины переработки, %.....	139
Таблица 11.5. Структура переработки по группам продуктов в 2030 г., млн т.....	140
Таблица 11.6. Прогноз переработки: четыре крупнейшие компании / прочие компании, млн т.....	141
Таблица 11.7. Прогноз рынка услуг нефтепереработки, млрд руб. без НДС (с НДС).....	142
Таблица 12.1. SWOT-анализ рынка нефтепереработки: внутренние факторы.....	143
Таблица 12.2. SWOT-анализ рынка нефтепереработки: внешние факторы.....	143
Таблица 12.3. Пять сил конкуренции на рынке нефтепереработки.....	144
Таблица 13.1. Нефтеперерабатывающие компании и заводы: мощности и размещение.....	146
Таблица 13.2. Сценарий «Консервативный».....	147
Таблица 13.3. Сценарий «Базовый».....	148
Таблица 13.4. Сценарий «Благоприятный».....	148



Перечень диаграмм

Диаграмма 1.1. Мощности вторичных процессов нефтепереработки в России, 2005 и 2025 гг., млн т в год.....	9
Диаграмма 1.2. Структура переработки нефти по продуктам, 2025 г., %.....	12
Диаграмма 2.1. Первичная переработка нефти и глубина переработки в России в 2021-2025 гг.....	13
Диаграмма 2.2. Загрузка основных вторичных процессов нефтепереработки в 2022 и 2025 гг.....	14
Диаграмма 2.3. Производство автомобильного бензина в России в 2021-2025 гг.....	16
Диаграмма 2.4. Структура производства автомобильного бензина по маркам, 2024 г.....	17
Диаграмма 2.5. Производство дизельного топлива в России в 2021-2025 гг.....	18
Диаграмма 2.6. Структура производства дизельного топлива по сезонным видам, 2025 г.....	18
Диаграмма 2.7. Производство дизельного топлива по федеральным округам, 2025 г.....	19
Диаграмма 2.8. Изменение доли выявляемого некачественного топлива по данным государственного контроля.....	21
Диаграмма 2.9. Внутренние поставки автомобильного бензина и ДТ в 2021-2025 гг.....	22
Диаграмма 2.10. Переориентация поставок российских нефтепродуктов по ключевым направлениям в 2022-2024 гг.....	23
Диаграмма 2.11. Биржевые продажи нефтепродуктов в 2021-2025 гг.....	26
Диаграмма 2.12. Ставки акциза на бензин К5 и дизельное топливо в 2021-2026 гг.....	27
Диаграмма 2.13. Выплаты по топливному демпферу в 2021-2025 гг.....	27
Диаграмма 2.14. Число АЗС, реализующих бензин и дизельное топливо, в 2022-2025 гг.....	28
Диаграмма 2.15. Средние розничные цены на моторное топливо в декабре 2024, декабре 2025 и августе 2026 гг.....	29
Диаграмма 2.16. Заявленный прирост мощностей выпуска моторного топлива к 2030 г.....	30
Диаграмма 2.17. Сценарии первичной переработки нефти в 2026-2030 гг.....	32
Диаграмма 2.18. Сценарии производства автомобильного бензина в 2026-2030 гг.....	32
Диаграмма 2.19. Сценарии производства дизельного топлива в 2026-2030 гг.....	33
Диаграмма 2.20. Первичная переработка нефти в России: ряд АНН и ряд главы 2, 2021-2025 гг., млн т.....	35
Диаграмма 2.21. Внутренние поставки бензина и дизельного топлива, 2021-2025 гг., млн т.....	35
Диаграмма 2.22. Выплаты нефтяным компаниям по демпферу, 2021-2025 гг., млрд руб.....	36
Диаграмма 2.23. Балансовый внешний остаток бензина и дизельного топлива, 2021-2025 гг., млн т.....	37
Диаграмма 3.1. Переработка нефти по способам расчета, 2022, 2023 и 2025 гг., млн т.....	39
Диаграмма 3.2. Первичная переработка нефти в России, 2014-2025 гг., млн т.....	40
Диаграмма 3.3. Изменение переработки нефти к предыдущему году, 2022-2025 гг., %.....	41
Диаграмма 3.4. Переработка нефти по данным Росстата и АНН, 2020-2022 гг., млн т.....	42
Диаграмма 3.5. Оценки переработки нефти в 2025 г. по способам расчета, млн т.....	44
Диаграмма 3.6. Оценки переработки нефти в России из разных источников, млн т.....	45
Диаграмма 3.7. Рынок услуг нефтепереработки, 2021-2025 гг., млрд руб. без НДС.....	47
Диаграмма 3.8. Переработка нефти и выручка НПЗ на 1 т переработки, 2021-2025 гг.....	47
Диаграмма 3.9. Мощность первичной переработки и фактическая переработка, 2019 и 2025 гг., млн т.....	48
Диаграмма 3.10. Мощности первичной переработки по федеральным округам (21 НПЗ с данными), млн т в год.....	49
Диаграмма 3.11. Переработка нефти в России в 2026 г. по оперативным оценкам, млн барр. в сутки.....	51
Диаграмма 4.1. Переработка нефти по компаниям, 2025 г., млн т.....	53
Диаграмма 4.2. Выпуск нефтепродуктов по видам, 2025 г., млн т.....	54
Диаграмма 4.3. Выпуск дизельного топлива и автобензина, 2022-2025 гг., млн т.....	55
Диаграмма 4.4. Отгрузка автобензина на внутренний рынок, 2022-2025 гг., млн т.....	55
Диаграмма 4.5. Выпуск битума и мощности по битуму, 2023-2025 гг., млн т.....	56
Диаграмма 4.6. Загрузка основных вторичных процессов, 2022-2025 гг., млн т сырья.....	57
Диаграмма 4.7. Загрузка мощностей вторичных процессов в 2025 г., % от мощности.....	58
Диаграмма 4.8. Продажи нефтепродуктов на Петербургской бирже, 2025 г., млн т.....	59
Диаграмма 5.1. Выручка НПЗ ЛУКОЙЛа на 1 т переработки, 2021-2025 гг., тыс. руб. без НДС.....	61



