Стратегия Узбекистана в области углеродного рынка: Национальные цели

Эльбек Шомуратов, руководитель отдела климатической политики и «зеленых городов»
Национальный центр по изменению климата

Ташкент 2026

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

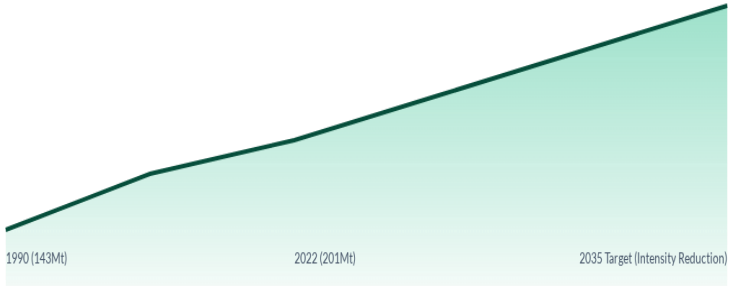
Выбросы парниковых газов в Узбекистане

Общие выбросы парниковых газов: 209,61 млн тонн

- Общие выбросы: 209,61
- Естественное поглощение: 8,46
- Чистые выбросы : 201.15

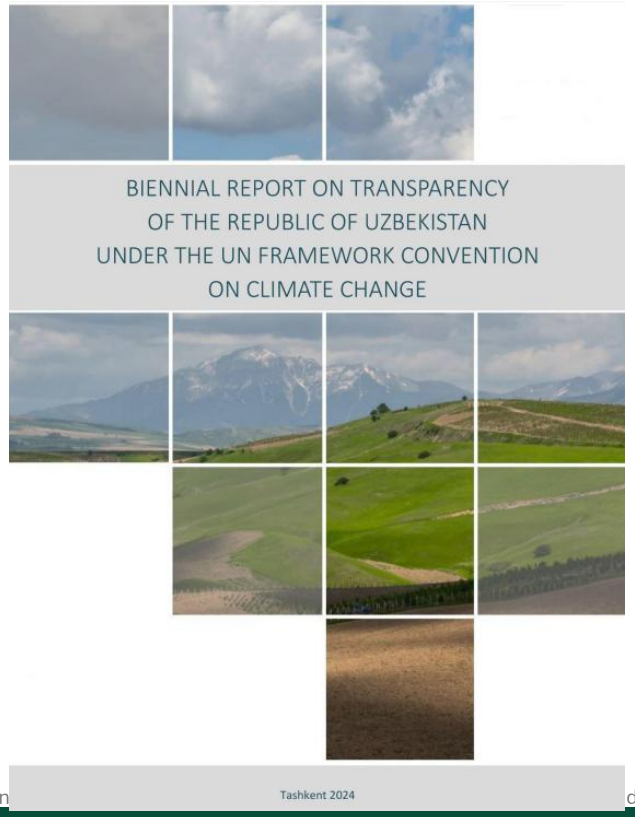
ОНУВ 3.0 (2010-2035)

Цель – снижение интенсивности выбросов парниковых газов на единицу ВВП на 50% к 2035 году (по сравнению с базовым уровнем 2010 года)..



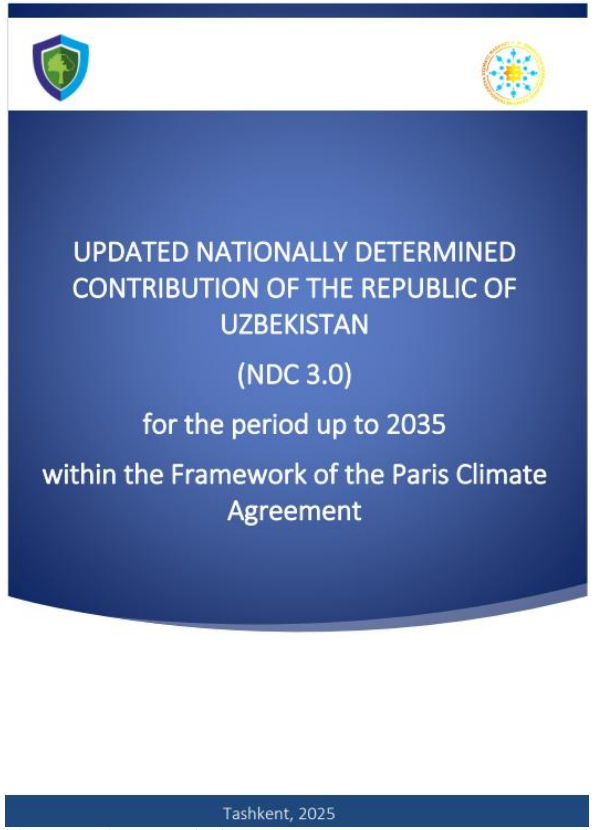
Доля выбросов парниковых газов по видам газа

