



Презентация для инвесторов

Сентябрь 2021



СЛАВЯНСК ЭКО



СЛАВЯНСК ЭКО

- ▶ **1. Обзор компании**
- 2. Анализ рынка
- 3. Стратегия и программа модернизации
- 4. Финансовый профиль
- 5. Выпуск облигаций
- 6. Приложения

Ключевые факты о компании

- Основной актив: Славянский НПЗ (г. Славянск-на-Кубани)
- Выгодное расположение близко к черноморским портам
- Поддержка государства: 2.9 млрд руб. обратного акциза (1Н'21)
- Все активы консолидированы внутри ООО «Славянск ЭКО»
- Единственный бенефициар: семья Паранянц
- Кредитный рейтинг: **BBB (RU)** / Стабильный от АКРА

Ключевые финансовые показатели (МСФО)

| Показатель | 2018A | 2019A | 2020A | LTM 1H21A | 2021F |
|------------------------------------|-------|-------|-------|--------------|-------|
| Выручка, млрд руб. | 100.3 | 100.2 | 81.9 | 111.4 | 107.2 |
| EBITDA, млрд руб. | 4.3 | 6.7 | 7.3 | 7.7 | 7.5 |
| EBITDA margin, % | 4.4 | 6.7 | 8.9 | 6.9 | 7.0 |
| Net Debt / EBITDA, x | 3.8 | 2.8 | 3.5 | 3.5 | 3.2 |
| EBITDA / Interest ¹ , x | 3.9 | 3.6 | 4.6 | 3.3 | 5.0 |


Источники: ФТС РФ, данные Компании, Стратегия развития компании, данные отчетности МСФО.

1 - Interest включает в себя расходы на выплату процентов по займам, кредитам и финансовому лизингу.

Лидирующие позиции в ЮФО

- 5.2** млн т / г. Текущая номинальная мощность производства
- 20** % Объем переработки независимых НПЗ в ЮФО
- 8.3** % Общего объема переработки нефти в ЮФО
- 1.3** % Общего объема переработки нефти в России

Стратегические цели к 2025 году

- 82** % Увеличение номинальной глубины переработки
- 552** тыс. т бензина / г. Текущая программа модернизации
-  Расширение продуктовой линейки
- 21** млрд руб. CAPEX текущей программы модернизации (2021-2025 гг.)

Начато строительство первых инфраструктурных объектов будущего завода

Запущены в промышленную эксплуатацию две установки атмосферной дистилляции нефти. Совокупная проектная мощность переработки всего завода – до 2,0 млн тонн нефти в год

Запущена в промышленную эксплуатацию установка вакуумной дистилляции мазутной фракции. Совокупная проектная мощность переработки мазутного сырья – до 2,0 млн тонн в год

Построены блоки разделения и стабилизации нефти. Ведутся активные работы по строительству битумного блока, блока сжижения углеводородных газов, по проектированию и строительству установки по производству высокооктановых бензинов.

2005

2008

2015

2017

2018

2019

2020

Последовательно запущены в промышленную эксплуатацию две установки атмосферной дистилляции нефти, проектная мощность переработки сырья – до 0,8 млн тонн нефти в год

Запущена в промышленную эксплуатацию установка атмосферной дистилляции нефти. Совокупная проектная мощность переработки сырья всего завода – до 3,5 млн тонн нефти в год

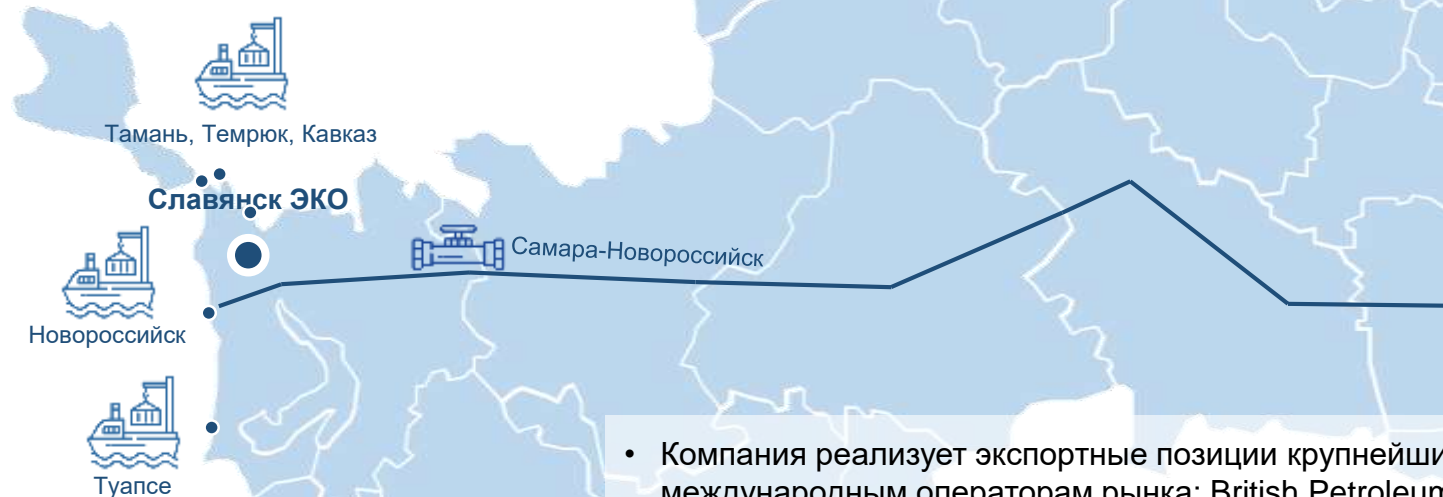
Проведена реконструкция действующих установок атмосферной дистилляции. Совокупная проектная мощность переработки сырья – до 4,5 млн тонн нефти в год

70-90 км

до глубоководных портов
(Новороссийск, Тамань,
Темрюк, Кавказ)

