



ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА 12 МЕС. И 4 КВ. 2021

17 ФЕВРАЛЯ 2022 Г., САНКТ-ПЕТЕРБУРГ



СОДЕРЖАНИЕ

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ, ФИНАНСЫ

Алексей Янкевич
Член правления,
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

Игорь Шкиров
Начальник департамента по планированию,
управлению эффективностью и данными,
Блок разведки и добычи



ПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ

Никита Аничкин
Начальник департамента экономики, инвестиций и управления данными,
Блок логистики, переработки и сбыта



ЗАЯВЛЕНИЯ ПРОГНОЗНОГО ХАРАКТЕРА

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера, касающиеся финансового положения, результатов деятельности и бизнеса «Газпром нефти» и консолидируемых обществ

Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера представляют собой утверждения о будущих ожиданиях, основанных на текущей ситуации и допущениях руководства, и учитывают известные и неизвестные риски и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или события будут существенно отличаться от тех, которые содержатся или подразумеваются в настоящем отчете.

Помимо прочего, заявления прогнозного характера содержат утверждения, касающиеся возможного влияния рыночных рисков на «Газпром нефть», и утверждения, содержащие ожидания, предположения, оценки, прогнозы, планы и допущения руководства. Такие заявления прогнозного характера определяются наличием следующих терминов и фраз: «подразумевать», «предполагать», «в состоянии», «оценивать», «ожидать», «намереваться», «могло бы», «планировать», «цели», «взгляд», «вероятно», «проект», «будет», «добиваться», «стремиться», «риски», «задачи», «следует» и подобные термины и фразы.

Существует множество факторов, которые могут повлиять на будущую деятельность «Газпром нефти» и привести к существенным отклонениям будущих результатов от тех, которые содержатся в заявлениях прогнозного характера в этом отчете, включая (но, не ограничиваясь) следующие:

- (а) колебание цен на нефть и газ;
- (б) изменение спроса на продукцию Компании;
- (в) изменение курса иностранной валюты;
- (г) результаты бурения и добычи;
- (д) оценка резервов;
- (е) потеря доли рынка и конкуренция в отрасли;
- (ж) экологические и материальные риски;
- (з) риски, связанные с определением подходящей для приобретения собственности и активов, а также успешное ведение переговоров и завершение таких сделок;
- (и) экономические и финансовые рыночные условия в различных странах и регионах;
- (к) политические риски, отсрочка или ускорение реализации проектов, утверждение и оценка затрат;
- (л) изменение торговой конъюнктуры.

Все заявления прогнозного характера, содержащиеся в данной презентации, следует рассматривать с учетом предупреждений, описанных в данном разделе. Данные заявления прогнозного характера не могут приниматься в качестве основополагающих фактов. Каждое из заявлений прогнозного характера описывает события только по состоянию на дату данной презентации. «Газпром нефть» и консолидируемые общества не берут на себя какие-либо обязательства по обновлению и публикации данных при появлении новой информации, либо при наступлении событий, относящихся к заявлениям прогнозного характера.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 12 МЕС. И 4 КВ. 2021



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 12 МЕС. 2021

- Выручка: **₽3 068 млрд (+53,5% год к году)**
- Скорректированная EBITDA*: **₽986 млрд (+103,2% год к году)**
- Чистая прибыль: **₽503 млрд (>4x год к году)**

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 12 МЕС. 2021

- Увеличение добычи углеводородов на **5,6%** год к году (млн т н. э.)
- Увеличение объема переработки на **7,8%** год к году (млн т)

4 КВ. 2021 ОТНОСИТЕЛЬНО 3 КВ. 2021

- Рост выручки на **10,1%**
- Рост скорр. EBITDA* на **7,3%** и чистой прибыли на **4,8%**
- Увеличение объема добычи углеводородов на **7,0%** (млн т н. э.)
- Сокращение объема переработки на **5,7%** (млн т)

* EBITDA включает долю EBITDA ассоциированных и совместно контролируемых компаний

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2021 ГОДА



РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

- Запущен подводный арктический газопровод «Газ Ямала» для транспортировки газа с Новопортовского месторождения
- Введено в эксплуатацию Тазовское НГКМ; подписано соглашение между «Газпром нефть» и «ЛУКОЙЛ» о создании совместного предприятия на базе Тазовского и Северо-Самбургского месторождения («Меретояханефтегаз»)
- Запуск нефтедобывающей инфраструктуры на Песцовоом и Ен-Яхинском месторождениях, а также системы транспортировки нефти с Чаяндинского месторождения в магистральный нефтепровод «ВСТО» в рамках проекта «Оторочки»

ПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ

- На Омском НПЗ завершено строительство установки гидрокрекинга вакуумного газойля
- НИС стал стратегическим партнером «ХИП Петрохимия» в результате увеличения доли до 90%
- Заключено соглашение с Министерством энергетики РФ о создании новых мощностей по глубокой переработке нефти, что позволило получать инвестиционную надбавку к акцизу на нефтяное сырье

ESG

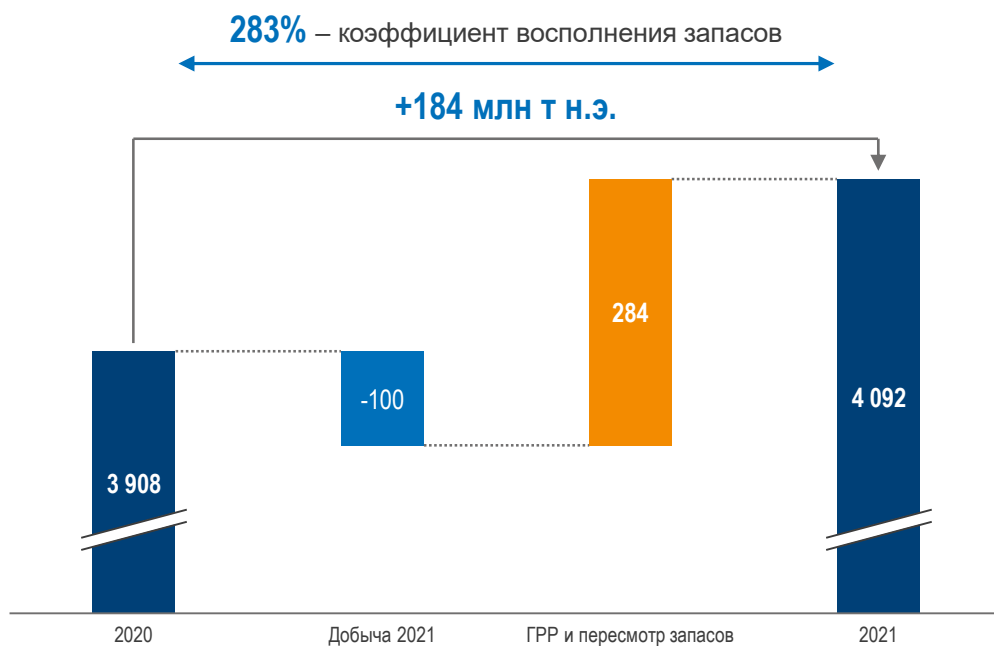
- Подтвержден рейтинг категории «В» международной инициативы CDP (Carbon Disclosure Project)
- Компания вошла в состав учредителей Национального ESG альянса
- Впервые привлечены зеленые кредиты на реализацию экологических проектов в нефтепереработке

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

РЕКОРДНЫЙ УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ ОБЕСПЕЧЕН ОРГАНИЧЕСКИМ РОСТОМ

ОРГАНИЧЕСКИЙ РОСТ ЗАПАСОВ

ИЗМЕНЕНИЕ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (SPE) 2P ЗАПАСЫ*, МЛН Т Н. Э.



КЛЮЧЕВЫЕ МЕТРИКИ*

4,1
млрд т н.э.

запасы 2P

+283%

восполнение добычи
запасами 2P

23

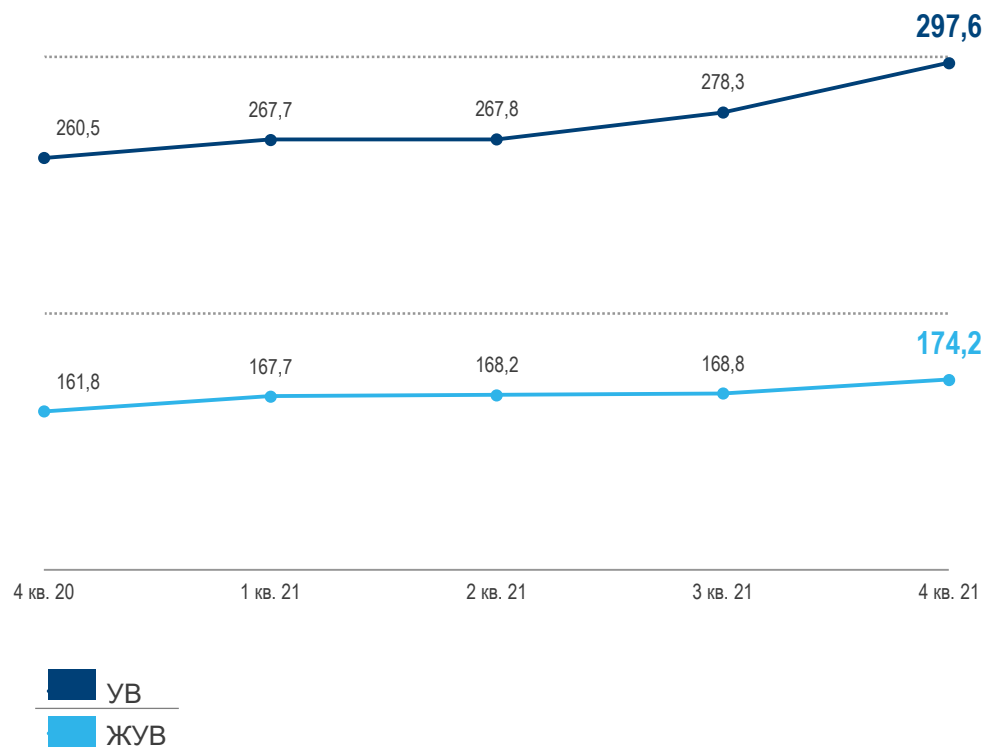
обеспеченность
запасами 1P в годах

- Объем 1P запасов УВ по итогам 2021 года составил **2,266 млрд т н. э**

* Данные не включают запасы и объемы добычи NIS
Процентные изменения могут отличаться от расчетных, и значения могут не сходиться
в итоговые суммы в связи с округлением