CO_2 (Диоксид углерода) – 135.55 (64.7%)
CH_4 (Метан) – 60.20 (28.7%)
N_2O (Оксид азота) – 12.74 (6.1%)
HFCs (гидрофторуглероды) – 1.13 (0.5%)



Секторальное распределение выбросов парниковых газов

Энергетика– 133.51 (63,7%)
Промышленность – 30.25 (14,4%)
Сельское хозяйство – 35.35 (16,9)
Отходы – 10.50 (5%)



INTERNAL. This information de ADB with appropriate permission.

Приоритетные вопросы и финансовые потребности

TOTAL ANNUAL INVESTMENT NEEDS

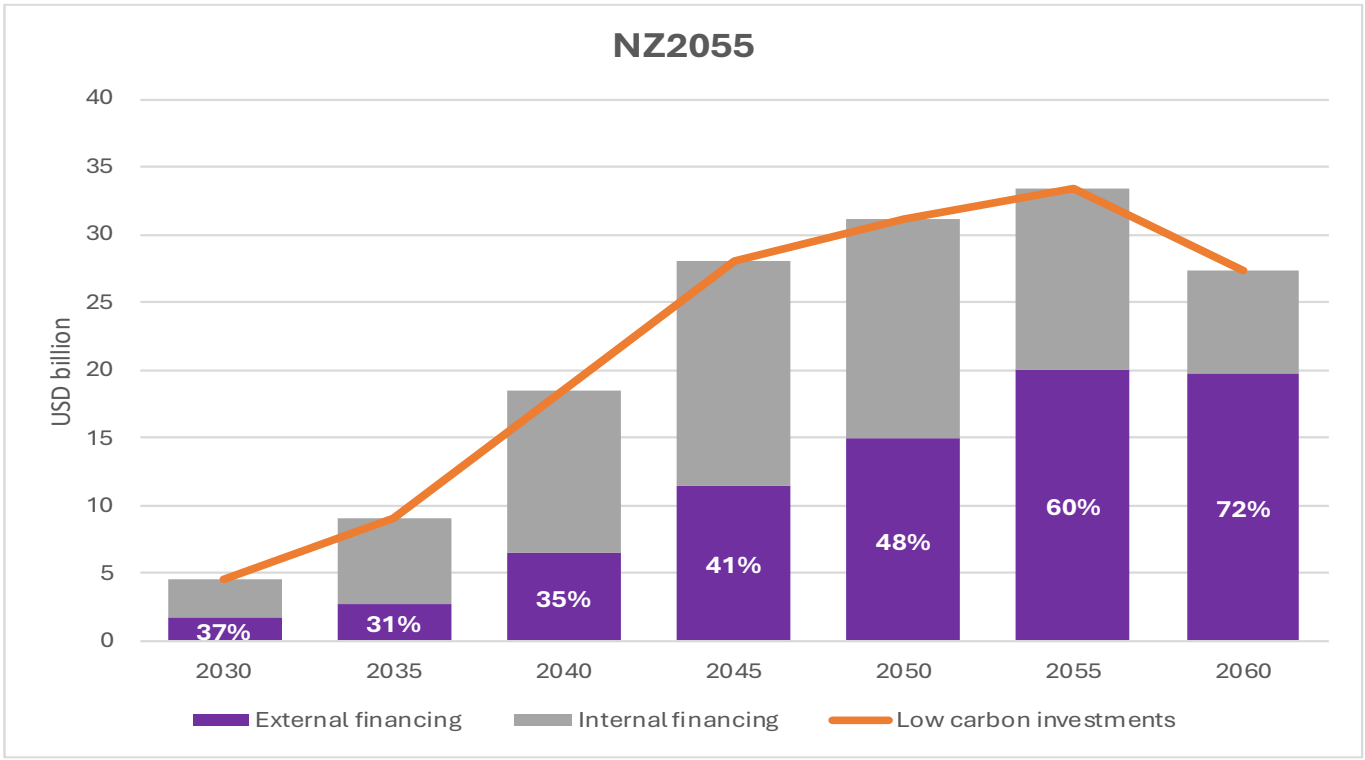
NZ2055	NZ2060
USD **20.36** billion per year	USD **18.32** billion per year
6.75% of GDP	**6.07%** of GDP

