

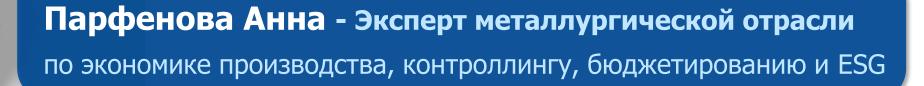
ESG – трансформация бизнеса

Внедрение внутренней цены на углерод в процесс принятия решений

Март 2024



Более 20 лет опыта работы на руководящих должностях



НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ

с 2017 года

Заместитель директора экономического департамента

EBPA3

с 2007 года

Директор по финансам и экономике Качканарский ГОК, ЕВРАЗ Ванадий Тула

Руководитель контроллинга Ванадиевого Дивизиона

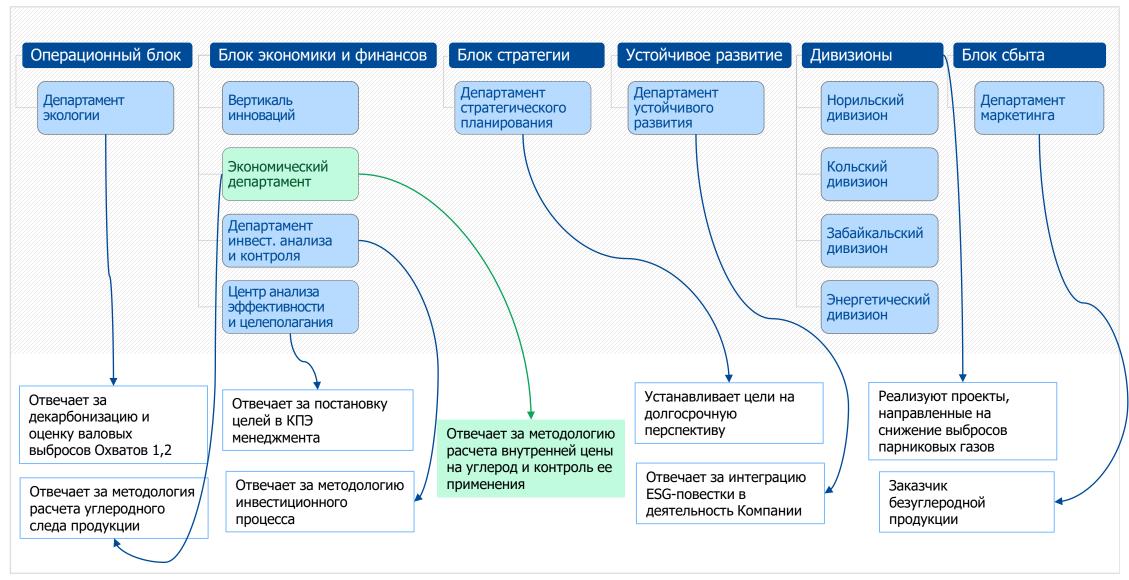
ОБРАЗОВАНИЕ

магистр, прикладные математика и физика (МФТИ) магистр, стратегическое управление (НИУ ВШЭ)

Норникель сегодня



ESG процессы в организационной структуре



Внутренняя цена на углерод — инструмент, позволяющий компании ...



Достигать цели по углеродной нейтральности

Поддерживать конкурентоспособность на международном рынке в условиях более осознанного потребления

Накапливать средства от «грязных» проектов и передавать их в проекты по декарбонизации

Управлять рисками, связанными с внедрением регулирования выбросов

Процесс внедрения в Норникеле



Как правильно рассчитать уровень внутренней цены на углерод



Методология определения внутренней цены на углерод ICP = max (Fiscal, Implicit, CCS)

FISCAL - фискальный компонент цены, отражающий плату за углерод в рамках национального или внешнего регулирования

IMPLICIT - компонент цены, отражающий неявную стоимость декарбонизации: то, сколько компания должна заплатить за устранение 1 тонны выбросов парниковых газов