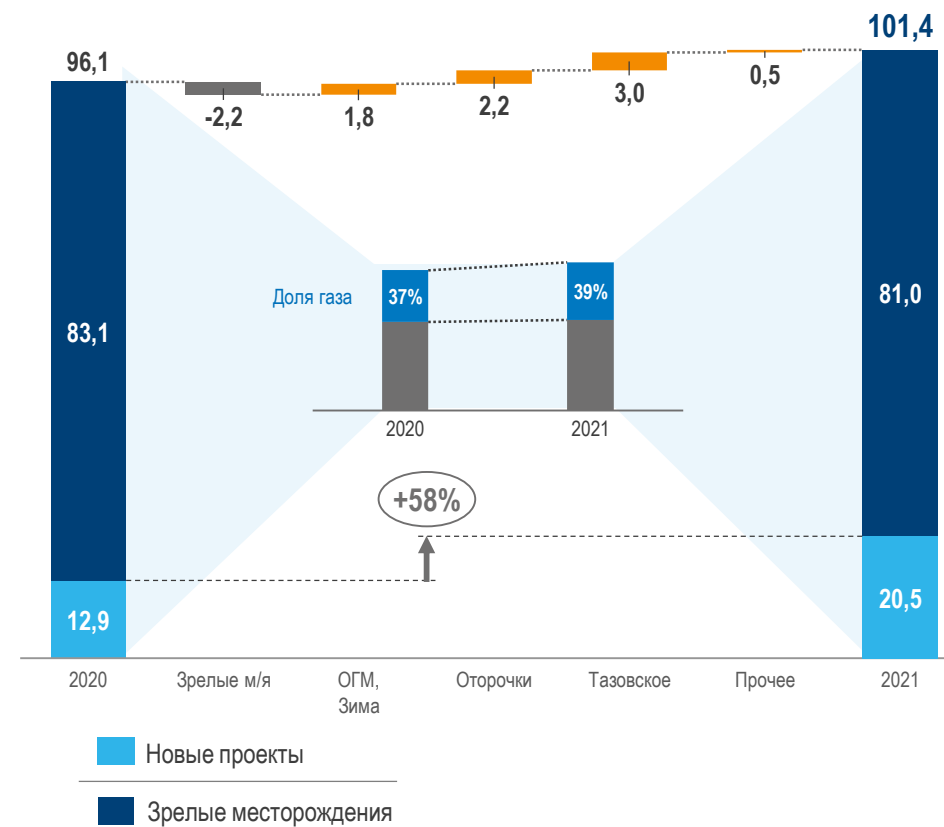
УВЕРЕННЫЙ РОСТ ДОБЫЧИ ЗА СЧЕТ НОВЫХ ПРОЕКТОВ

СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, ТЫС. Т Н. Э./СУТ.



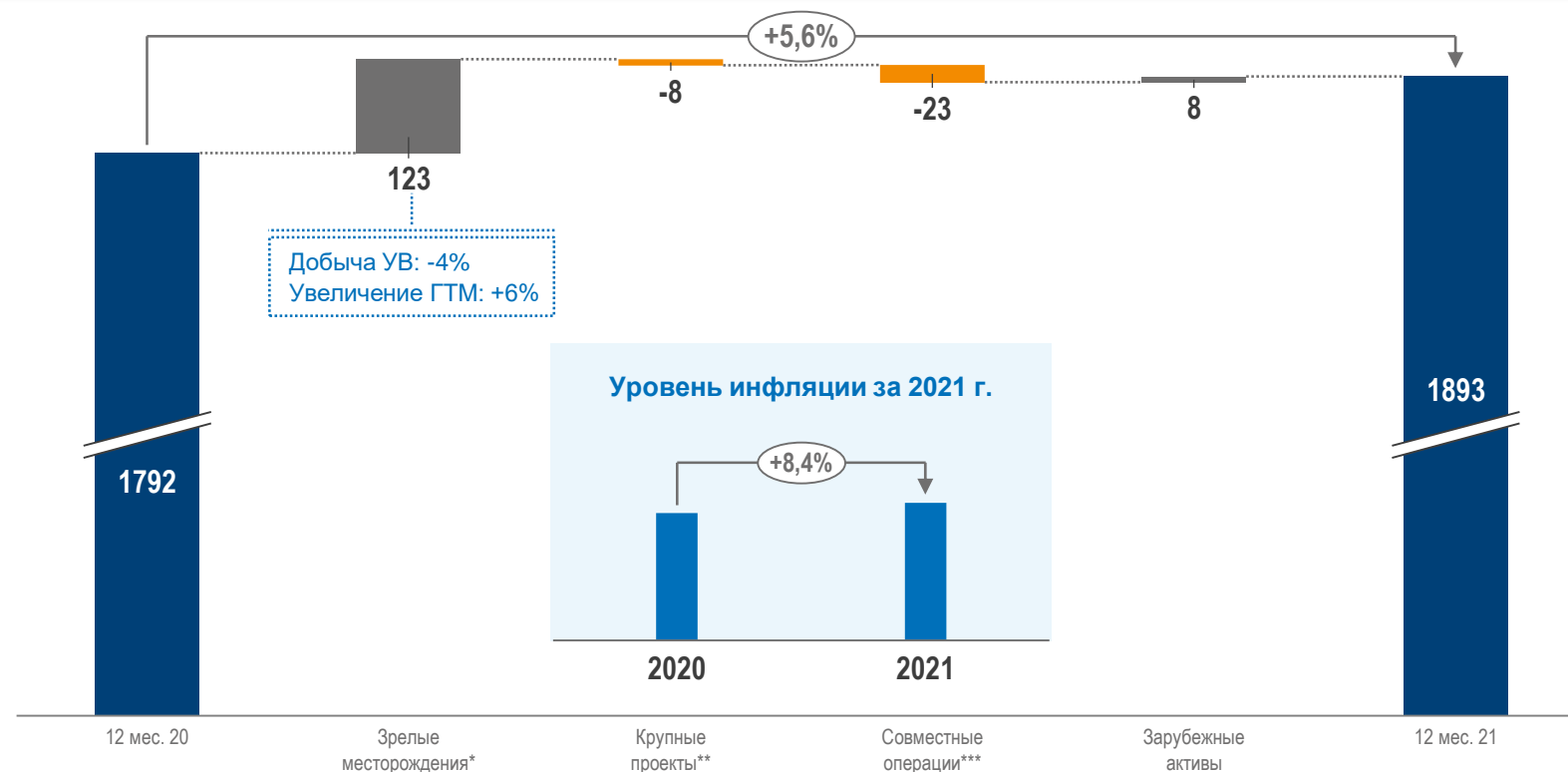
Процентные изменения могут отличаться от расчетных, и значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ДОБЫЧИ, МЛН Т Н. Э.



ДИНАМИКА ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ РАСТУЩИМ УРОВНЕМ АКТИВНОСТИ НА ЗРЕЛЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, РУБ./ Т Н. Э.



- Рост удельных операционных расходов в рамках реализации производственной программы, необходимой для увеличения объемов добычи вследствие ослабления ограничений в рамках соглашения «ОПЕК+»
- Показатель роста удельных операционных расходов на добычу углеводородов на территории РФ год к году находится ниже уровня инфляции

* ННГ, Хантос, Восток, Оренбург, Ямал

** Приразломное, Заполярье, Меретояханефтегаз, ОГМ и Зима

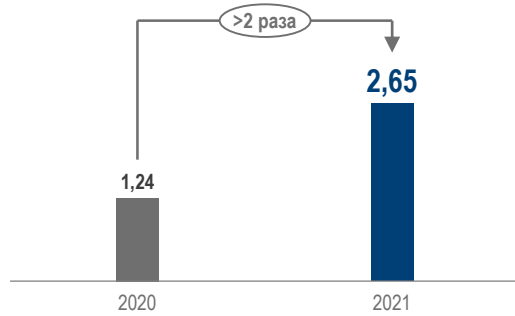
*** Совместные операции - пропорционально консолидируемые предприятия (Томскнефть, SPD). В 4 квартале 2021 г. отражение инвестиции в Томскнефть изменилось на признание в качестве совместного предприятия. Для удобства анализа и сопоставимости данные по Томскнефти на текущем слайде раскрыты в Совместных операциях

Значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА КРУПНЫХ ПРОЕКТАХ

Добыча УВ,
млн т н. э.