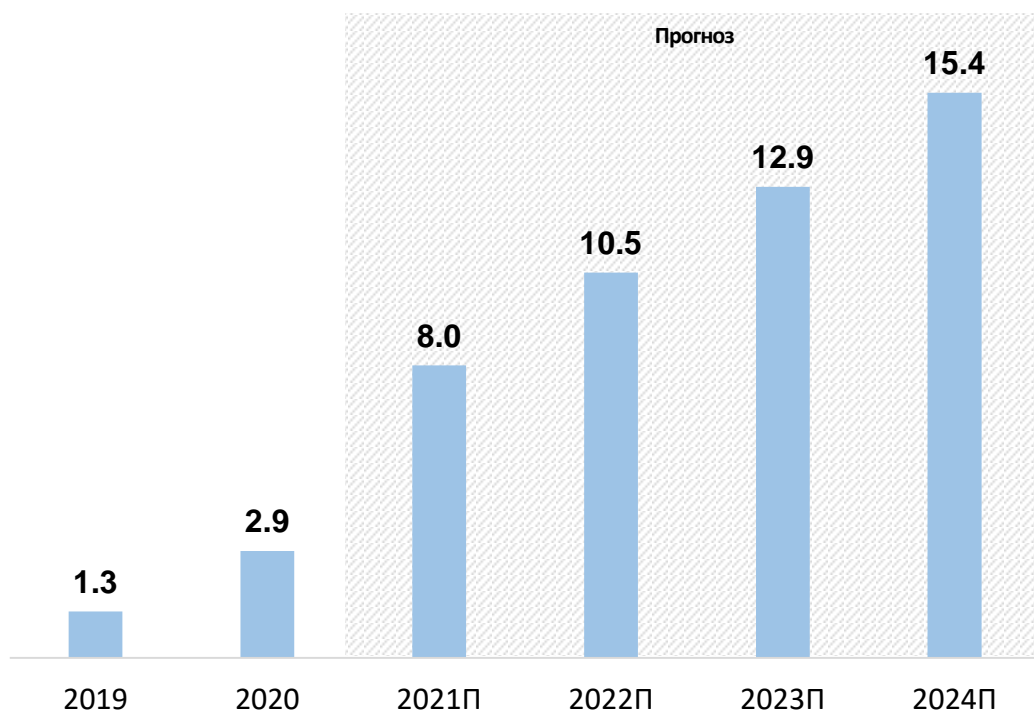
70 км

до магистрального
нефтепровода Самара-
Новороссийск



- Компания реализует экспортные позиции крупнейшим международным операторам рынка: British Petroleum, Trafigura, Litasco, Vitol, Petraco, Totsa, Coral Energy
- На внутреннем рынке реализация ориентирована на широкий круг мелких потребителей

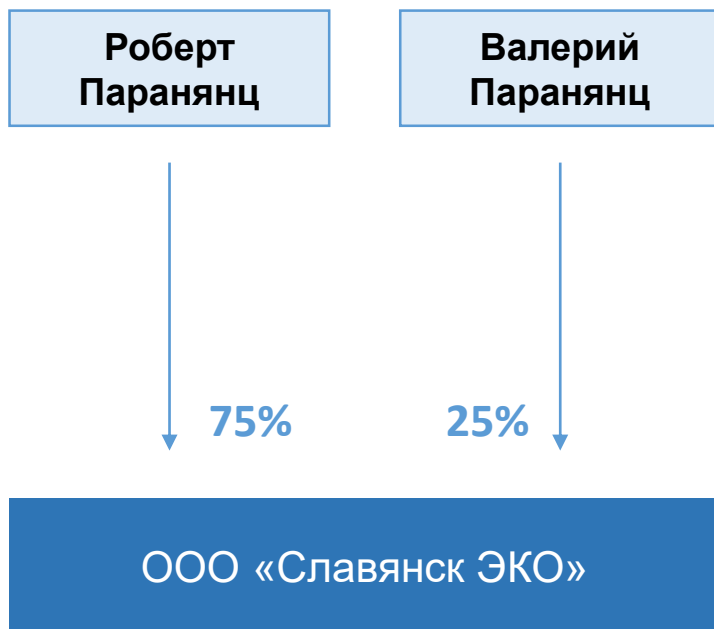
Выплаты обратного акциза, компенсирующие инвестиции на модернизацию, млрд руб.



- В январе 2019 г. Компания заключила с Министерством энергетики Соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей
- Компания является получателем обратного акциза, который в полном объеме компенсирует инвестиционные затраты Компании на модернизацию в рамках Соглашения
- Обязательства за 2019 и 2020 годы признаны исполненными в полном объеме