Difference (NZ2055 vs NZ2060): **-USD 2.04** billion per year; **-0.68 pp** of GDP

KEY TAKEAWAYS

- The power sector requires the largest share of investments, accounting for **49%** of total needs under NZ2055.
- Achieving NZ2055 requires approximately **USD 2 billion** more per year than NZ2060.
- Carbon removal technologies (DAC + CCS) represent **22%** of total investment needs under NZ2055.
- Total additional investment requirements reach **6–7% of GDP** annually.

Для реализации низкоуглеродных инвестиций в двух новозеландских проектах необходимо внутреннее и внешнее финансирование



INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Правовая основа и институциональные механизмы

2019 PQ-4477 4 OCTOBER 2019

"Green Economy Transition Strategy"

Establishing the broad policy foundation for decarbonization energy efficiency and green finance.

2022 PQ-436 2 DECEMBER 2022

"Accelerating reforms for the transition to a green economy by 2030"

Introduced Article 6-oriented tasks: attract finance through carbon markets and build national institutional procedures.

2024 VMQ 117 7 MARCH 2024

Temporary Regulation for International greenhouse gas trading projects

Set the interim project implementation rules and introduced validation, verification, the national carbon units registry and anti-double-counting principles.

2024 PQ-213 5 JUNE 2024

National Transparency System (MRV)

Designated the national authority, strengthened MRV, the online platform and emissions reduction accounting and registry infrastructure.

2025 O'RQ-1073 7 JULY 2025

"On Limiting Greenhouse Gas Emissions (GHG)"

Introduced the legal basis for carbon units, operations with carbon units, verification, accounting and registry management.

2025 PF-110 7 JULY 2025

Participation in the international carbon units market

Operationalized participation in international carbon markets and ITMO under Article 6, including registry use and DNA-related arrangements.

Институциональная структура

INSTITUTIONAL STRUCTURE

Strategy & Operations

Interdepartmental Council

Acts as the high-level strategic oversight body directing national climate initiatives.

Ministry of Economy & Finance (MoEF)

Functions as the Designated National Authority (DNA) for financial and economic alignment.

Green Climate Center

The core operational hub consisting of seven specialized divisions: Secretariat, Approval Authorization, Legal & Compliance, CA & ITMO tracking, IT security, Reporting, and SDG.

Ecology & Compliance

Working Group

Facilitates cross-functional coordination and technical implementation of climate strategies.

Ecology Committee

Drives core environmental policy development, monitoring, and ecological alignment.

Uzhydromet

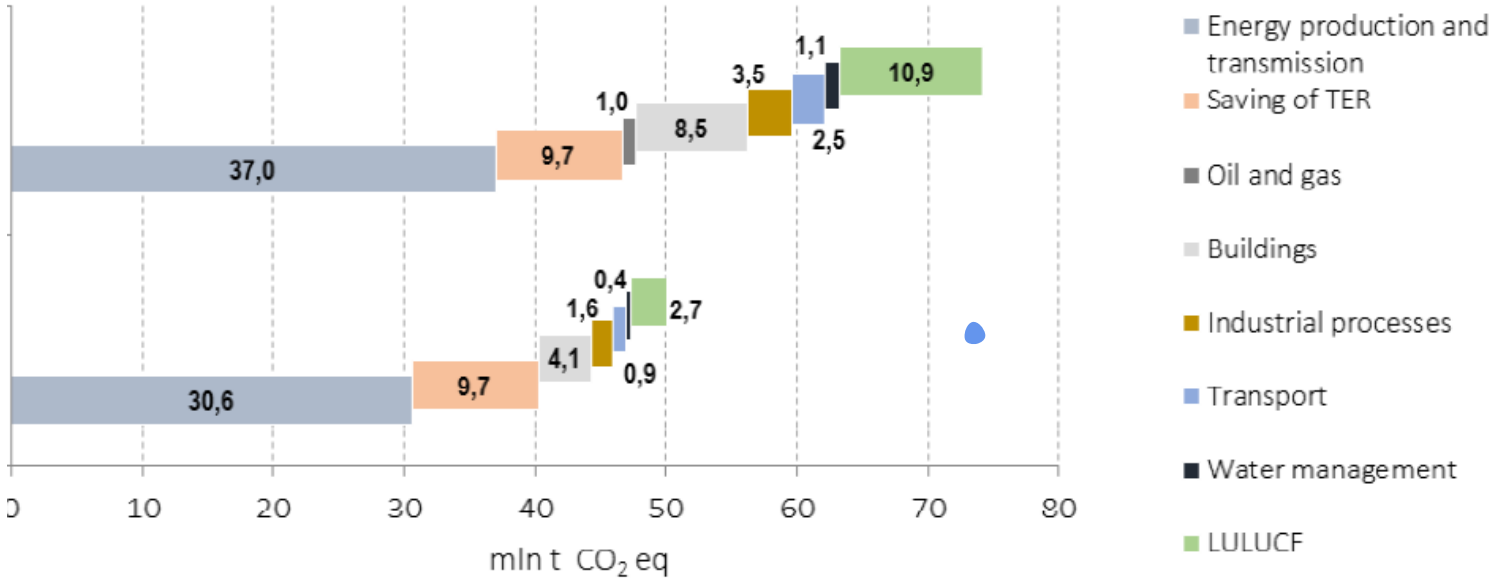
Provides essential meteorological, hydrological, and climate data support for initiatives.