CCS - прогнозная цена за тонну CO₂-экв. в соответствии с утвержденными социально-экономическими сценариями изменения климата в Компании

Fiscal = налоговая нагрузка

$$Implicit = \frac{CAPEX}{CO_2e}$$

CCS = Цена в регионе *EC*27







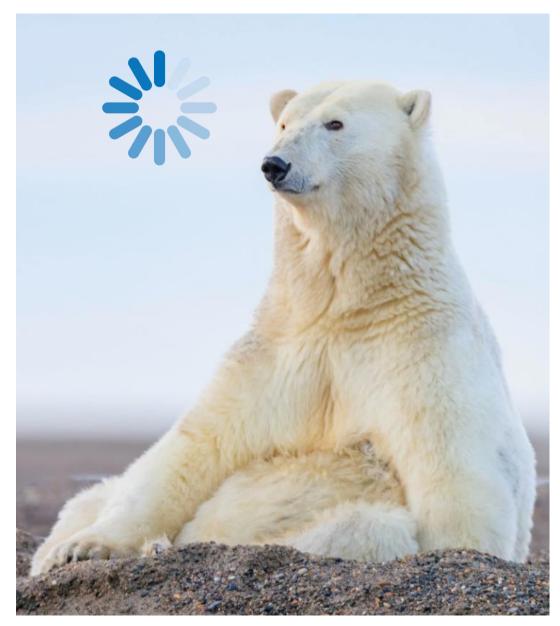
Слишком сложно

ICP = max (Fiscal, Implicit, CCS)