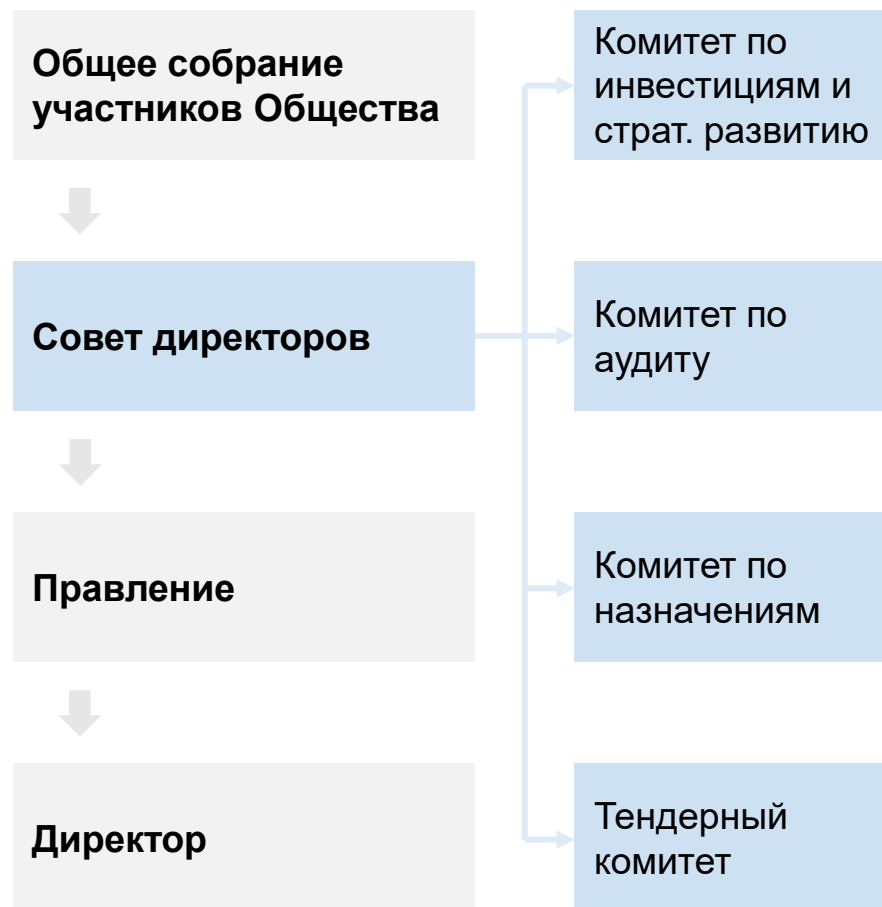
Прозрачная структура собственности и высокие стандарты корпоративного управления

Структура собственности и бизнеса ООО «Славянск ЭКО»



- ✓ Дочерние компании отсутствуют
- ✓ Все активы внутри одного лица
- ✓ Акционеры принимают активное участие в управлении компанией

Органы управления (планируемая схема в 2021 году)





Поддержка государства в форме обратного акциза: ~2.9 млрд руб. в 1П 2021 года



Близость к черноморским морским портам (Новороссийск, Тамань, Темрюк, Порт Кавказ), обеспечивающая широкий доступ к рынку сбыта



Высокотехнологичное производство



Высокая устойчивость к внешним шокам за счет сбалансированного бизнес-процесса



Диверсифицированная продуктовая линейка: нефтя, газойль, мазут
Также планируется высокооктановый бензин, битум, авиатопливо



Экологичность новейших технологий, внедряемых в ходе программы модернизации



Комфортный уровень ожидаемой долговой нагрузки (**3.2x** Net Debt / EBITDA , 2021) с учетом будущего размещения облигаций



Высокие стандарты корпоративного управления и управления рисками: в Компании функционирует Совет Директоров, 4 комитета при СД, Правление

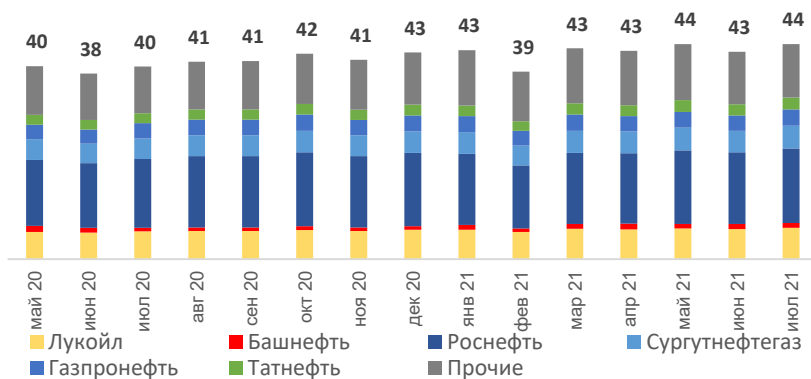




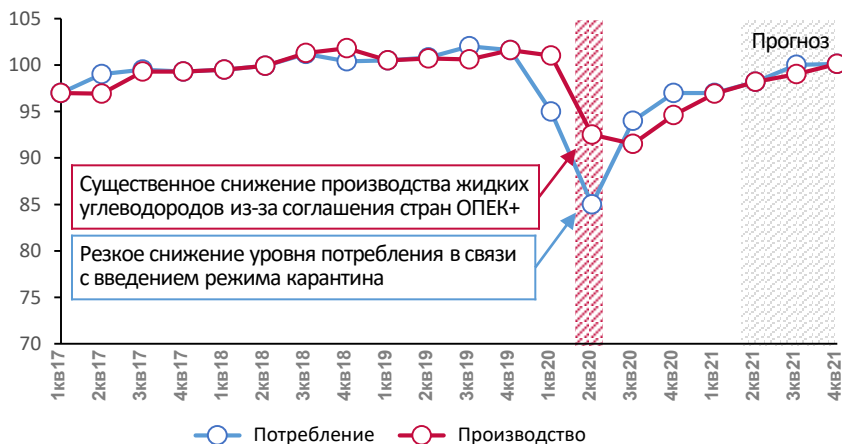
СЛАВЯНСК ЭКО

1. Обзор компании
- ▶ 2. **Анализ рынка**
3. Стратегия и программа модернизации
4. Финансовый профиль
5. Выпуск облигаций
6. Приложения

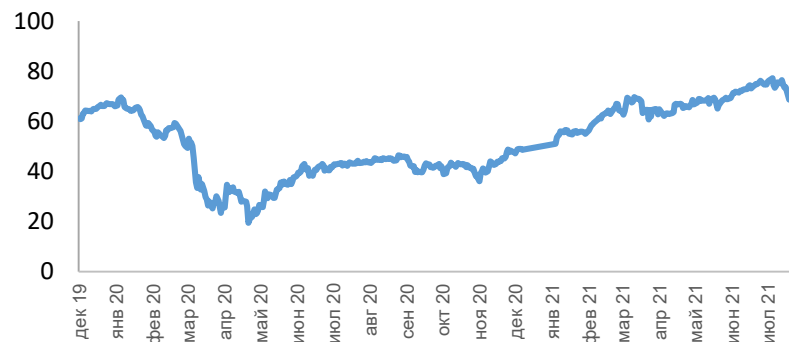
Российская добыча нефти, млн тонн в мес.