UNFCCC

The ultimate international body for final reporting, global alignment, and treaty compliance.

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

BTR/NDC: Оценка потенциала сокращения выбросов



REALISTIC

Оценка сокращения выбросов парниковых газов в результате завершения проектов с гарантированным финансированием, которые в настоящее время:

- находятся в стадии реализации; приоритетные и запланированные на ближайшее будущее
- Потенциал сокращения выбросов составляет приблизительно 50 миллионов тонн CO_2-экв.

AMBITIOUS

Оценка сокращения выбросов парниковых газов в результате мер по смягчению последствий изменения климата с относительно высокой степенью неопределенности реализации, т.е. запланированных на будущее, но еще не обеспеченных финансированием.
Потенциал сокращения выбросов составляет приблизительно 74,2 млн тонн CO_2-экв..

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Стратегия 2030: Согласование углеродного рынка
Энергетический и транспортный секторы

Энергетический сектор

Электросети: Снизить потери в распределительных сетях с 12,2% (2025 г.) до 9,0% к 2030 году**.**

Газовые сети: Снизить потери в распределительных сетях с 5,7% (2025 г.) до 3,8% к 2030 году (цель – сокращение выбросов метана).

Централизованное теплоснабжение: Снизить потери в тепловых сетях с 38,0% (2025 г.) до 20,0% к 2030 году.

Транспортный сектор – электрификация и городская мобильность

Железные дороги: Увеличить долю электрифицированных железных дорог с 51,0% (2025 г.) до 65,0% к 2030 году.

Общественный транспорт (электробусы): Увеличить количество новых эксплуатируемых автобусов до 5000 единиц и электробусов с 646 (2025 г.) до 2000 единиц к 2030 году.

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Стратегия 2030: Согласование углеродного рынка
Секторы водоснабжения и управления отходами

Взаимосвязь воды и энергии – сельскохозяйственное насосное оборудование

Декарбонизация орошения за счет энергоэффективности
Исходный показатель: Водяные насосы потребляют около 16% всей электроэнергии Узбекистана.
Ключевой показатель эффективности: Увеличить долю энергоэффективных водяных насосов с 19,0% (2025 г.) до 30,0% к 2030 г.

Сфера отходов – Циркулярная экономика и переработка отходов в энергию

Борьба с метаном посредством переработки отходов в энергию (WtE)Уровень переработки: Увеличить переработку твердых бытовых отходов с 5,3% (2025 г.) до 7,0% (Шаг к достижению долгосрочной цели в 65%)
Переработка отходов в энергию (сжигание): Увеличить долю отходов, сжигаемых для получения альтернативной энергии, с 0% (2025 г.) до 20% (Шаг к достижению цели в 35%)

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Стратегия 2030: Гармонизация углеродного рынка - AFOLU

AFOLU (Лесное хозяйство) – Расширение естественных поглотителей углерода

Общая площадь лесного покрова: увеличение с 4,1 млн га (2025 г.) до 6,1 млн га к 2030 году.Программа «Яшил Макон» (озеленение городов): создание 1023 зеленых парков по всей Республике (по сравнению со 107 в 2025 году).