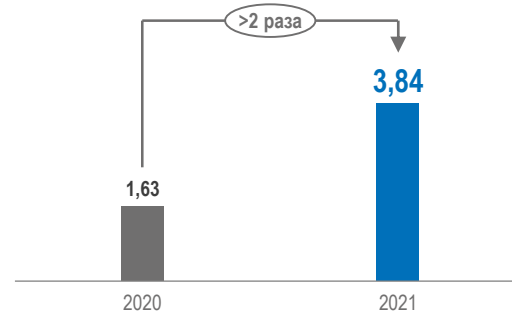
Проект: Зима



Основные
события
за 12 мес.
2021

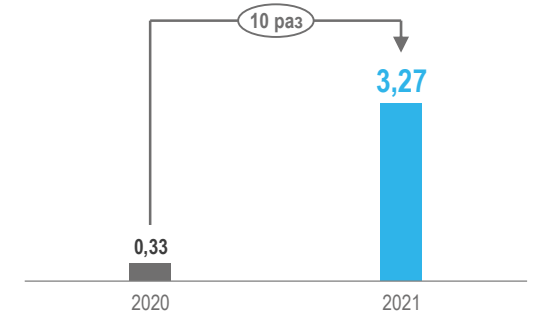
- Рост ресурсной базы Западно-Зимнего ЛУ до 550 млн т нефти. Иницирована программа ГРП на Северо-Вайском и Карабашском-84 ЛУ с перспективой создания нового центра добычи
- На месторождении имени Александра Жагина добыта четырехмиллионная тонна нефти с начала опытно-промышленной эксплуатации
- Запущен первый пусковой комплекс инфраструктуры установки предварительного сброса воды на месторождении им. Александра Жагина, обеспечивающий подготовку жидкости 5,3 млн т/год и нефти 3,4 млн т/год
- Достигнут уровень производительности одного флота - 112 операций высокотехнологичных ГРП за месяц в рамках реализации проекта «Кластерный ввод запасов» совместно с Schlumberger
- 100% буровых установок обеспечены промышленной электроэнергией от собственной генерации

Проект: Оторочки



- На Песцовом НГКМ произведен запуск нефтедобывающей инфраструктуры:
 - центральный пункт сбора нефти
 - подготовлен к запуску нефтепровод для отгрузок сырья до Ен-Яхинского месторождения
- На Ен-Яхинском НГКМ запущен газопровод внешнего транспорта для сдачи ПНГ на УКПГ-11
- На Чаяндинском НГКМ:
 - увеличена производительность УПН с достижением проектной мощности в 1,7 млн. т/год
 - запущен напорный нефтепровод для сдачи нефти в магистральную систему «Восточная Сибирь – Тихий океан»
 - завершено строительство первого пускового комплекса объекта компрессорная станция и газопровода, осуществляется сдача ПНГ в систему ПАО «Газпром»

Проект: Меретояханефтегаз*



- Добыт первый миллион тонн нефти на Тазовском месторождении
- Обеспечена подготовка нефти на установке подготовки нефти и газа и ее коммерческая сдача в систему ПАО «Транснефть»
- Обеспечена сдача газа в систему ПАО «Газпром»
- Завершено строительство и запущена внутрипромысловая инфраструктура Тазовского НГКМ, выполнено обустройство кустовых площадок первого этапа
- Осуществлен запуск вахтового жилого комплекса

* Подписаны правоустанавливающие документы с ПАО «Лукойл»

КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ АКТИВОВ ЯМАЛА

Подводный газопровод «Газ Ямала» позволит монетизировать все виды запасов южной части полуострова Ямал

Газопровод «Газ Ямала»

СОЗДАЕМ ЦЕННОСТЬ

20 млрд м³ | мощность газопровода

115,5 км | общая протяженность газопровода

58,4 км | протяженность подводной части газопровода

- транспортировка газа в Единую систему газоснабжения

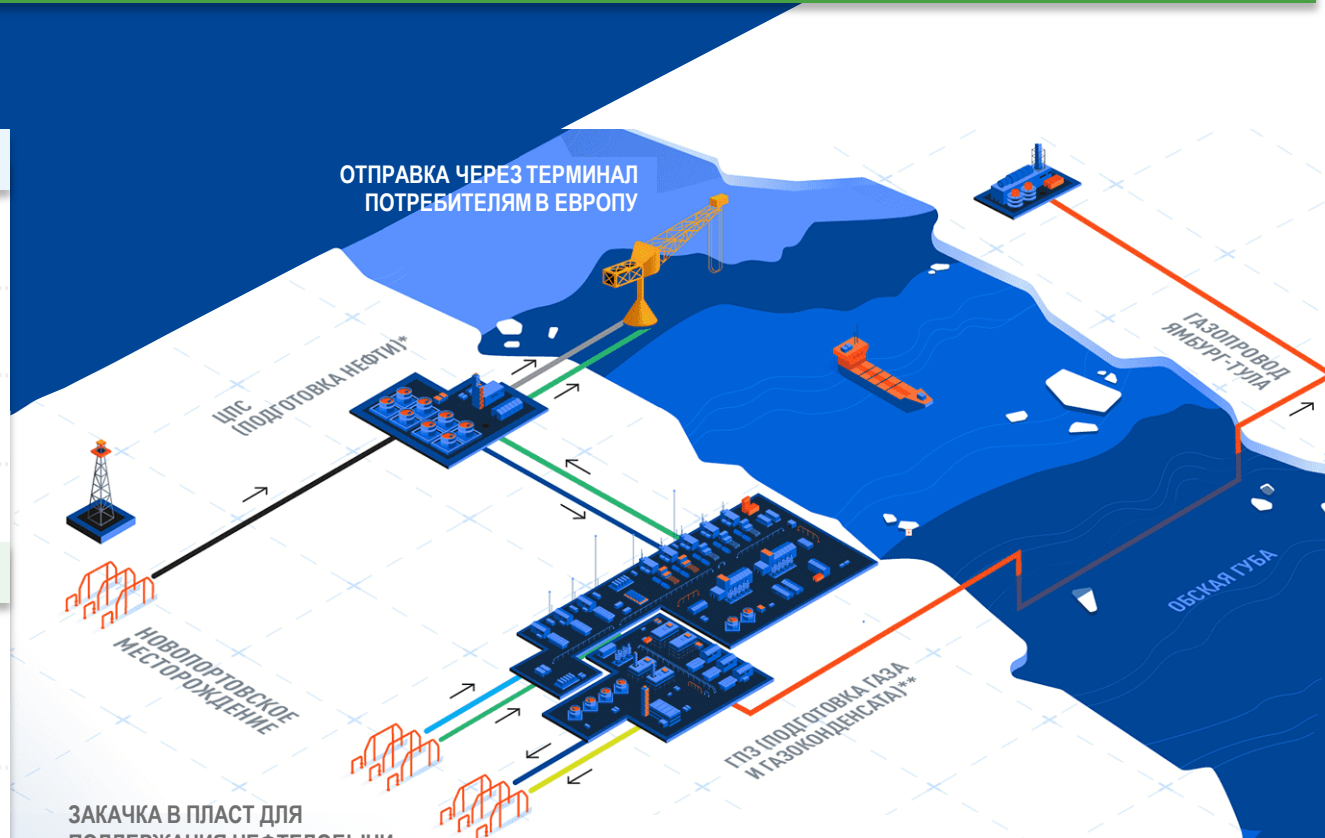
ЗАБОТИМСЯ ОБ ЭКОЛОГИИ

5 м | заглубление подводного участка в грунт

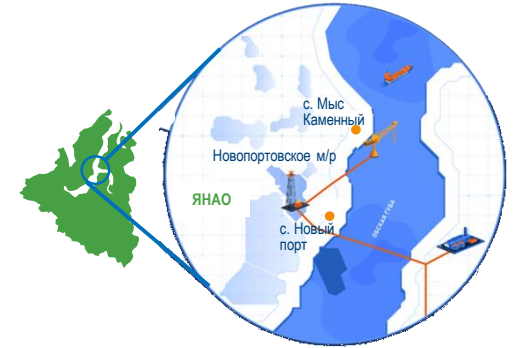
- защищает биосферу от шума, вибраций и электромагнитного излучения
- эффективная утилизация газа без ущерба для окружающей среды

УЛУЧШАЕМ КАЧЕСТВО ЖИЗНИ

- газификация села Новый порт



* ЦПС – центральный пункт сбора нефти
 ** ГПЗ – газоперерабатывающий завод
 *** ШФЛУ – широкая фракция легких углеводородов



Терминал «Ворота Арктики»

СОЗДАЕМ ЦЕННОСТЬ

>8,5 млн т | мощность терминала «Ворота Арктики»

ЗАБОТИМСЯ ОБ ЭКОЛОГИИ

- дистанционное управление
- автоматизированная система безопасности и защиты от разливов
- система «нулевого сброса»

ЗАПАСЫ:

— нефть — газ
 — конденсат

ПРОДУКЦИЯ:

— товарная нефть — товарный газ

ПОВЫШЕНИЕ НЕФТЕОТДАЧИ:

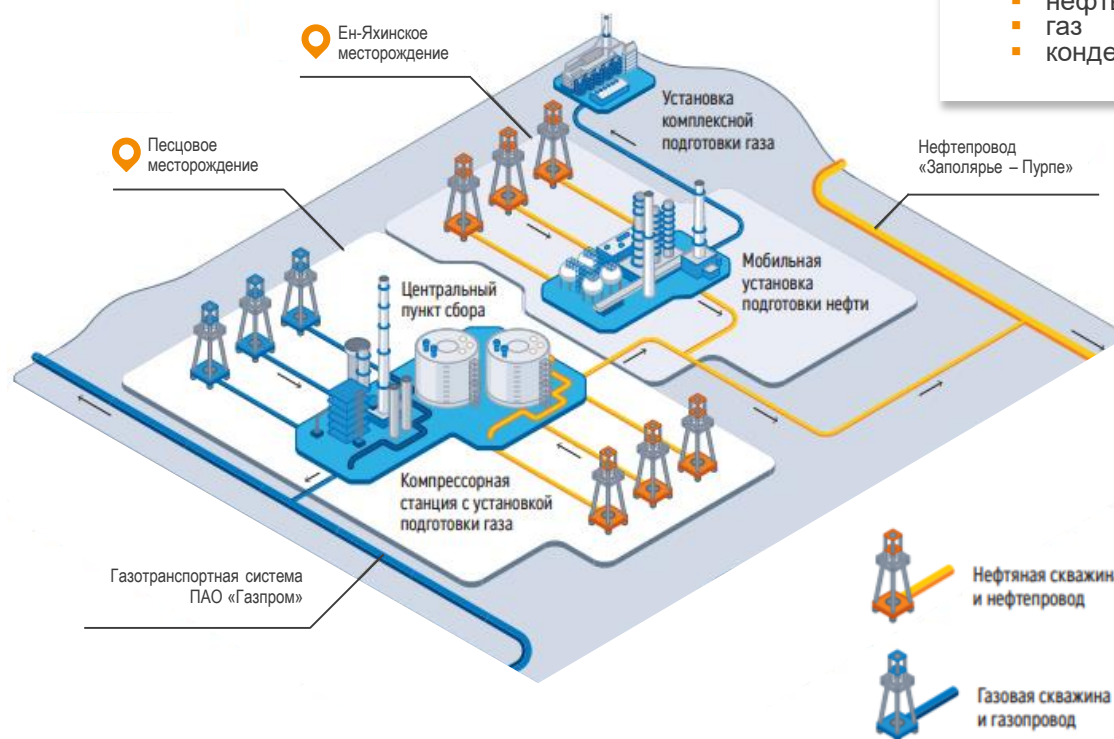
— попутный нефтяной газ — ШФЛУ***

ЗАПУСК ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ПРОЕКТЕ «ОТОРОЧКИ»

«Газпром нефть» запустила нефтедобывающую инфраструктуру Песцового и Ен-Яхинского м/р в ЯНАО



- разработка нефтяных оторочек на основании долгосрочных рискованных операторских договоров с ПАО «Газпром» и его дочерними предприятиями



Подготовка и отгрузка всех видов сырья:

- нефть
- газ
- конденсат

Проектная мощность

2,8 млн т | жидких углеводородов

4,3 млрд м³ | газа

Иновационные решения

- высокотехнологичные многоствольные скважины

2+ км | длина горизонтальных участков

- модульные мобильные системы добычи и подготовки нефти

на 2 года | сокращение сроков запуска проекта за счет монтажа из готовых блоков

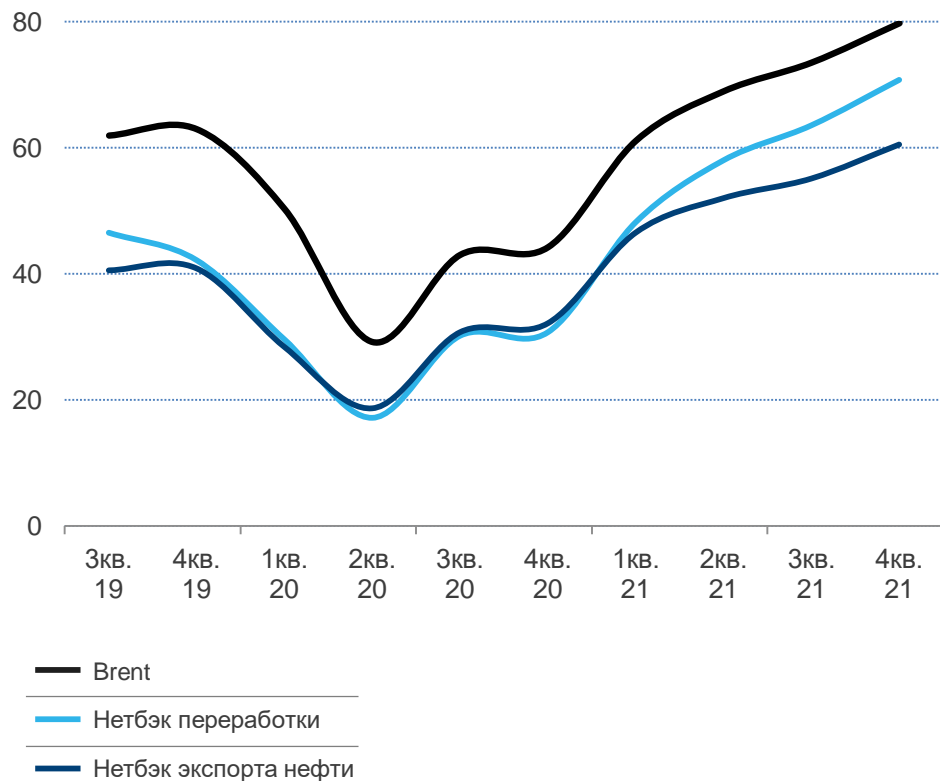
- система аэромониторинга строительных работ

ПЕРЕРАБОТКА И СБЫТ

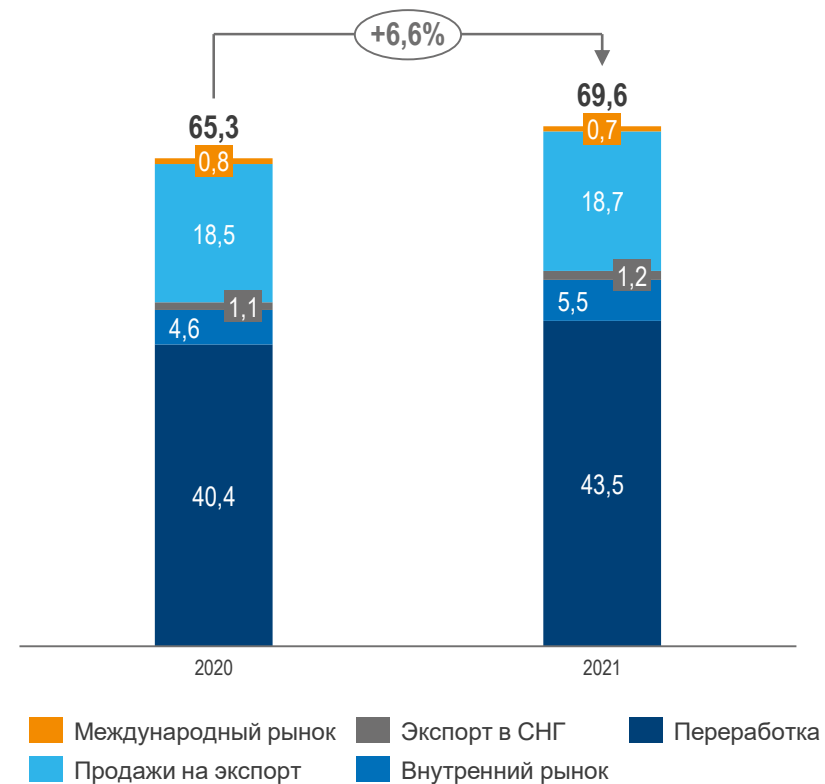
РЕКОРДНЫЕ ОБЪЕМЫ ПЕРЕРАБОТКИ НА ФОНЕ ВОССТАНОВЛЕНИЯ МАРЖИНАЛЬНОСТИ И СПРОСА, А ТАКЖЕ УСПЕШНОГО ПРОДОЛЖЕНИЯ МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ

РОСТ МАРЖИНАЛЬНОСТИ ПЕРЕРАБОТКИ

ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И СРЕДНИЕ НЕТБЭКИ, ДОЛЛ. США/БАРР.