Диаграмма 5.2. Выручка НПЗ на 1 т переработки или мощности, тыс. руб.....	62
Диаграмма 5.3. Выручка на 1 т переработки: заводы, продающие продукцию, и давальческие заводы, 2024 г., тыс. руб.....	63
Диаграмма 5.4. Ставки акциза на бензин и дизельное топливо, 2021-2026 гг., тыс. руб. за 1 т.....	64
Диаграмма 5.5. Плата за переработку: 2025 г. и прогноз до 2030 г., тыс. руб. за 1 т без НДС.....	65
Диаграмма 6.1. Импорт нефтепродуктов из России по данным стран-партнеров, 2021-2025 гг., млн т.....	66
Диаграмма 6.2. Средняя цена импорта российских нефтепродуктов странами-партнерами, долл. за 1 т.....	67
Диаграмма 6.3. Импорт нефтепродуктов из России странами ЕАЭС, 2021-2025 гг., млн т.....	68
Диаграмма 6.4. Баланс нефтепродуктов в России, 2025 г., млн т.....	69
Диаграмма 7.1. Переработка нефти по компаниям, 2025 г., % от переработки в России.....	73
Диаграмма 7.2. Мощность первичной переработки нефтеперерабатывающих заводов, млн т нефти в год.....	76
Диаграмма 7.3. Загрузка мощностей нефтеперерабатывающих заводов в 2024 г., %.....	77
Диаграмма 7.4. Выручка нефтеперерабатывающих компаний и заводов в 2025 г., млрд руб.....	78
Диаграмма 7.5. Чистая рентабельность нефтеперерабатывающих компаний в 2025 г., %.....	79
Диаграмма 7.6. Изменение выручки нефтеперерабатывающих компаний в 2025 г. к 2021 г., %.....	80
Диаграмма 7.7. Выручка четырех российских НПЗ ЛУКОЙЛа, 2021-2025 гг., млрд руб.....	81
Диаграмма 7.8. Выручка независимых НПЗ и Салавата, продающих продукцию, 2021-2025 гг., млрд руб.....	81
Диаграмма 7.9. Выручка и чистая прибыль ПАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», 2021-2025 гг., млрд руб.....	84
Диаграмма 7.10. Выручка и чистая прибыль ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина, 2021-2025 гг., млрд руб.....	87
Диаграмма 7.11. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», 2021-2025 гг., млрд руб.....	98
Диаграмма 7.12. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», 2021-2025 гг., млрд руб.....	99
Диаграмма 7.13. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», 2021-2025 гг., млрд руб.....	100
Диаграмма 7.14. Выручка и чистая прибыль ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», 2021-2025 гг., млрд руб.....	101
Диаграмма 7.15. Выручка и чистая прибыль ООО «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез», 2022-2023 гг., млрд руб.....	104
Диаграмма 7.16. Выручка и чистая прибыль АО «ТАНЕКО», 2021-2025 гг., млрд руб.....	106
Диаграмма 7.17. Выручка и чистая прибыль ПАО «Орскнефтеоргсинтез», 2021-2025 гг., млрд руб.....	108
Диаграмма 7.18. Выручка и чистая прибыль ООО «Афипский нефтеперерабатывающий завод», 2021-2025 гг., млрд руб.....	109
Диаграмма 7.19. Выручка и чистая прибыль ООО «Ильский нефтеперерабатывающий завод», 2021-2025 гг., млрд руб.....	110
Диаграмма 7.20. Выручка и чистая прибыль АО «Новошахтинский завод нефтепродуктов», 2021-2025 гг., млрд руб.....	111
Диаграмма 7.21. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром переработка», 2021-2025 гг., млрд руб.....	113
Диаграмма 7.22. Выручка и чистая прибыль ООО «Газпром нефтехим Салават», 2021-2025 гг., млрд руб.....	114
Диаграмма 8.1. Установки замедленного коксования, заявленные до 2030 г., млн т в год.....	118
Диаграмма 8.2. Объем вложений в модернизацию НПЗ по данным Минэнерго и АНН, млрд руб.....	119
Диаграмма 8.3. Мощности углубляющих процессов в 2025 г. и план к 2030 г., млн т в год.....	119
Диаграмма 9.1. Добыча, экспорт и переработка нефти в России, 2025 г., млн т.....	122
Диаграмма 9.2. Направления переработки гудрона, 2025 г., %.....	123
Диаграмма 9.3. Переработка сырья на коксовании и выпуск битума, 2023-2025 гг., млн т.....	123
Диаграмма 9.4. Структура выручки на 1 т переработки у заводов, продающих продукцию, 2024 г., %.....	124
Диаграмма 10.1. Переработка и мощности: Россия и крупнейшие мировые компании, млн т в год.....	125
Диаграмма 10.2. Импорт нефтепродуктов из России по данным стран-партнеров, 2021-2025 гг.....	126
Диаграмма 10.3. Крупнейшие покупатели российских нефтепродуктов в 2023 г., млн т.....	127
Диаграмма 10.4. Импорт российских нефтепродуктов: Турция, Китай, Индия и США, млн т.....	128
Диаграмма 10.5. Выручка американских нефтеперерабатывающих компаний в 2025 г., млрд долл. США.....	129