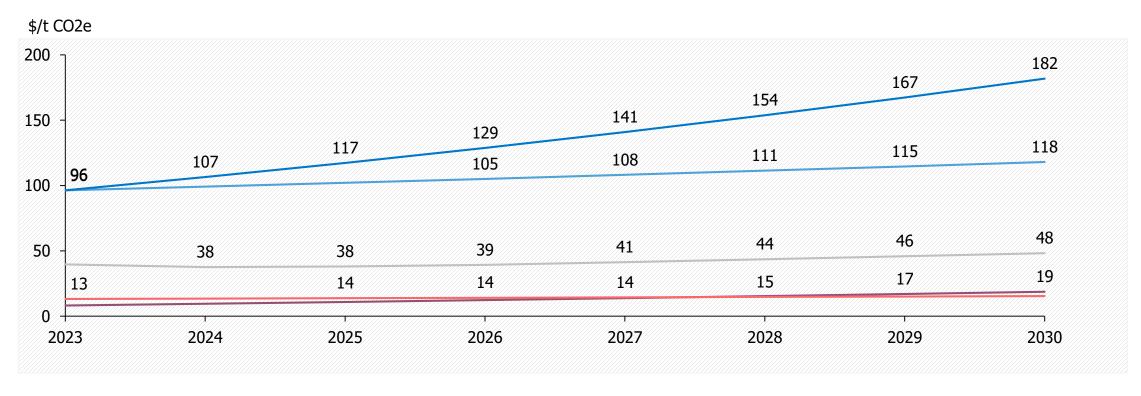
$$Implicit = \frac{CAPEX}{CO_2e}$$

Fiscal = налоговая нагрузка

CCS = Цена в регионе *EC*27



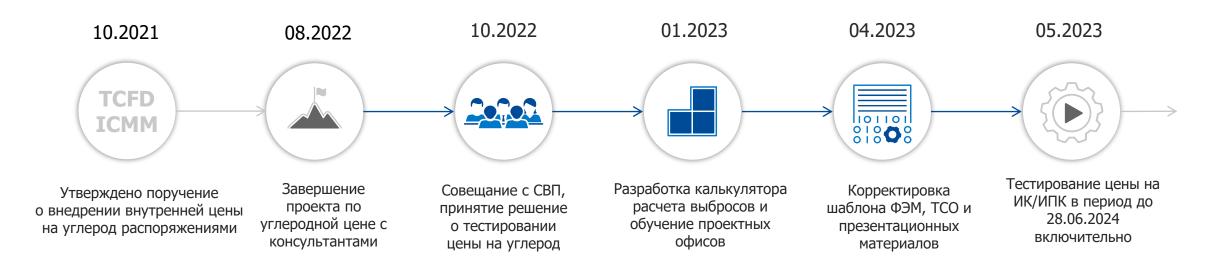
Сценарии для тестирования



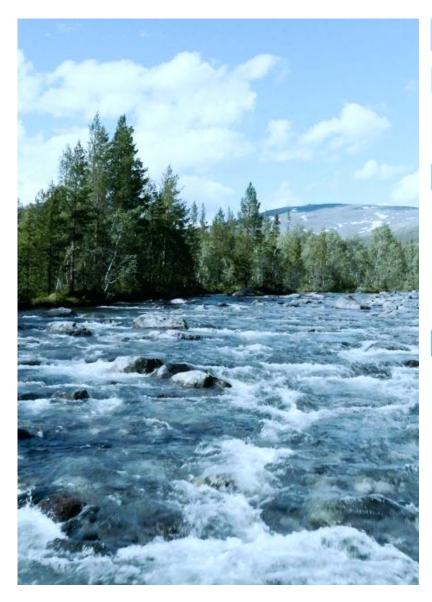
В рамках тестирования внутренней цены на углерод в инвестиционных проектах используются следующие ряды цен:

- Уровень цены добровольного рынка углерода, Китай
- Уровень цены РФ (плата за превышение квоты)
- Базовая цена для целей тестирования (утв. КМП)
- Уровень рынка ETS EC
- Цена региона EC-27 в климатическом сценарии Rapid Transition

Как не допустить ошибки при внедрении внутренней цены на углерод в процесс принятия решений



Изменения в инвестиционном процессе



В период тестирования рассчитываются NPV' и IRR' (с углеродом) справочно

(1)

Подготовка материалов проекта

Проектный офис осуществляет:

• Расчет изменения выбросов ПГ (в калькуляторе)

2

Рассмотрение материалов членами экспертной группы

Департамент экологии осуществляет:

• Верификацию расчета изменения выбросов (в калькуляторе)

Экономический департамент осуществляет:

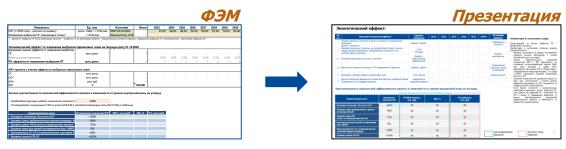
- Верификацию цены на углерод
- Верификацию изменения стоимости выбросов в ФЭМ

(3)

Рассмотрение материалов на ИПК

Коллегиальный орган:

• рассматривает анализ чувствительности показателей эффективности проекта в зависимости от различных уровней цен



Трудности на каждом этапе

1 Подготовка материалов проекта

28/ 194

ФЭМ с расчетом выбросов

Причины отсутствия выбросов:

- 129 вне контура (стоимость, категория, запрос)
- 24 верификация прошла до 10.05
- 12 выбросы не меняются в проектном варианте относительно базового
- 1 проект СП, нет четкого разграничения по эмиссии
- Рассмотрение материалов членами экспертной группы

6/₂₈

Проектов с корректным расчетом выбросов

Причины некорректного расчета:

- 8 сутевые ошибки
- 11 ошибки в сроках выбросов
- 2 технические ошибки
- 1 нет возможности верифицировать
- Рассмотрение материалов на ИПК

При проведении заседаний ИПК/ИК результаты анализа чувствительности к внутренней цене на углерод активно не обсуждаются, компенсирующие мероприятия не разрабатываются, дополнительные риски не выявляются.