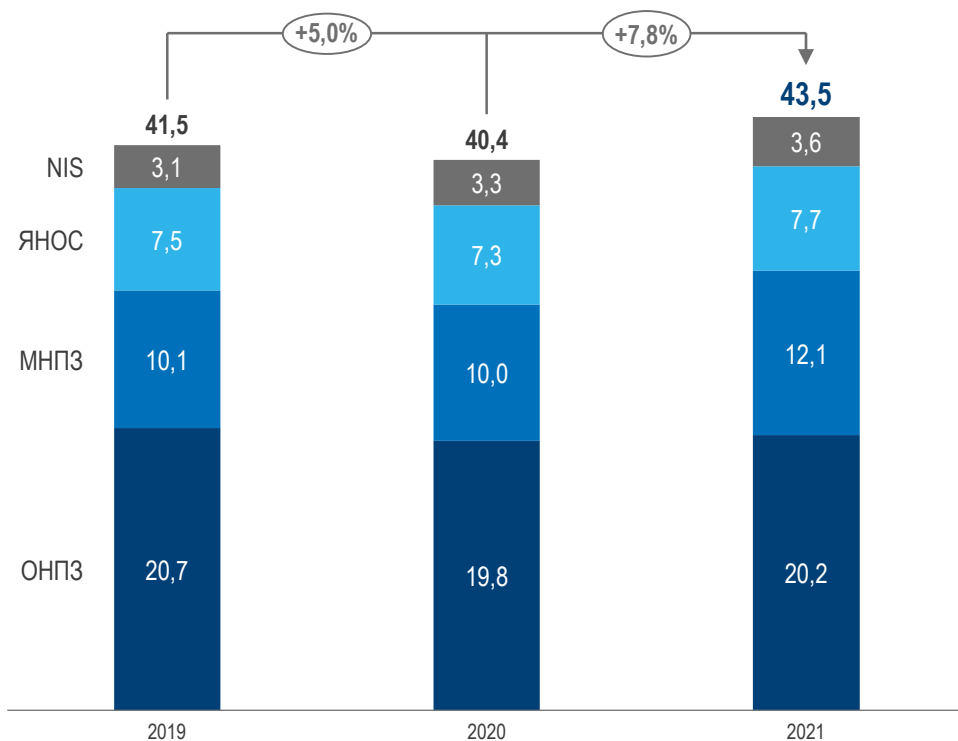
БАЛАНС НЕФТИ, МЛН Т



Процентные изменения могут отличаться от расчетных, и значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

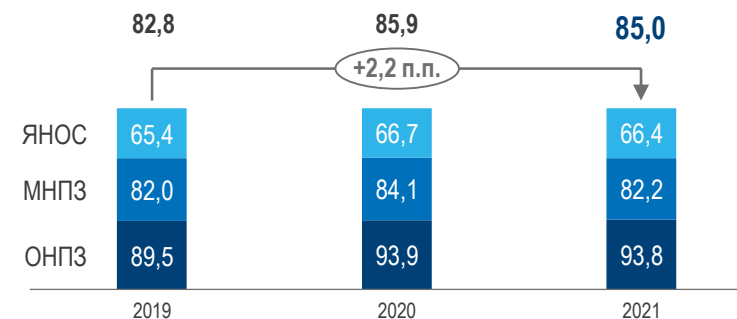
УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМА ПЕРЕРАБОТКИ НА ФОНЕ УЛУЧШЕНИЯ РЫНОЧНОЙ КОНЪЮНКТУРЫ

ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ, МЛН Т

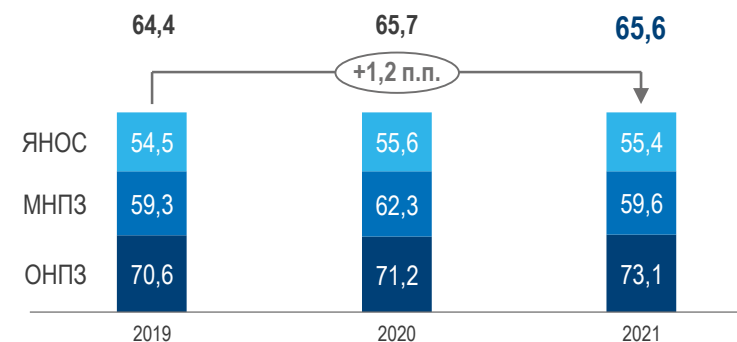


Процентные изменения могут отличаться от расчетных, и значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ В РФ*, %



ВЫПУСК СВЕТЛЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ В РФ*, %



* На НПЗ Компании

ОМСКИЙ НПЗ ПОВЫШАЕТ ЭКОЛОГИЧНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ

По плану национального проекта «Экология» и в рамках программы развития НПЗ

Омский НПЗ завершил работы по модернизации установки каталитического риформинга

0,76 | мощность установки по сырью
млн т в год

в 2 раза | увеличение межремонтного пробега (с 24 до 48 мес.)

на 0,42 | результат по снижению воздействия на атмосферу в 2024 г.
тыс. т

- Увеличение выпуска высокооктанового бензина
- Работа на экологичном природном газе, что снижает воздействие на окружающую среду и повышает параметры энергоэффективности
- Новая цифровая система управления из 4 тыс. интеллектуальных датчиков для контроля производства, в т. ч. экологических параметров

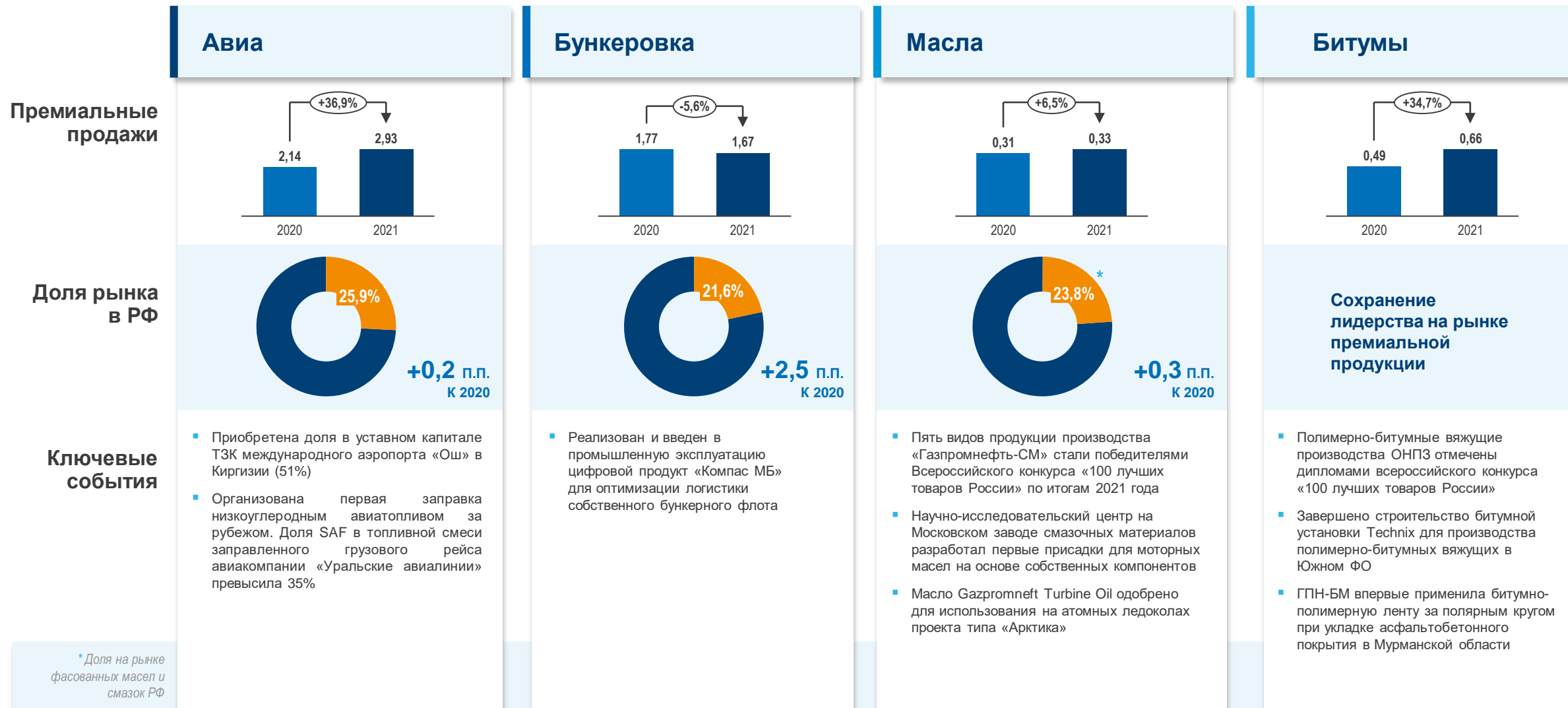
Омский НПЗ ввел в эксплуатацию новую установку гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива

2,5 | мощность установки по сырью
млн т в год

на 0,78 | результат по снижению воздействия на атмосферу в 2024 г.
тыс. т

- Применение технологии для улучшения низкотемпературных свойств продукта (эффективная работа при температурах до минус 40 °С)
- Гибкий технологический процесс, позволяющий без остановки производства менять баланс выпуска летнего и зимнего дизельного топлива в зависимости от потребностей рынка
- Участие в реализации проекта ведущих отечественных производителей оборудования

УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ РЫНКА В ПРЕМИАЛЬНЫХ СЕГМЕНТАХ



* Доля на рынке фасованных масел и смазок РФ

СНИЖЕНИЕ УГЛЕРОДНОГО СЛЕДА В АВИАПЕРЕВОЗКАХ

«Газпром нефть» в партнерстве с лидерами авиаотрасли создает технологический альянс для разработки зеленого топлива

По прогнозам IATA в ближайшие **три года** доля зеленого авиатоплива **увеличится в 4 раза** в структуре общемирового потребления, что вызвано:

- новыми экологическими требованиями
- стремлением авиаперевозчиков к углеродной нейтральности

Евразийский SAF-альянс

это открытая платформа для взаимодействия участников авиационной отрасли по всей цепочке создания зеленого топлива для реактивных двигателей

Технологический центр промышленных инноваций «Газпром нефти» в Санкт-Петербурге

станет ключевой исследовательской площадкой альянса

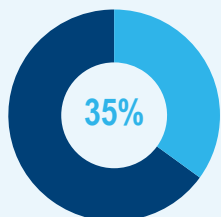


- Обеспечение использования экологичного авиатоплива в российских аэропортах в соответствии с международными нормами
- Не позднее 2024 года проведение первого полета самолета на биотопливе участниками Евразийского SAF-альянса
- Разработка эффективных рецептов зеленого авиатоплива и технологии для последующего промышленного производства (опытные партии SAF* будут выпущены на Московском и Омском НПЗ «Газпром нефти»)

*SAF (sustainable aviation fuel) — авиационное топливо с низким углеродным следом, произведенное на основе растительного сырья. Применение SAF позволяет сократить до 80% выбросы парниковых газов при авиаперевозках.

ЦИФРОВОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С КЛИЕНТАМИ

Мелкооптовые продажи



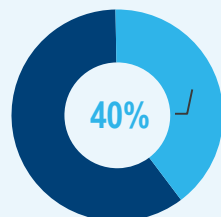
Продажи
цифровых
тонн

85%
клиентов

пользуются
цифровым личным
кабинетом

- Для юридических лиц создана возможность пройти быструю регистрацию с помощью цифровых сервисов и стать клиентом без посещения офиса
- Для водителей бензовозов запущен сервис электронной записи на налив топлива на нефтебазе

«ОПТИ-24»



Новые клиенты,
прошедшие
«цифровой путь»

с **2021**

корпоративные клиенты могут воспользоваться предложением от финансовых организаций в своем личном кабинете и получить деньги на топливо онлайн

- Для корпоративных клиентов через личный кабинет и мобильное приложение ОПТИ 24 доступны все необходимые функции по управлению топливными расходами: от быстрого пополнения топливного счета и выпуска виртуальных карт для водителей, до электронного документооборота и кредита от партнеров компании

«Нам по пути»

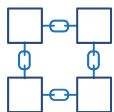


2,2
млн/мес.

среднее число активных пользователей приложения сети АЗС «Газпромнефть»

- сеть АЗС «Газпромнефть» стала первой федеральной топливной сетью, реализовавшей решение продажи горячих напитков онлайн (через приложение)
- С 2021 пользователи могут добавлять карту лояльности «Нам по пути» в Apple Wallet смартфонов на базе iOS - клиенты оплачивают покупки любой банковской картой, а бонусы начисляются автоматически в одно касание

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПРОЕКТ СОЗДАНИЯ КАТАЛИЗАТОРНОГО ПРОИЗВОДСТВА В ОМСКЕ



Центр «Селектум»: первый объект, запущенный «Газпром нефтью» в рамках национального проекта по созданию в России производства современных катализаторов



Получение статуса
национального
проекта

2014

2015

Старт совместных
исследовательских
работ с российскими
научными институтами

Разработка
высокоактивных
катализаторов для
выпуска бензина

2016

...

2018

Выпуск
высокотехнологичных
катализаторов каткрекинга и
первого отечественного
катализатора гидроочистки

21
ТЫС. ТОНН

катализаторов
в год

2019

...

Старт
строительства
завода

Запуск
центра
«Селектум»

2021

...

Моделирование работы установок
нефтеперерабатывающего завода:

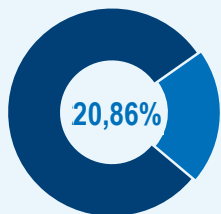
- Оперативный подбор параметров катализаторов в зависимости от задач конкретного НПЗ
- Обеспечение максимально возможной эффективности работы каталитических систем в зависимости от особенностей производства заказчиков

Полное обеспечение
русской
нефтепереработки
катализаторами

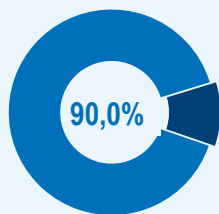
НИС СТАЛ СТРАТЕГИЧЕСКИМ ПАРТНЕРОМ «ХИП ПЕТРОХЕМИЯ»



НИС («Нефтяная индустрия Сербии» — совместный актив «Газпром нефти» и правительства Сербии), правительство Сербии и компания «ХИП Петрохимия» заключили соглашение о стратегическом партнерстве



По итогам тендера правительства Сербии НИС увеличит долю в капитале крупнейшего производителя нефтехимической продукции в Сербии – «ХИП Петрохимия» – с 20,86% до 90,0%.



Соглашение предусматривает докапитализацию в размере 150 млн евро со стороны НИС и строительство установки по производству полипропилена

>600
ТЫС. ТОНН В ГОД

общая мощность производства нефтехимической продукции «ХИП Петрохимия»

140
ТЫС. ТОНН В ГОД

мощность нового высокотехнологичного комплекса по производству полипропилена

Между компаниями НИС и «ХИП Петрохимия» существует многолетняя технологическая связь:

- Прямогонный бензин, используемый «ХИП Петрохимией» в производственных процессах, обеспечивает нефтеперерабатывающий завод НИС в Панчево

Запланированы:

- строительство новой установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 тыс. т в год
- модернизация основных производственных мощностей «ХИП Петрохимия»
- реализация проектов по повышению энергоэффективности производства и внедрению экологических решений

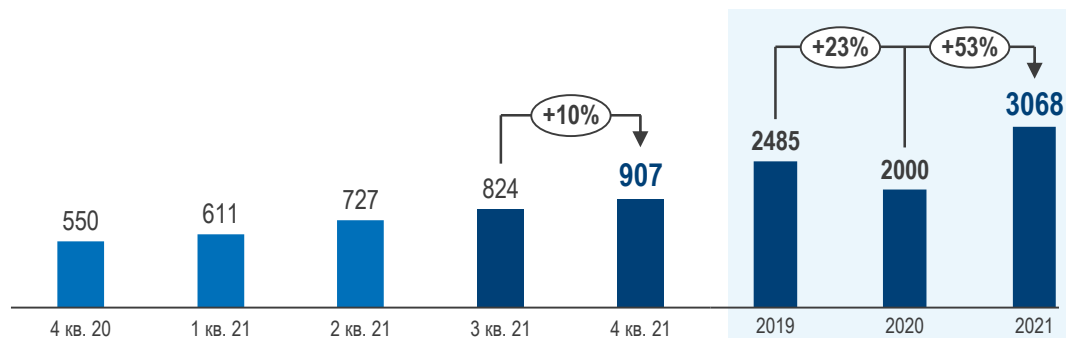


ФИНАНСЫ

РЕКОРДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВСЮ ИСТОРИЮ КОМПАНИИ

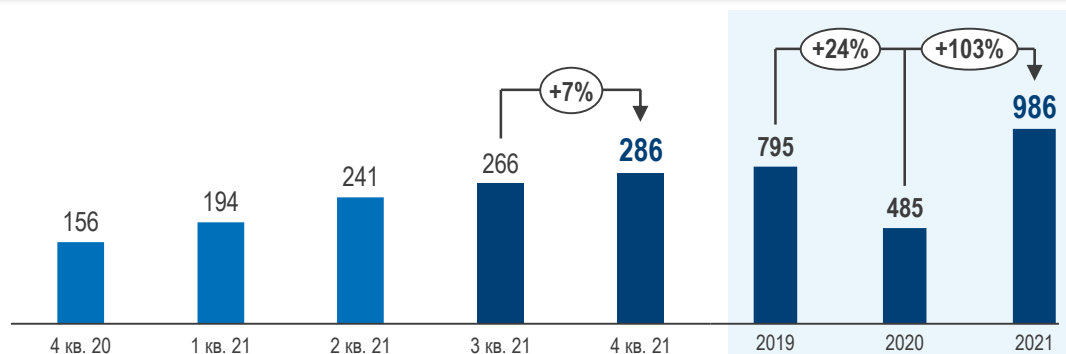
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДОСТИГЛИ ИСТОРИЧЕСКОГО МАКСИМУМА

Выручка,
млрд. руб.



- Позитивная ценовая динамика и увеличение спроса на международном и внутреннем рынках обеспечили существенный рост выручки **на 53%** год к году и **на 10%** квартал к кварталу

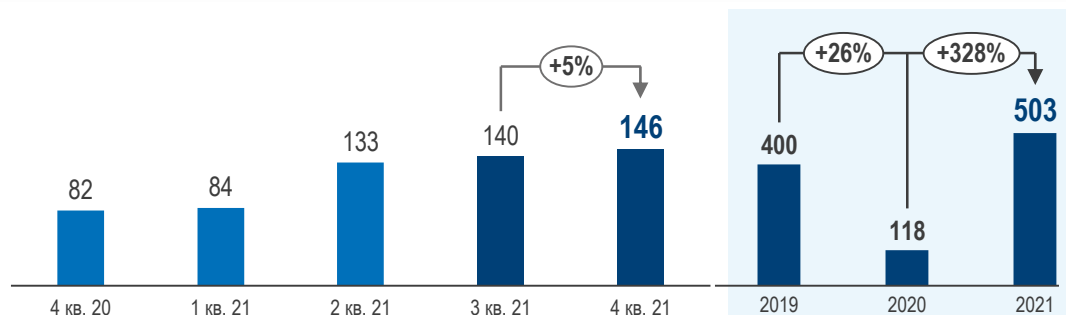
Скорректи-
рованная
ЕВITDA*,
млрд. руб.