Диаграмма 10.6. Выручка и чистая прибыль China Petroleum & Chemical Corporation, 2021-2025 гг., млрд юаней.....	130
Диаграмма 10.7. Выручка и чистая прибыль Reliance Industries Limited, 2022-2025 гг., млрд рупий (финансовый год к 31 марта).....	131
Диаграмма 10.8. Выручка и чистая прибыль Valero Energy Corporation, 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	132
Диаграмма 10.9. Выручка и чистая прибыль Marathon Petroleum Corporation, 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	133
Диаграмма 10.10. Выручка и чистая прибыль Phillips 66, 2021-2025 гг., млрд долл. США.....	134
Диаграмма 11.1. Переработка нефти: 2025 г. и прогноз до 2030 г., млн т.....	137
Диаграмма 11.2. Загрузка первичных мощностей: 2025 г. и прогноз до 2030 г., %.....	138
Диаграмма 11.3. Глубина переработки: 2025 г. и прогноз до 2030 г., %.....	139
Диаграмма 11.4. Выпуск светлых и темных нефтепродуктов: 2025 г. и 2030 г. по сценариям, млн т.....	140
Диаграмма 11.5. Мощности гидрокрекинга и коксования: 2025 г. и 2030 г. по сценариям, млн т в год.....	141
Диаграмма 11.6. Рынок услуг нефтепереработки: 2025 г. и прогноз до 2030 г., млрд руб. без НДС.....	142



Как получить полную версию

Полную версию можно купить на странице исследования. Компании оплачивают по счету, частные лица - картой или через СБП; отчет приходит на электронную почту в течение рабочего дня после оплаты.

Если нужны данные по отдельному региону, компании или сегменту, напишите нам: дополним отчет или подготовим исследование на заказ.

Контакты	
Страница исследования	https://atconsult.ru/neftepererabotka-npz.html
Компания	ООО «АТ Консалтинг»
Адрес	123592, г. Москва, ул. Кулакова, 20, стр. 1а, офис 365. Технопарк «Орбита-1»
Телефон	+7 (495) 783-20-62
Электронная почта	mail@atconsult.ru
Сайт	www.atconsult.ru