AFOLU (Аральское море и сельское хозяйство)

Монетизация адаптации к изменению климата и оздоровления почвы Лесопосадка на дне Аральского моря: добавить +1,3 млн гектаров «зеленого покрова» к высохшему морскому дну (с базового уровня в 2,5 млн га)
Защитные лесополосы: увеличить площадь защитных лесных насаждений для предотвращения эрозии и переноса песка с 14 055 га (2025 г.) до 30 055 га к 2030 г.

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and

Проблемы, связанные с готовностью углеродного рынка и инвестиционными возможностями.

United Nations Climate Change

ipcc INTERGOVERNMENTAL PANEL ON climate change

Пробелы в методологии и отчетности

•Ограничение первого уровня: В настоящее время Узбекистан в значительной степени полагается на стандартные коэффициенты выбросов первого уровня МГЭИК (например, для неконтролируемых выбросов природного газа и землепользования, изменения землепользования и лесного хозяйства).

•Обязательство второго/третьего уровня: Для монетизации сокращения выбросов нормативно-правовая база должна обеспечивать сбор дезагрегированных данных о деятельности в режиме реального времени (например, обязательный LDAR в нефтегазовой отрасли).

•Раскрытие информации о деятельности компаний (TCFD/ISSB): Переход государственных предприятий от добровольной отчетности по ESG к обязательному раскрытию информации, полезной для принятия решений, в соответствии с основными принципами IFRS S1/S2 и TCFD (управление, стратегия, риск, показатели).Внутреннее ценообразование на углеродные выбросы (ICP):

•Рекомендация «теневого ценообразования» для отечественных экспортеров с целью стресс-тестирования капитальных инвестиций и подготовки к трансграничным тарифам, таким как EU CBAM.

Основные вызовы

Институциональный потенциал – ограниченный опыт, слабая межсекторальная координация.

Системы управления данными – пробел в мониторинге, отсутствие инфраструктуры для отчетности и проверки (MRV)

Готовность рынка – начальный этап разработки механизмов ценообразования и торговли углеродными квотами.

Возможности

Вовлечение частного сектора – мобилизация местных предприятий для «зеленых» инвестиций.

Иностранные инвестиции – привлечение международного капитала для поддержки низкоуглеродных и экологически чистых проектов.

Передача технологий – использование глобальных инноваций в области возобновляемой энергии, цифровых систем мониторинга, отчетности и верификации (MRV) и устойчивых методов.

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Возможности для обмена знаниями

Роль Узбекистана в климатической политике предлагает значительный потенциал для трансграничного взаимодействия в рамках Программы Центральноазиатского регионального экономического сотрудничества (ЦАРЭС).

Стандартизированный MRV: совместная разработка протоколов мониторинга для снижения затрат на трансграничные транзакции.

Климатическое видение ЦАРЭС 2050: Приведение национальных стратегий в соответствие с региональными долгосрочными целями устойчивости.

Согласование с нормативными требованиями

Согласование национальных правил ценообразования на углеродные выбросы и правовых норм для соблюдения статьи

Цифровые реестры

Создание общих платформ для регионального отслеживания и торговли углеродными единицами (ИТМО).

Институт CAREC (ЦАРЭС)

Развитие потенциала для стандартов мониторинга, отчетности и верификации (MRV) уровня 2/3 и обязательного раскрытия информации об ESG-факторах..

Зеленые коридоры

Развитие инфраструктуры, подобной Каспийскому морскому кабелю, для экспорта возобновляемой энергии..

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Заключение и роль анализа пробелов

Задача: Узбекистан имеет отличные стратегические цели (результаты/показатели), но для привлечения международного капитала необходимы безупречные данные (MRV) и минимизированная среда рисков

Решение: Анализ пробелов в регулировании определит правовую дорожную карту для:

- Внедрения обязательного сбора данных уровня 2/3 в государственных предприятиях.
- Правовой интеграции спутниковых/SCADA данных в Национальный реестр выбросов углерода.
- Внедрения системы мониторинга, отчетности и верификации (MRV).
- **Внедрения рынка углеродных кредитов.**
- **Результат:** Преобразование экологических целей в ликвидные финансовые активы, пригодные для банковского кредитования

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.

Благодарю за внимание!

Национальный центр по изменению климата

г-н Эльбек Шомуратов, начальник отдела

Email: eshomuratov@gmail.com

Тел: + 99890 909 33 07

INTERNAL. This information is accessible to ADB Management and Staff. It may be shared outside ADB with appropriate permission.