Мировое производство и потребление жидких углеводородов, млн б/с



Динамика цены барреля Brent, \$

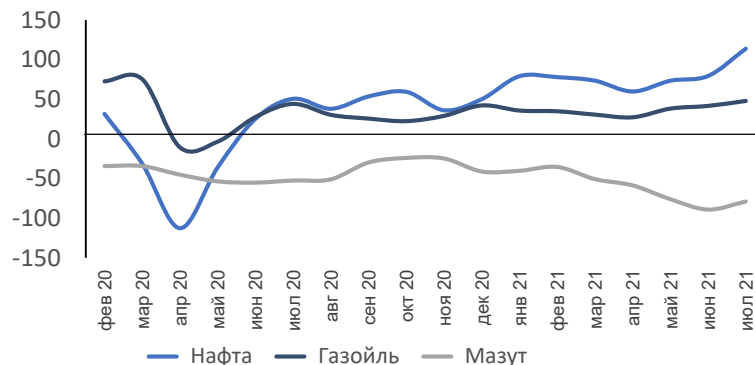


Комментарий

- В результате шока от пандемии коронавируса произошло беспрецедентное падение мирового спроса на нефть, сопровождавшееся обвалом цен. В настоящее время объем потребления демонстрирует устойчивый рост.
- Спрос на нефтепродукты продолжает восстанавливаться и потенциально может достичь докризисного уровня в 2021 году. Ключевым драйвером восстановления спроса будет служить отрасль авиаперевозок, наиболее пострадавшая от пандемии.

Ценовые спрэды нефтепродуктов восстановились

Динамика спреда нефти, газойля и мазута к цене Brent, \$ на тонну



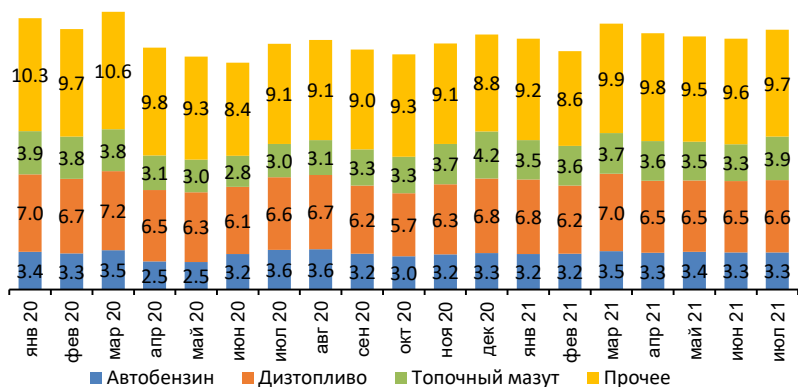
Ценовые спрэды корзины нефтепродуктов растут

Динамика спреда реальной¹ и линейной корзины, \$ на тонну



Дизтопливо преобладает в структуре производства

Структура российского производства нефтепродуктов, млн тонн



Комментарий

- На заседании ОПЕК+ 18 июля 2021 года принято решение о наращивании добычи нефтепродуктов ввиду продолжающегося укрепления фундаментальных рыночных показателей, восстановления спроса на нефть и сокращения запасов нефти в странах ОЭСР в связи с ускоренными программами вакцинации;
- В ОПЕК ожидают, что в 2021 году мировой спрос на нефть восстановится до 96,6 млн б/с. Во второй половине 2022 года ожидается глобальный спрос на нефть в объеме свыше 100 б/с, а в среднем по году он может составить 99,9 млн б/с;
- Слабость российского рубля позволяет отечественным нефтедобытчикам и нефтепереработчикам поддерживать маржинальность и конкурентоспособность на глобальном рынке.

Основные тенденции отрасли

- Переход НПЗ в Европе и США на технологии нефтепереработки, исключая первичные процессы атмосферной дистилляции нефти, ведет к снижению энергозатрат на разделение нефти на базовые фракции и наносимого экологического вреда. Указанная тенденция ведет к снижению потребления сырой нефти в этих странах, но повышает спрос на «полуфабрикаты» для технологических процессов более высокого уровня.
- Производство российских вертикально интегрированных нефтяных компаний значительно превышает их мощности по нефтепереработке. Они зависят от спроса на сырую нефть на международном рынке и не стимулируются к развитию собственного производства.
- Объем сырой нефти, доступной для покупки на внутреннем рынке, в перспективе, увеличивается, что создает возможности для независимых НПЗ.

Конкурентные преимущества Славянск ЭКО

- Географическая позиция дает возможности для быстрого переключения продаж между экспортом продукции и реализацией внутри наиболее быстро развивающихся регионов страны (Юг и Центр России) – это позволяет конкурировать с высокоразвитыми технологически, но расположенными внутри страны заводами (Антипинский, Яйский НПЗ, Орскнефтеоргсинтез).
- Сохраняется высокий спрос на нефтепродукты со стороны зарубежных нефтеперерабатывающих и нефтехимических компаний.
- Компания имеет относительно более высокий технологический уровень по сравнению с прямыми конкурентами (Ильский, Краснодарский, Туапсинский НПЗ).

Рыночные позиции Славянск ЭКО

- Текущая доля ООО «Славянск ЭКО» в объеме переработки независимых НПЗ в ЮФО составляет 20% (в России – 1.3%), при этом в ходе реализации программы модернизации планируется повышение доли рынка в продуктах с высокой добавочной стоимостью: высокооктановые бензины, авиакеросин, сжиженные углеводородные газы, битум.
- ООО «Славянск ЭКО» имеет одну из самых высокотехнологичных производств в своем сегменте, что в совокупности с близким расположением к черноморским портам обеспечивает низкую себестоимость производства.