- Рост показателя скорр. ЕВITDA **на 103%** год к году в основном обусловлен увеличением объемов добычи и переработки нефти, а также увеличением цен на нефть и нефтепродукты, вызванного ростом спроса
- Рост показателя квартал к кварталу **на 7%** в основном обусловлен увеличением объемов добычи углеводородов

* Включая долю ГПН в ЕВITDA ассоциированных компаний и совместных предприятий

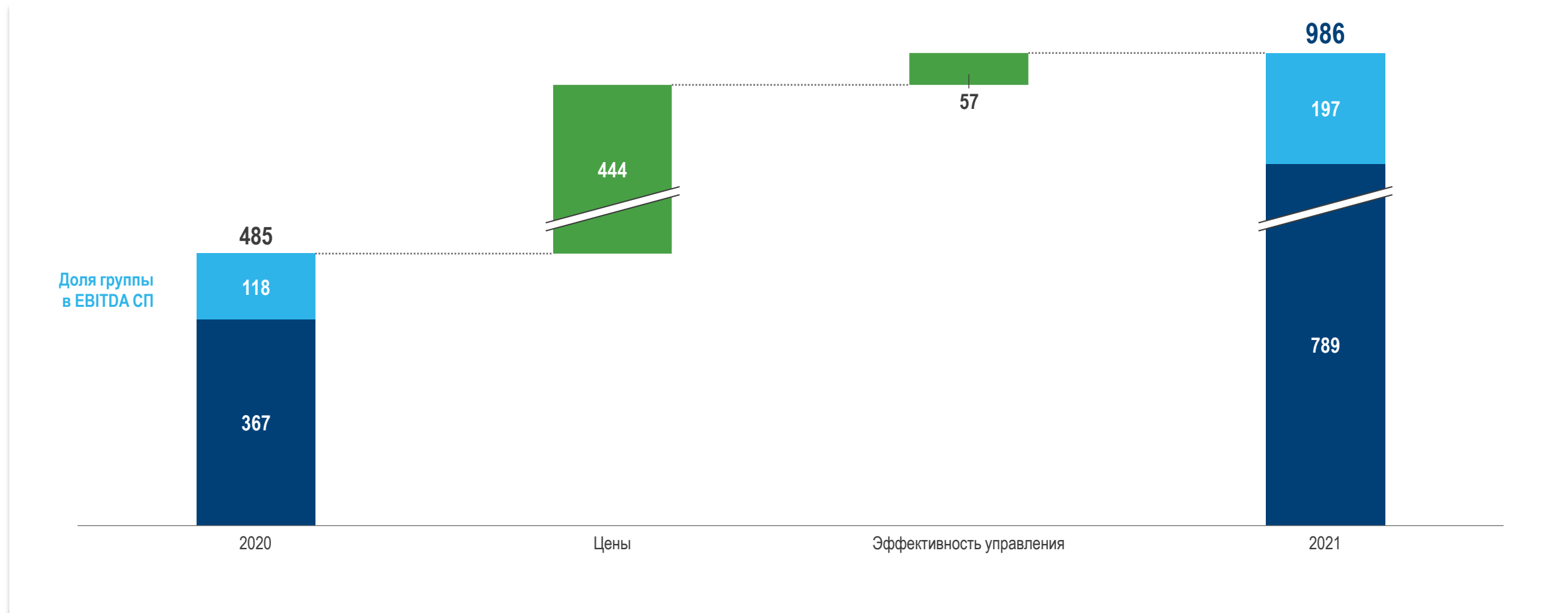
Чистая
прибыль,
млрд. руб.



- Рост чистой прибыли год к году и квартал к кварталу в основном обусловлен увеличением ЕВITDA

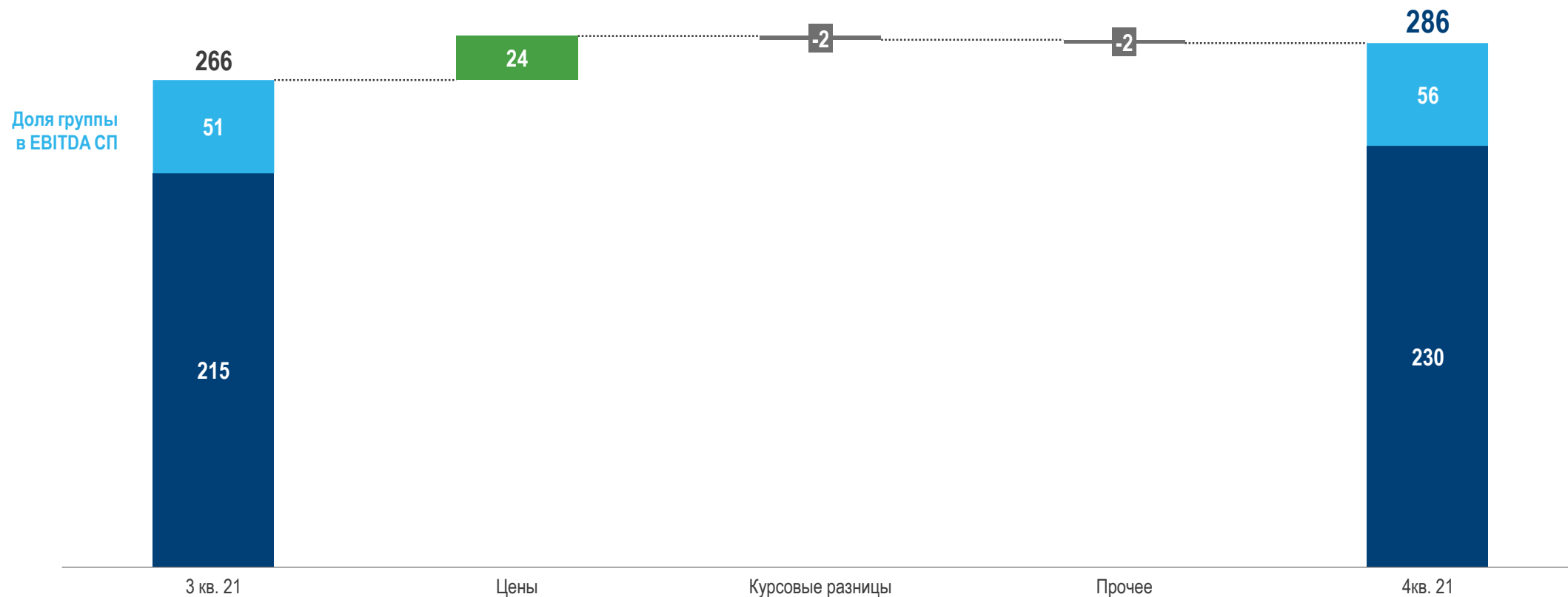
Процентные изменения могут отличаться от расчетных и значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ СКОРР. ЕВИТДА* 12 МЕС. 2021 К 12 МЕС. 2020, МЛРД РУБ.



* Включая долю ГПН в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий
Значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

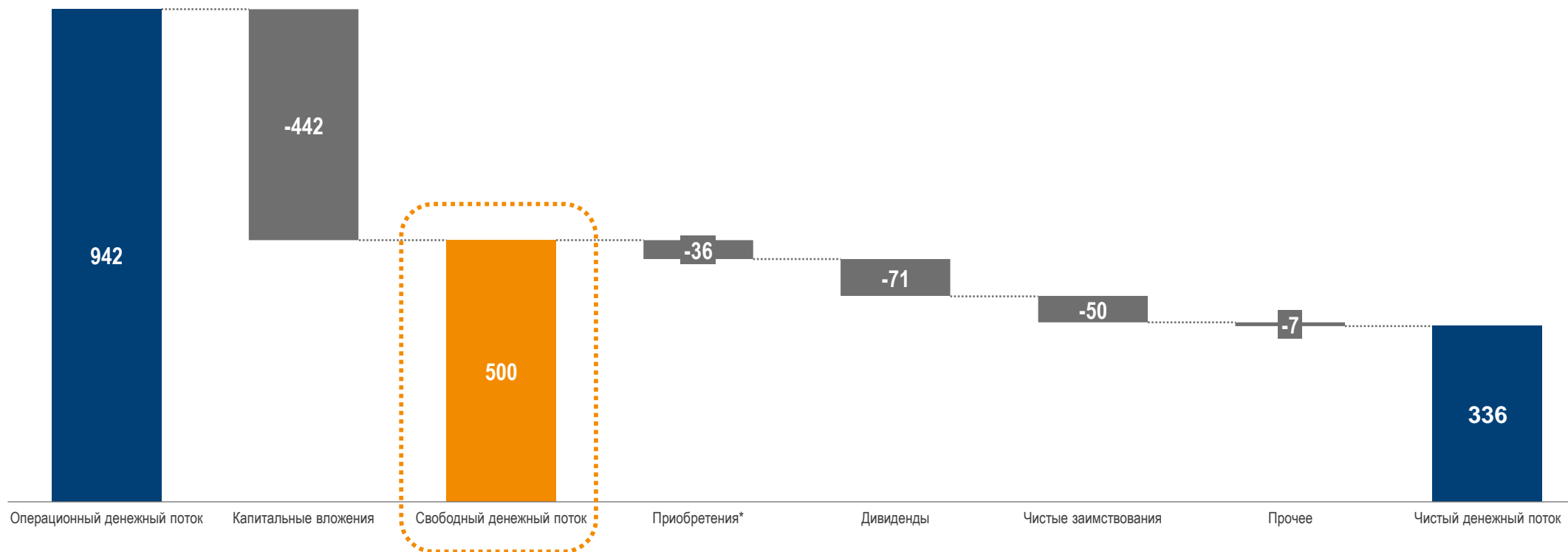
ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ СКОРР. ЕВИТДА* 4 КВ. 2021 К 3 КВ. 2021, МЛРД РУБ.