5%

10%

25%

50%

100%

Результаты тестирования

Наименование	PV/NPV (\$)	Выбросы	IRR		Наименование	PV/NPV (\$)	Выбросы
Project 1	-526	0 - 0,01%			Project 15	-84	1 –13,7%
Project 2	-46	0,0 - 0,0%		90	Project 16	-292	0,2 - 2,6%
Project 3	725	5,6 - 64%	27,1 – 25%		Project 17	-80	0,02 - 0,3%
Project 4	-191	0,03 - 0,4%			Project 18	-15	0,01 - 0,1%
Project 4 Project 5 Project 6	-96	0,0 - 0,04%	26,8 – 27,1%	водс	Project 19	-2	0,1 - 1,7%
Project 6	33	0,5 – 5,3%		гроиз	Project 20	-1	0,06 – 0,7%
Project 7 Project 8	-39	0,6 - 6,8%		Вспомогательное производство	Project 21	-2	0,1 - 1,5%
	-42	0,1 - 0,9%			Project 22	-10	4,7 - 62,6%
Project 10	-68	0,03 - 0,3%			Project 23	-103	0,15 - 1,8%
Project 10	-2 850	3,9 – 45,5%			Project 24	-24	0,8 - 7,7%
Project 11	-44	0,0 - 0,0%			Project 25	-83	0,1 - 1,4%
Project 12	-27	0,6 - 7,6%			Project 26	-41	0,0 - 0,0%
Project 13	-21	0,0 - 0,0%			Project 27	-113	0 – 0,7%
Project 14	424	7,6 – 99%	25,2 – 24,1%		Project 28	-52	0 - 1,2%

Как применять цену для принятия решений



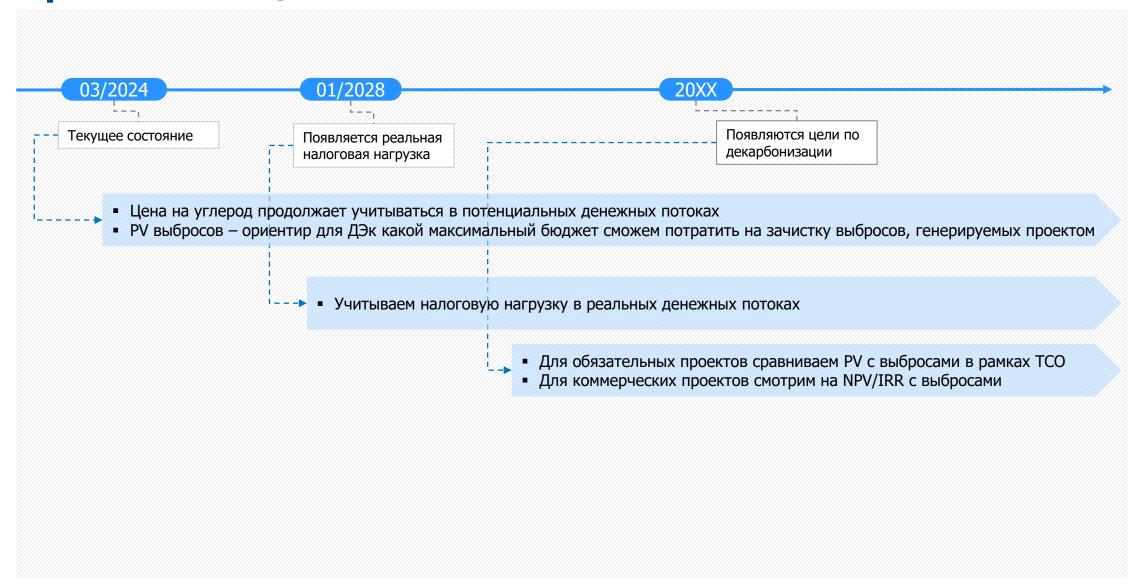
Методика подсчета NPV с учетом стоимости выбросов CO2e



Денежные потоки проекта с учетом и без внутренней цены на углерод.



Применение цены



Полезная информация



Сайт Норникеля



Отчет об устойчивом развитии



Главная - Норникель (nornickel.ru)

<u>Отчет об устойчивом развитии ПАО «ГМК</u> «Норильский никель» за 2022 г. (nornickel.ru)

ParfenovaAA@nornik.ru +7 (967) 201-94-49



Секция вопросов и ответов