СЛАВЯНСК ЭКО

1. Обзор компании

2. Анализ рынка

▶ **3. Стратегия и программа модернизации**

4. Финансовый профиль

5. Выпуск облигаций

6. Приложения



Стратегическая цель

- Постоянное развитие технологий, которое приводит к расширению предлагаемой продуктовой линейки и созданию вертикально интегрированной структуры downstream (нефтепереработка и торговля нефтепродуктами с конечными потребителями)



Экологическая безопасность и современные технологии

- Однозначным стратегическим приоритетом компании является экологическая безопасность как самого производственного процесса, так и производимых продуктов.
- Основные производственные мощности компании построены в период с 2015 года с использованием самых современных технологий.
- Системы очистных сооружений, газоуловители, внутренние факельные системы и многие другие специальные агрегаты обеспечивают полное отсутствие выбросов вредных веществ в окружающую среду.
- Компания изначально проектирует и строит технологические установки, которые производят нефтепродукты высших стандартов очистки (Евро-5 и Евро-6) без использования токсичных присадок.



Реализованные проекты 2006 -2017

- 4 установки атмосферной дистилляции нефти с общим объемом переработки до 2 млн тонн нефтяного сырья в год;
- Инфраструктура, состоящая из нескольких автомобильных и железнодорожных приемов, подстанций, котельных, насосных станций, очистных сооружений и т.п.



Реализованные проекты 2017-2020

- АТ-5 производительностью 2 млн тонн (2017 год) с последующей модернизацией до 3 млн тонн нефтяного сырья в год (2020 год);
- Установка вакуумной дистилляции с объемом переработки до 2 млн тонн;
- Резервуарный парк с общим объемом хранения до 250 тыс. тонн;
- Блок разделения нефти, блок стабилизации нефти (2020 год).

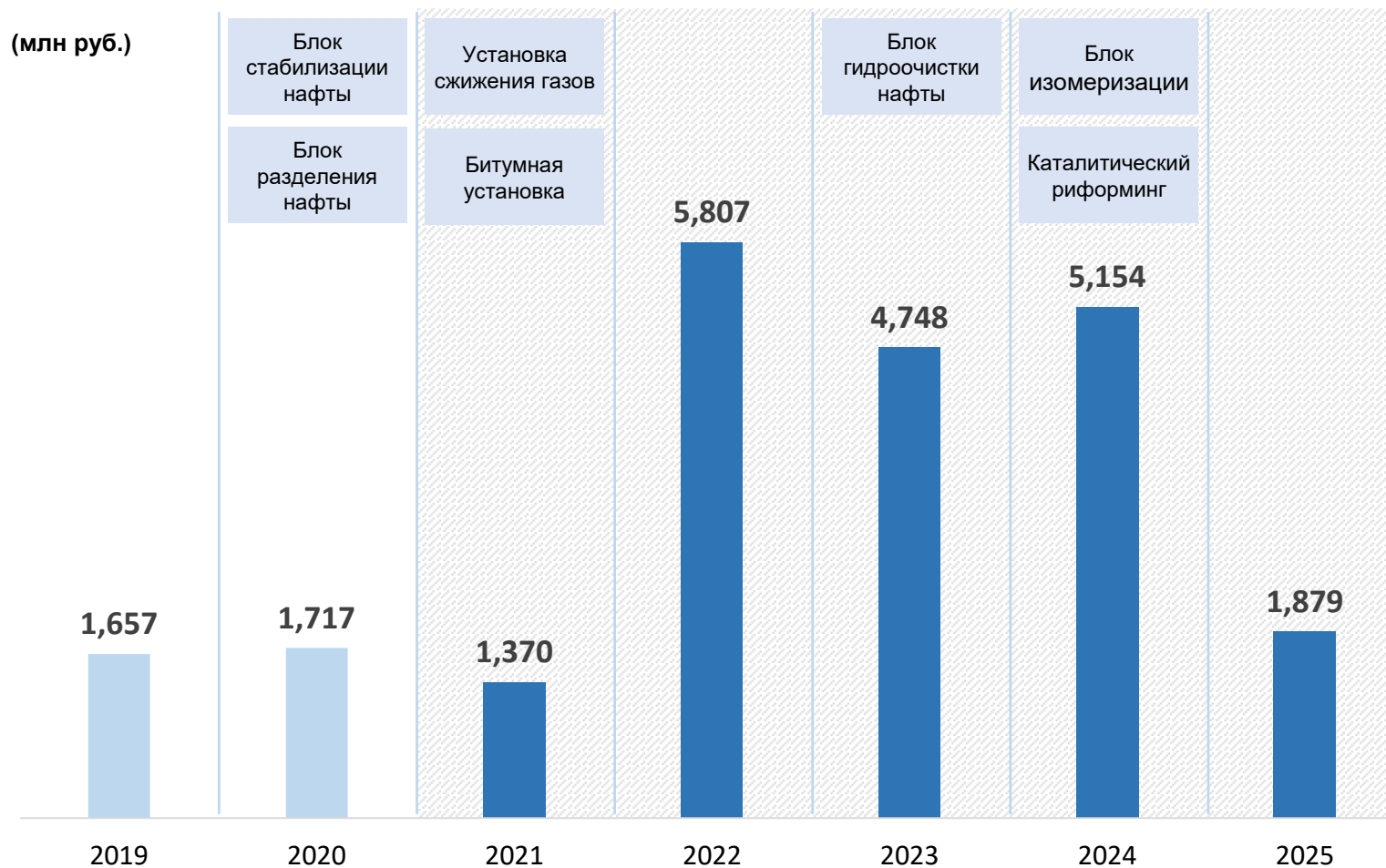


Текущие проекты 2021-2025

- Комбинированная установка по производству высокооктановых бензинов (главгосэкспертиза проектных решений запланирована на конец 2021 года);
- Кольцевая подстанция, обеспечивающая полное энергообеспечение на весь период модернизации (до 2027 года включительно) с учетом вновь запускаемых блоков – плановый срок ввода в эксплуатацию конец 2021 года;
- В рамках строительства Комбинированной установки по производству высокооктановых бензинов - Блок сжижения углеводородных газов (строится резервуарный парк высокого давления, плановый срок ввода в эксплуатацию – середина 2021 года);
- Комплекс инфраструктурных объектов, обеспечивающих деятельность Комбинированной установки по производству высокооктановых бензинов;
- Установка по производству дорожного битума.