* Включая долю ГПН в ЕВИТДА ассоциированных и совместных предприятий
Значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

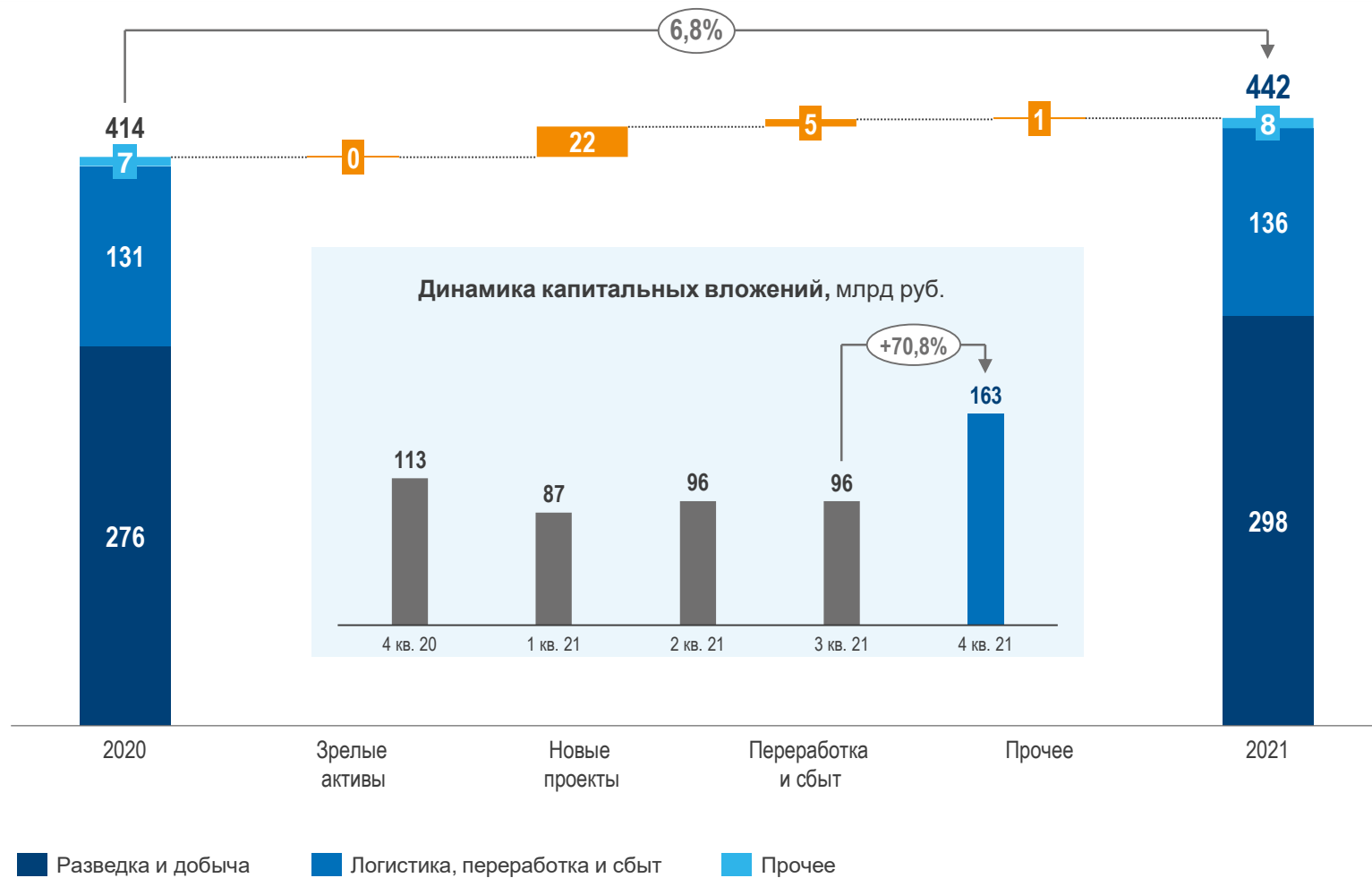
ЭФФЕКТИВНАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПОЗВОЛИЛА СГЕНЕРИРОВАТЬ СУЩЕСТВЕННЫЙ СВОБОДНЫЙ ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 12 МЕС. 2021 ГОДА, МЛРД РУБ.



* В основном приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов
Значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

ФОКУС ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИЙ: РАЗВИТИЕ КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТОВ

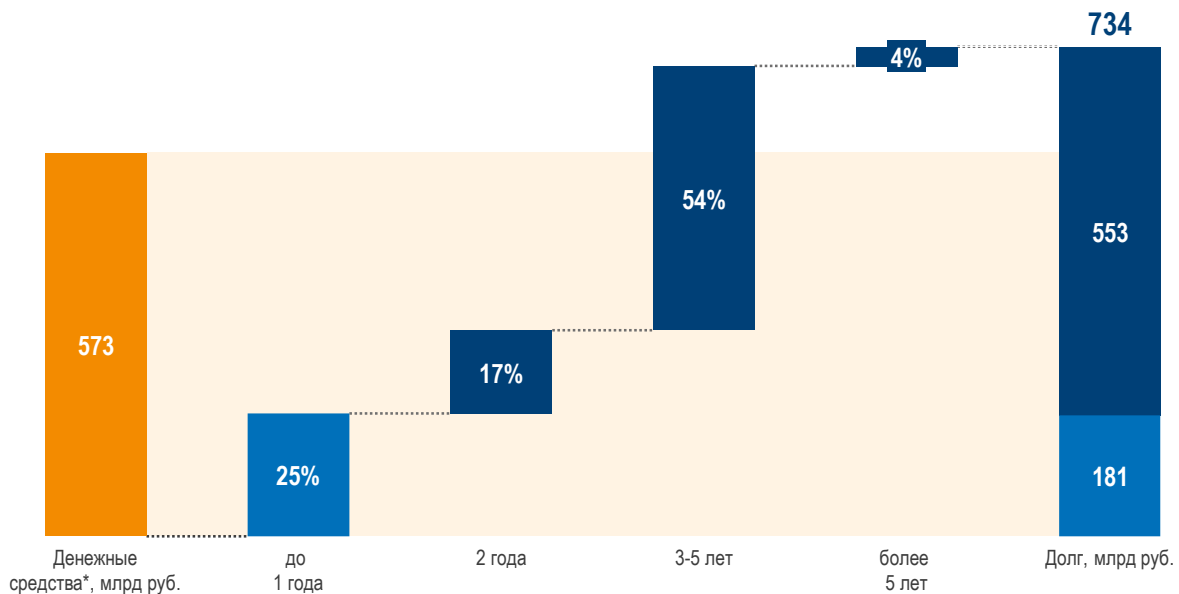


- Капитальные вложения в сегменте **разведка и добыча** выросли **на 8,0%** год к году в связи с:
 - реализацией проектов нефтяных оторочек (Ен-Яхинское, Песцовое, Чаяндинское)
 - развитием инфраструктуры крупного проекта (Западно-Зимний участок)
 - реализацией производственной программы на зрелых месторождениях (4 квартал 2021)
- Капитальные вложения в сегменте **переработка и сбыт** выросли в связи с этапностью реализации проектов глубокой переработки на НПЗ

Значения могут не сходиться в итоговые суммы в связи с округлением

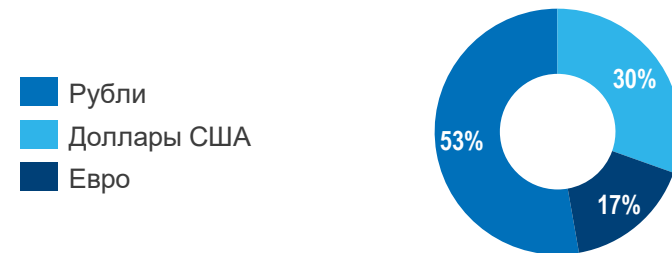
СНИЖЕНИЕ УРОВНЯ ДОЛГОВОЙ НАГРУЗКИ

Профиль погашения долга на 31.12.2021

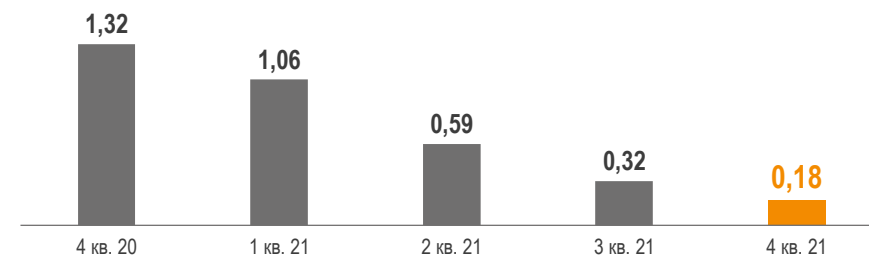


* Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные депозиты

Структура долга по валютам



Чистый долг/ЕБИТДА



- В 2021 г. «Газпром нефть» привлекла **первое зеленое финансирование** – кредиты на 30 млрд руб. будут направлены на реализацию экологических проектов Омского нефтеперерабатывающего завода
- Средний срок погашения долга снизился** с 3,23 (на конец 2020) до 3,06 года по состоянию на 31 декабря 2021
- Средняя процентная ставка увеличилась** с 5,13% (на конец 2020) до 6,25% по состоянию на 31 декабря 2021