| | 2019-2020 | 2021 | 2021-2024 | 2025-2027 | |
|---------------------------------------|--|--|---|--|---|
| Нафта | <ul style="list-style-type: none"> • 5 блоков атмосферной дистилляции • Блок вакуумной дистилляции • Блок стабилизации нефти • Блок разделения нефти | <ul style="list-style-type: none"> • Установка сжижения газов • Инфраструктура для СУГ | <ul style="list-style-type: none"> • Блок гидроочистки нефти • Блок изомеризации • Каталитический риформинг | <p>Нафта комплекс -обязательная инвестиционная программа до 2024 года, необходимая для получения выплат обратного акциза. Совокупный объем: 21 млрд руб. Финансируется за счет собственного денежного потока.</p> | |
| Газойль | | | | | <p>Перспективные опциональные проекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Мягкий гидрокрекинг • Блок выделения серы <p>Объем инвестиций: \$600 млн.</p> |
| Мазут | | | | | |
| Битум | <ul style="list-style-type: none"> • Установка по производству дорожного битума | | | | |
| Расширение продуктовой линейки | <ul style="list-style-type: none"> • Нафта • Газойль • Вакуумный газойль • Вакуумное ДТ • Мазут | <ul style="list-style-type: none"> • Стабильная нефтя • Газойль • Авиатопливо А1 • LPG (сжиж. газ) • Вакуумный газойль • Вакуумное ДТ • Мазут • Битум (дорожный) | <ul style="list-style-type: none"> • Бензин АИ92 • Бензин АИ95 • LPG (сжиж. газ) • Вакуумный газойль • Вакуумное ДТ • Мазут • Битум (дорожный) | <ul style="list-style-type: none"> • Бензин АИ92 • Бензин АИ95 • Авиатопливо • Дизельное топливо • Сверхлегкое морское топливо • LPG (сжиж. газ) • Смесь ксилолов • Гранулированная сера • И/или Кокс | |

• Компания сфокусирована на максимально эффективном расширении продуктовой линейки



- Финансирование программы производится за счет собственного денежного потока



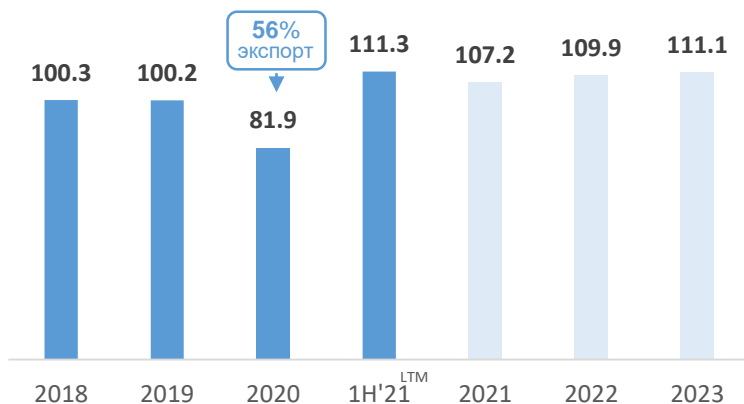
СЛАВЯНСК ЭКО

1. Обзор компании
2. Анализ рынка
3. Стратегия и программа модернизации

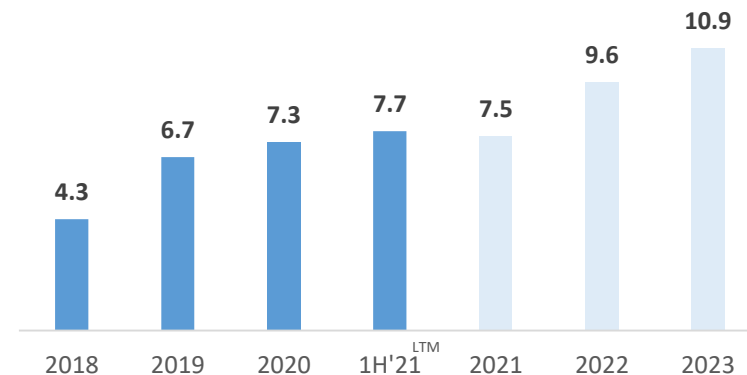
▶ 4. Финансовый профиль

5. Выпуск облигаций
6. Приложения

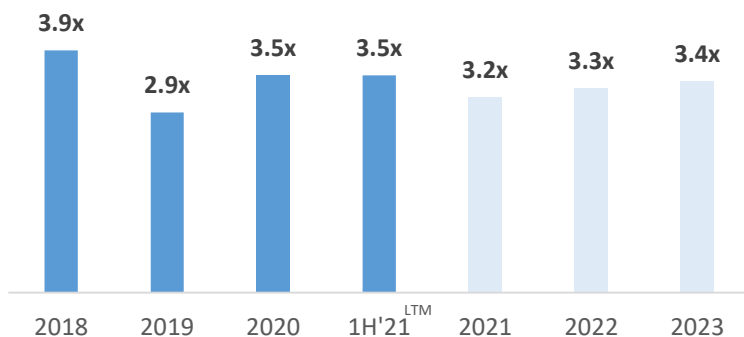
Выручка, млрд руб.



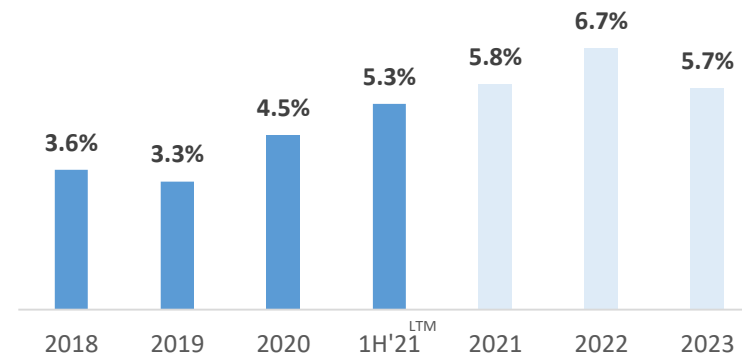
ЕВИТДА, млрд руб.



Чистый долг / ЕВИТДА, х



Сарех / Выручка, %

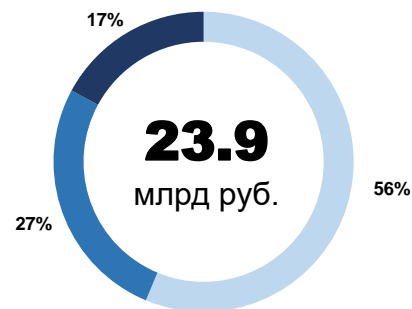


Структура по кредиторам



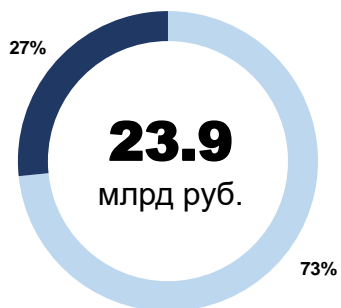
■ Россельхозбанк ■ РСХБ Факторинг ООО ■ ПСБ

Структура по типу займа



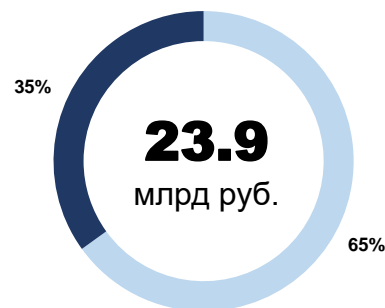
■ Займы ■ Аккредитив ■ Факторинг

Структура по валюте



■ RUR ■ USD

Структура по сроку



■ до 1 года ■ более 1 года



СЛАВЯНСК ЭКО

1. Обзор компании
2. Анализ рынка
3. Стратегия и программа модернизации
4. Финансовый профиль
- 5. Выпуск облигаций**
6. Приложения

| | |
|------------------------------------|--|
| Полное наименование Эмитента | Общество с ограниченной ответственностью «Славянск ЭКО» |
| Кредитный рейтинг Эмитента | АКРА: BBB(RU) / Стабильный |
| Идентификационный номер программы | 4-00039-L-001P-02E от 03.09.2021 |
| Форма выпуска | Биржевые облигации, размещаемые в рамках программы |
| Объем выпуска | 3 млрд руб. |
| Номинал / минимальный лот | 1,000 рублей |
| Срок обращения | 5 лет (1820 дней) |
| Оферта (put-опцион) | 3 года |
| Цена размещения | 100% от номинала |
| Купонный период | Ежеквартально (91 день) |
| Ориентир ставки купона | 10.50-11.00% годовых |
| Ориентир доходности к погашению | 10.92-11.46% годовых |
| Тип размещения | Бук-билдинг, открытая подписка |
| Предварительная дата сделки | Первая декада октября 2021 года |
| Представитель владельцев облигаций | ООО «ЛП Трасти Сервисез» |
| Агент по размещению | АО «Россельхозбанк» |
| Размещение и вторичное обращение | ПАО Московская Биржа, третий уровень листинга (ожидается) |
| Депозитарий | НКО АО НРД |
| Организаторы | BCS Global Markets, Велес Капитал, Россельхозбанк, Синара Инвестбанк, ИФК Солид, УНИВЕР Капитал, Экспобанк |



Цель – формирование эффективного публичного уровня ставки на рынке облигаций



СЛАВЯНСК ЭКО

1. Обзор компании
2. Анализ рынка
3. Стратегия и программа модернизации
4. Финансовый профиль
5. Выпуск облигаций

▶ **6. Приложения**

| <i>тысяч рублей</i> | 2019 | 2020 | 1Н'20 | 1Н'21 |
|--|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| ВЫРУЧКА | 100,196,223 | 81,949,510 | 33,786,705 | 63,185,690 |
| Себестоимость продаж | (86,256,880) | (70,007,023) | (27,003,817) | (57,833,822) |
| ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ | 13,939,343 | 11,942,487 | 6,782,888 | 5,351,868 |
| Административные расходы | (620,490) | (927,135) | (490,500) | (381,268) |
| Коммерческие расходы | (6,720,805) | (7,714,005) | (2,993,741) | (4,085,513) |
| Прочие операционные доходы | (1,297,282) | 2,871,430 | 732,279 | 2,989,995 |
| Операционные доходы от курсовых разниц | 392,142 | (306,515) | (1,109,688) | (601,051) |
| Убыток от обесценения ОС и запасов | - | - | - | - |
| ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ | 5,692,908 | 5,866,262 | 2,921,238 | 3,274,031 |
| Финансовые расходы | (1,849,490) | (1,572,478) | (692,506) | (1,421,318) |
| Финансовые доходы | 63,235 | 36,555 | 22,121 | - |
| Неоперационные доходы от курсовых разниц | - | (1,326,851) | - | - |
| ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ | 3,906,653 | 3,003,488 | 2,250,853 | 1,852,713 |
| Текущие расходы по налогу на прибыль | (1,161,178) | (827,940) | (509,476) | (474,820) |
| Отложенный налоговый доход | 366,227 | 214,924 | 56,231 | 102,506 |
| Прочие расходы | (23,089) | (5) | - | (4) |
| ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ | 3,088,613 | 2,390,467 | 1,797,608 | 1,480,395 |

| <i>тысяч рублей</i> | 2019 | 2020 | 1Н'21 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| АКТИВЫ | 44,628,702 | 52,560,381 | 60,437,408 |
| Основные средства | 17,686,829 | 19,749,866 | 22,646,505 |
| Прочие долгосрочные активы | 1,864 | 180,687 | 193,847 |
| Запасы | 6,217,162 | 6,005,950 | 12,902,713 |
| Текущие налоговые активы | 2,092,624 | 3,463,170 | 6,334,930 |
| Дебиторская задолженность | 12,049,085 | 13,691,772 | 10,916,714 |
| Прочие оборотные активы | 6,179,123 | 9,207,940 | 6,904,386 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 402,015 | 260,996 | 538,313 |
| СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ | 14,964,204 | 17,371,387 | 18,853,236 |
| Акционерный капитал | 1,331,275 | 1,331,275 | 1,331,275 |
| Резерв по переоценке | 5,285,161 | 5,255,426 | 5,255,426 |
| Нераспределенная прибыль | 8,347,768 | 10,784,686 | 12,266,535 |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 2,278,895 | 4,506,960 | 3,099,800 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 1,023,318 | 3,472,149 | 2,117,866 |
| Долгосрочные обязательства по аренде | 194,855 | 196,446 | 246,075 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1,060,722 | 838,365 | 735,859 |
| КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 27,385,603 | 30,682,034 | 38,484,372 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 2,045,240 | 2,991,210 | 2,086,070 |
| Текущие налоговые обязательства | 34,264 | 40,107 | 114,768 |
| Прочие текущие обязательства | 7,520,716 | 5,887,163 | 11,413,256 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 17,720,856 | 21,665,900 | 24,723,198 |
| Краткосрочные обязательства по аренде | 64,527 | 97,654 | 147,080 |

РИСКИ

Введенные практики управления (примеры)

Валютный риск

- Поддержание уровня валютного долга, сопоставимого с объемами валютной выручки. Обязательное хеджирование рисков в евро.
- Относительная независимость от валютных рисков, поскольку и закупки и основные продажи номинированы в долларах США.

Процентный риск

- Дифференциация процентных рисков за счет привлечения небольшой доли долговых обязательств с плавающей процентной ставкой в рублях. Кредитные транзакции, привязанные к конкретным сделкам, основаны на плавающей ставке LIBOR с коррелирующим котировальным периодом.

Риск ликвидности

- Поддержание достаточного объема денежных средств в банках с рейтингом выше «А (RU)» - Россельхозбанк, Сбербанк, Промсвязьбанк. Наличие достаточного объема открытых невыбранных кредитных линий для финансирования оборотного капитала на горизонте 12-18 месяцев

Операционные риски

- Ценовые риски: привязка закупочных и реализационных цен к средним публичным котировкам внутри каждого месяца. Хеджирование большого числа переходящих (из периода в период) транзакций.
- Физические риски: обязательное страхование объекта повышенной опасности, гражданской ответственности перед третьими лицами, экологического вреда. Страхование перевозок опасных грузов.
- Логистические риски: заключение диверсифицированных договоров перевалки с 4 портами, использование собственного автотранспорта для перевозок продукции.



Строительство Комбинированной установки по производству высокооктановых бензинов

- Строительство установки является обязательным условием получения государственных субсидий;
- Завершение проекта в 2025 г. позволит компании получать товарные высокооктановые бензины (АИ-92, 95) без использования оксигенирующих присадок в количестве не менее 10% от общего объема нефтепереработки;
- Заказы на производство основных модульных блоков длительного цикла изготовления размещены на зарубежных предприятиях;
- Степень выполнения программы – около 20%. Объем капиталовложений – 21 млрд руб., включая НДС;
- Источник финансирования – собственные средства.



Установка разделения бензиновой фракции в составе Комбинированной установки

- Основной разделительный блок запущен в эксплуатацию. Необходимы специальные резервуарные емкости для хранения СУГ, инфраструктура находится в стадии строительства. С конца 2021 года компания планирует начать оптовые и розничные продажи СУГ;
- Блок разделения позволяет производить авиационный керосин. Данный продукт подлежит строгой сертификации. До получения сертифицирующих документов будет осуществляться продажа полуфабриката авиатоплива (Jet A1);
- Основные производственные агрегаты заказаны производителям.



Установка по производству дорожного битума

- Производство битума нефтяного дорожного (БНД 70/100 и 100/130), полимерно-битумного вяжущего средства. Ввод в эксплуатацию – осень 2021 года.

Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена ООО «Славянск ЭКО» (далее также – Общество). Представленные здесь заключения основаны на информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены Обществом без дополнительного извещения. Общество полагается на информацию, полученную из источников, которые Общество видит надежными. Тем не менее, Общество не гарантирует ее точность или полноту.

Данные материалы могут содержать заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз гипотетически возможных событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических свершившихся и официально подтвержденных фактов, являются прогнозными, сопряженными с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений. Общество не принимает на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой коммерческого предложения. Читателем понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера.

Ни один из руководителей Общества, его акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данных материалов.

Любая информация об Обществе и иная информация, предоставляется на основании имеющихся у Общества данных. В то же время любая такая информация в пределах, предусмотренных законодательством, не может рассматриваться в качестве гарантий или обязательств со стороны Общества, и не может трактоваться пользователем в качестве сведений, освобождающих его от необходимости сбора дополнительных данных.

ЛЮБАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДСТАВЛЕННАЯ В ПРЕЗЕНТАЦИИ И НЕ РАЗМЕЩЕННАЯ В ПУБЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКАХ, ЯВЛЯЕТСЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЙ.