



Климатическая стратегия АО «Узтрансгаз» до 2030 года с перспективой до 2050 года

*Climate Strategy of JSC "UZTRANSغاز" until 2030 with an
outlook to 2050*

В настоящей презентации термины «АО „Узтрансгаз“», «Узтрансгаз» и «Общество» означают Акционерное общество «Узтрансгаз».

In this presentation, the terms “JSC UZTRANSOAZ”, “UZTRANSOAZ” and the “Company” refer to Joint-Stock Company UZTRANSOAZ.

Климатическая стратегия была рассмотрена и принята Комитетом по ESG и ОТИПБ 29 июля 2026 года и утверждена Председателем Правления 7 сентября 2026 года.

The Climate Strategy was reviewed and adopted by the ESG and OHIS Committee on 29 July 2026 and approved by the Chairman of the Management Board on 7 September 2026.

Настоящая презентация может содержать прогнозные заявления о стратегии, целях, планах и ожидаемых результатах Общества. Такие заявления основаны на текущих оценках и допущениях, а фактические результаты могут отличаться вследствие рисков, неопределенности и иных факторов, находящихся вне контроля Общества. Отдельные сведения основаны на внутренних расчетах и источниках, которые Общество считает надежными, но которые могли не проходить независимую проверку.

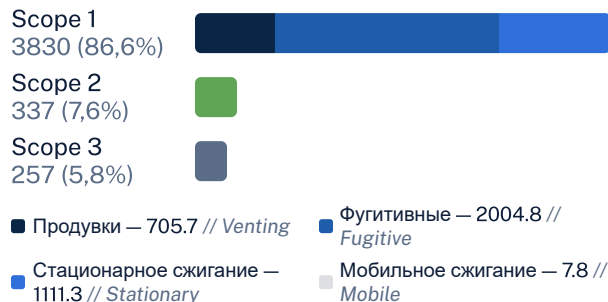
This presentation may contain forward-looking statements concerning the Society’s strategy, targets, plans and expected results. Such statements are based on current estimates and assumptions, and actual results may differ due to risks, uncertainties and other factors beyond the Society’s control. Certain information is based on internal calculations and sources considered reliable by the Society but may not have been independently verified.

Актуальность разработки Климатической стратегии

// Rationale for the Climate Strategy

Выбросы ПГ Охвата 1, 2, 3 за 2024 год АО "Узтрансгаз", тыс. т CO₂-экв

// GHG emissions, Scope 1,2,3, 2024, kt CO₂-eq



Доля выбросов ПГ Охвата 1 по видам ПГ АО "Узтрансгаз", %

// Share of Scope 1 emissions by gas type, %



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

// National strategic goals of the Republic of Uzbekistan

-50%

Снижение удельных выбросов ПГ на единицу ВВП к 2035 году относительно уровня 2010 г. — ОНУВ 3.0// Reduction of GHG intensity per GDP unit by 2035 vs 2010 — NDC 3.0

Закон «Об ограничении выбросов парниковых газов» (№3РУ-1073, 07.07.2025) — системное регулирование и сокращение выбросов ПГ, поддержка «зелёных» инициатив
// GHG Emissions Limitation Law (No. ZRU-1073) — systemic regulation and reduction of GHG emissions, support for green initiatives

ПКМ №221 (04.05.2026) «О мерах по внедрению принципов устойчивого развития и ESG» — переход крупных предприятий на ESG-отчётность по стандартам IFRS S2 (ISSB)
// Cabinet Resolution No. 221 — transition of large enterprises to ESG reporting under IFRS S2 (ISSB) standards

Узбекистан переходит к «зеленой» экономике и усиливает климатическое регулирование. Для «Узтрансгаза» Стратегия — инструмент соответствия национальной повестке, вклада в Парижское соглашение, улучшения ESG-профиля и снижения рисков
// Uzbekistan is transitioning to a green economy and tightening climate regulation. For Uztransgaz, the Strategy aligns with the national agenda, supports the Paris Agreement, improves its ESG profile, and reduces risk

Архитектура Климатической стратегии АО «Узтрансгаз»

Architecture of the Climate Strategy of JSC "Uztransgaz"



Сокращение выбросов парниковых газов на 15% к 2030 году

15% reduction of greenhouse gas emissions by 2030

1

Климатические цели

Climate targets

Цели по Охвату 1 и 2 на три горизонта и отдельная цель по метану.

Scope 1–2 targets and a separate methane target.

2

Климатические риски и возможности

Climate risks and opportunities

Значимые риски и возможности с финансовой оценкой влияния.

Material risks and opportunities, financially assessed.

3

Меры по декарбонизации и адаптации

Decarbonisation and adaptation

Меры для достижения целей и адаптации к рискам.

Measures to meet targets and adapt to risks.

4

Корпоративное управление

Corporate governance

Ответственность высшего руководства каскадирована на управленческий и операционный уровни; установлены KPI.

Responsibilities cascaded to management and operational levels, with KPIs.

5

Мониторинг и актуализация

Monitoring and updating

Частота и порядок мониторинга Стратегии, условия актуализации целей.

Monitoring procedure and conditions for updating targets.

6

Отчетность

Reporting

Частота и форма отчетности о реализации Стратегии и прогрессе по целям.

Frequency and format of progress reporting.

7

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Stakeholder engagement

Охватывает всю систему управления: регулярное раскрытие информации и коммуникация о прогрессе реализации Стратегии.

Spans the whole governance system: regular disclosure and communication of delivery progress.

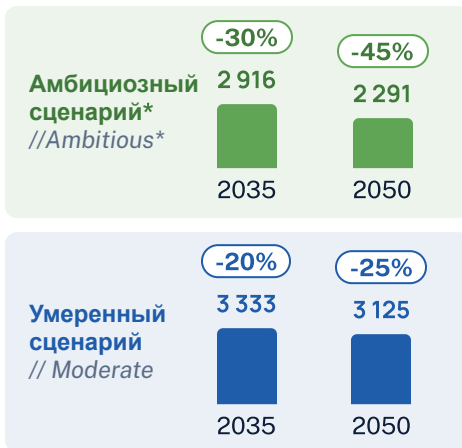
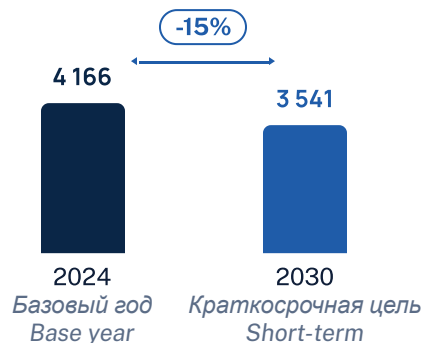
Цели Климатической стратегии до 2030 с ориентирами до 2050

// 2030 Targets with outlook to 2050

05

Цели по сокращению валовых выбросов ПГ Охвата 1 и 2 АО "Узтрансгаз", тыс. т CO₂-экв

// Targets to reduce gross Scope 1&2 GHG emissions



Расчёт основан на нормативных коэффициентах, а не прямых измерениях; цели уточняются по мере внедрения измерительных технологий

// Based on standard coefficients, not direct measurement; targets will be refined as measurement tech is introduced

Цели по снижению выбросов ПГ привязаны к расчетной базе, которая подлежит уточнению по мере внедрения измерений фугитивных выбросов

// Emission reduction targets are linked to a calculation base that is subject to refinement as measurement technologies are introduced

Данные ограничения характерны для газотранспортной отрасли в целом и не являются уникальными для Общества. Переход к инструментальному учету – это закономерный следующий этап зрелости управления утечками

// These limitations are typical for the gas transportation industry as a whole and are not unique to the Company. The transition to instrumental metering is a logical next stage in the maturity of leak management

*Амбициозный сценарий подразумевает расширение охвата модернизации и строительства на дополнительные КС после 2030 г.

*The ambitious scenario assumes expansion of the scope of modernization and construction to additional compressor stations after 2030.

Цель по сокращению выбросов метана // Methane reduction target**

47 580 t CH₄/year

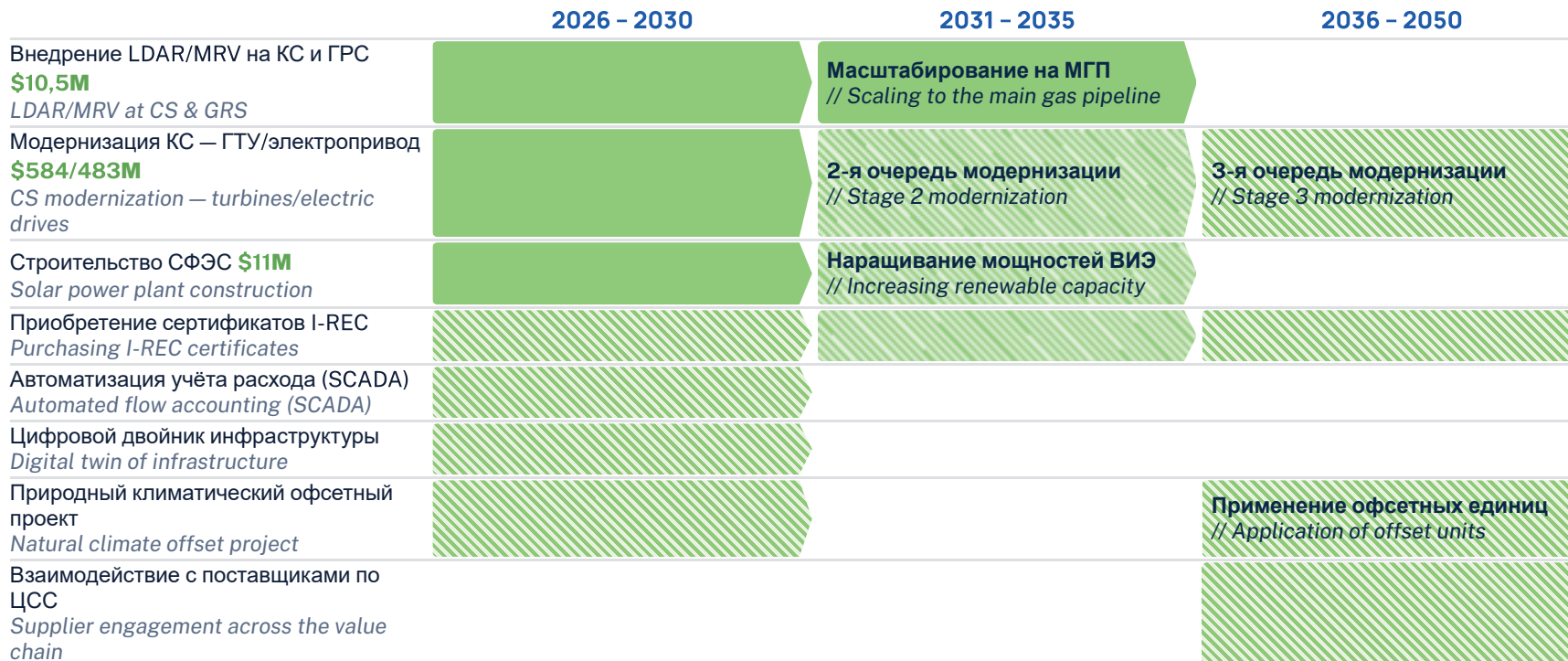
К 2030 году, Проект устранения утечек газа при поддержке Всемирного банка
// By 2030, World Bank-supported Gas Leak Elimination Project

Мероприятия по декарбонизации Общества

// Decarbonization Measures

06

■ Проработка вопроса внедрения или масштабирование практики // Exploring implementation or scale-up ■ Реализация // Implementation



Управление утечками метана — ключевой рычаг декарбонизации

Methane leak management is the key decarbonisation lever

В 2024 году утечки метана составили 49% прямых выбросов ПГ (Охват 1).

In 2024 methane leaks made up 49% of Scope 1 emissions.

Компоненты проекта

Project components

A Ликвидация утечек газа — 9,6 млн \$

Component A — Gas leak elimination

Ремонт физических потерь газа, закупка клапанов и компрессоров, обнаружение утечек (OGI).

Repair of physical gas losses, procurement of valves and compressors, leak detection (OGI).

B Развитие потенциала — 0,5 млн \$

Component B — Capacity building

Потенциал УТГ в области MRV и управления активами, согласование с OGMP 2.0.

UTG capacity in MRV and asset management, alignment with OGMP 2.0.

C Поддержка реализации проекта — 0,5 млн \$

Component C — Project implementation support

Фонд по устранению утечек газа и Группа реализации проекта (ГРП).

A gas leak repair fund and a project implementation unit.

Основные целевые показатели проекта

Key project target indicators

Сокращение выбросов метана

47 580 т / год

Methane emission reduction

Реинвестированные финансовые сбережения

12 млн \$

Reinvested financial savings

Устранены утечки газа

≥ 500

Gas leaks repaired

Проект реализуется за счет грантовых средств Всемирного банка — 10,6 млн долл. США

The project is funded by a World Bank grant of USD 10.6 million

На основе проекта будет обеспечено системное управление утечками метана через внедрение регулярной программы LDAR, а также системы мониторинга, отчетности и верификации (MRV).

The World Bank project will provide systemic methane leak management through an LDAR programme and an MRV system.

Схема работы системы MRV

How the MRV system works

Мониторинг

Monitoring

Идентификация источников утечек, их оценка и мониторинг через инструментальные замеры в рамках LDAR, ремонтные работы по устранению утечек.

Identification, assessment and monitoring of leak sources via LDAR measurement, with repair works.

Отчетность

Reporting

Сбор и передача данных по выявленным и устраненным утечкам в единую базу для анализа и управленческих решений.

Data on detected and repaired leaks collected in a single database for analysis and decisions.

Верификация

Verification

Процедура подтверждения достоверности заявленных данных.

Procedure confirming the reliability of reported data.

Организационные меры реализации Климатической стратегии

Organisational measures for implementing the Climate Strategy

Предусмотренные организационные меры не оказывают прямого влияния на сокращение выбросов ПГ, однако развивают климатическое управление, повышают прозрачность, внутренние компетенции и устойчивость Общества к новым требованиям в области климата.

These organisational measures do not directly reduce GHG emissions, but they strengthen climate governance, transparency, internal capabilities and the Company's resilience to new climate requirements.

Переход к инструментальному измерению выбросов метана (OGMP 2.0)

Transition to instrumental methane measurement (OGMP 2.0)

- 1 Подготовка и оценка текущего состояния
Preparation and baseline assessment
- 2 Детализированная базовая инвентаризация и анализ материальности
Detailed baseline inventory and materiality analysis
- 3 Инструментальные измерения материальных источников на уровне компонентов
Component-level measurement of material sources
- 4 Измерения на уровне объектов, сверка и верификация инвентаризации
Site-level measurement, reconciliation and inventory verification
- 5 Верификация и непрерывное улучшение
Verification and continuous improvement

Управление утечками метана и выбросами ПГ

Methane leak and GHG emission management

- 6 Корпоративная методология инвентаризации и расчета выбросов ПГ
Corporate GHG inventory and calculation methodology
- 7 Интеграция управления утечками в производственные процедуры
Integration of leak management into operating procedures
- 8 Верификация выбросов ПГ по ISO 14064
GHG emission verification under ISO 14064

Управленческие меры

Management measures

- 9 Количественные KPI по климату для Правления
Quantitative climate KPIs for the Management Board
- 10 Климатические факторы в корпоративной Стратегии
Climate factors in the corporate Strategy
- 11 Климатические риски в системе управления рисками
Climate risks in the risk management system
- 12 Программа обучения по метану и энергоэффективности
Training programme on methane and energy efficiency
- 13 Система энергоменеджмента ISO 50001 и сертификация
ISO 50001 energy management system and certification
- 14 Регулярные технические и энергетические аудиты
Regular technical and energy audits
- 15 Внутренняя цена на углерод
Internal carbon price

Автоматизация и цифровизация

Automation and digitalisation

- 22 Автоматизированные системы управления и учета расхода (SCADA)
Automated control and metering systems (SCADA)

Публичная отчетность

Public reporting

- 16 Внешняя отчетность по метану OGMP 2.0
External methane reporting under OGMP 2.0
- 17 Внешняя отчетность по CDP
External CDP reporting
- 18 Регулярная климатическая отчетность
Regular climate reporting

«Зеленое» финансирование и низкоуглеродное развитие

Green financing and low-carbon development

- 19 НИОКР и технологические партнерства
R&D and technology partnerships
- 20 Природно-климатические проекты
Nature-based climate projects
- 21 Оффсетный потенциал озеленения территорий
Offset potential of site greening

Подход к оценке рисков и возможностей и использованные сценарии

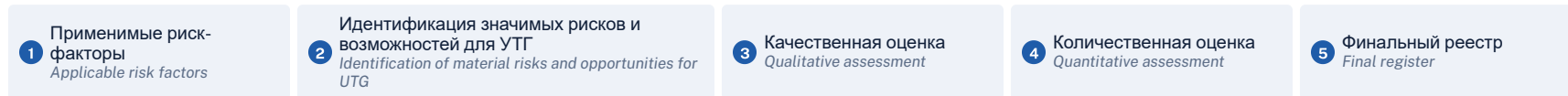
Approach to assessing risks and opportunities, and the scenarios used

09

При разработке Климатической стратегии Общество оценило ключевые физические и переходные риски, а также возможности, влияющие на устойчивость бизнеса, инфраструктуру и доступ к финансированию.

In developing the Climate Strategy the Company assessed the key physical and transition risks and the opportunities affecting business resilience, infrastructure and access to financing.

Этапы оценки климатических рисков и возможностей // Stages of the climate risk and opportunity assessment



Использованные сценарии // Scenarios used

Физические риски — сценарии SSP Physical risks — Shared Socioeconomic Pathways



Переходные риски — сценарии МЭА Transition risks — IEA scenarios



Увеличение средней температуры к 2100 году // Average temperature increase by 2100

Стресс-тестирование устойчивости бизнес-модели БМ // Stress-testing BM resilience

Климатические риски и возможности

// Climate Risks and Opportunities

10

Финансовый эффект, млн долл. США

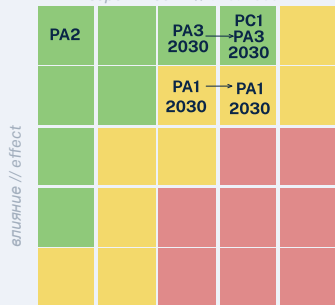
// Financial impact, USD million

Code	Risk	30	35	50
PA1	Экстрем. жара <i>Extreme heat</i>	3.0	6.0	10.4
PA2	Наводнения <i>Mudslides</i>	0.9	0.9	1.0
PA3	Пыльные бури <i>Sand/dust storms</i>	-	-	-
PC1	Дефицит воды <i>Water stress</i>	0.1	0.3	1.0
TR1	Углеродн. налог <i>Carbon pricing</i>	-	15	29
TR2	Сниж. объемов транспортировки <i>Decline in gas transmission volumes</i>	-	-	-
TR3	Удорожание финансирования <i>Higher financing costs</i>	5	7	14
OP1	Снижение утечек метана <i>Methane leak reduction</i>	12	12	12
OP2.1	Биометан <i>Biomethane market</i>	8	10	31
OP2.2	Водород <i>Hydrogen market</i>	5	16	30
OP3	Льготный кредит <i>"Green" credit</i>	0.9	1.5	3.4

Физические риски

// Physical risks — SSP 2-4.5

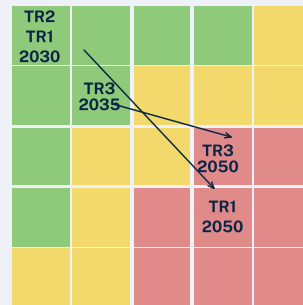
вероятность // likelihood



вероятность // likelihood

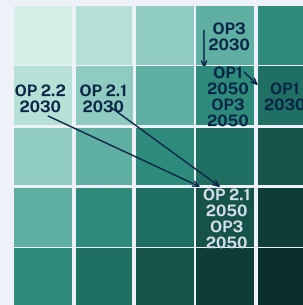
Переходные риски

// Transition risks — Realistic Energy Transition



Возможности

// Opportunities — Realistic Energy Transition



■ Низкий // Low

■ Средний // Medium

■ Высокий // High

*стрелка — изменение // arrow shows change

МЕРЫ АДАПТАЦИИ // Adaptation measures

1 Готовность инфраструктуры *Infrastructure readiness*

Оценка готовности к транспортировке смеси водорода, биометана, CO₂
// Assessing readiness for hydrogen/biomethane/CO₂ blend transport

Участие в НИОКР и партнёрствах; пилотные проекты
// R&D partnerships and pilot projects

2 Ресурсы и территории *Resources & land*

Технический аудит водопотребления, обратное водоснабжение
// Water-use audit, closed-loop water supply

Озеленение территорий; участие в программах восстановления ландшафтов
// Greening and landscape restoration programs

3 Защита оборудования и людей *Equipment & workforce protection*

Теплоизоляция и пылезащита оборудования ГРС и КС
// Thermal/dust protection for GRS and CS equipment

Меры защиты работников при экстремальных климатических условиях
// Worker protection measures in extreme conditions

Ответственность за управление вопросами изменения климата

Climate change governance responsibility

КАСКАДИРОВАНИЕ // Cascading

01

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ УРОВЕНЬ // STRATEGIC

Наблюдательный совет → Комитет по ESG и OHIS

Supervisory Board → ESG and OHIS Committee

Надзор за климатической повесткой, утверждение Стратегии, целей и ESG-подходов. Контроль интеграции климатических рисков, KPI и климатических проектов.

Oversight of the climate agenda; approval of the Strategy, targets and ESG approaches; control of risk integration, KPIs and climate projects.

02

УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ УРОВЕНЬ // MANAGEMENT

Председатель Правления → Заместители Председателя

Chairman of the Management Board → Deputy Chairmen

Интеграция климатической повестки в бизнес-процессы. Первый зам. по финансово-экономическим вопросам и трансформации — ключевое ответственное лицо: координация климатических рисков, KPI и климатической повестки в финансовом и инвестиционном планировании.

Integration into business processes. The First Deputy Chairman for Financial and Economic Affairs and Transformation is the accountable officer for climate risks, KPIs and climate in financial and investment planning.

03

ОПЕРАЦИОННЫЙ УРОВЕНЬ // OPERATIONAL

Руководители функциональных направлений, Офис трансформации и другие подразделения

Heads of functions, Transformation Office and other units

Климатическая повестка интегрирована в деятельность профильных подразделений; ответственность закреплена в функциональных обязанностях.

The climate agenda is embedded in the relevant units, with responsibility fixed in their functional duties.



Общество устанавливает KPI для мониторинга целей и встраивает контроль их выполнения в корпоративное управление на всех трех уровнях, регулярно актуализируя климатические цели.

KPIs for target monitoring are embedded in governance at all three levels, with climate targets updated regularly.

АО «Узтрансгаз» — центр взаимодействия по климатической повестке

JSC "Uztransgaz" is the hub of climate-agenda engagement

14

СОЦИАЛЬНЫЙ, ПОЛИТИЧЕСКИЙ И ФИНАНСОВЫЙ СЕКТОР

Social, political and financial sector

Государственные органы

Government bodies

Отчетность и развитие нормативной базы
Reporting and regulatory development

Акционеры

Shareholders

Раскрытие климатических целей и результатов
Disclosure of climate targets and results

Инвесторы

Investors

ESG-отчетность и согласование целей
ESG reporting and target alignment

Местные сообщества

Local communities

Слушания, информирование, обратная связь
Hearings, information and feedback

СМИ

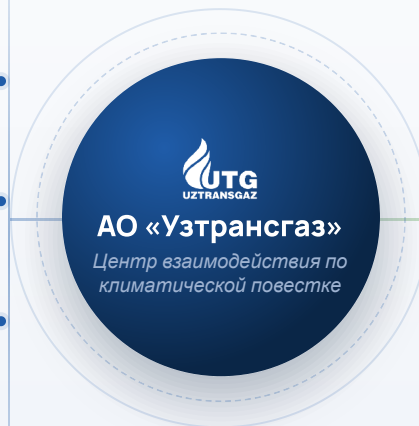
Media

Публикации, интервью, раскрытие информации
Publications, interviews, disclosure

Научные организации

Research institutions

Совместные исследования и обмен данными
Joint research and data exchange



Двустороннее взаимодействие
// Two-way engagement

ОПЕРАЦИОННЫЙ И БИЗНЕС-СЕКТОР

Operational and business sector

Индустрия энергии

Energy industry

Совместные проекты и обмен практиками
Joint projects and best-practice exchange

Дочерние и зависимые организации

Subsidiaries and affiliates

Координация подходов и отчетность
Alignment of approaches and reporting

Подрядчики

Contractors

Требования по выбросам в цепочке поставок
Emission requirements in the supply chain

Менеджмент и персонал

Management and staff

Обучение и внутренние коммуникации
Training and internal communications

Выбросы ПГ Охвата 3

Scope 3 greenhouse gas emissions

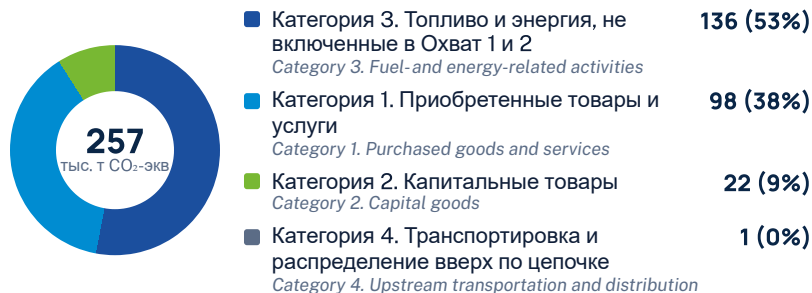
15

Охват 3 — прочие косвенные выбросы ПГ АО «Узтрансгаз» и дочерних зависимых обществ, включает релевантные для Общества категории 1, 2, 3, 4.

Scope 3 covers other indirect GHG emissions of JSC "Uztransgaz" and subsidiaries, across the relevant categories 1, 2, 3 and 4.

Доля категорий Охвата 3 за 2024 год без учета Категории 11

Scope 3 category split 2024, excluding Category 11 · тыс. т CO₂-экв



Основной вклад формируют категория 3 «Топливо и энергия» (53%) и категория 1 «Приобретенные товары и услуги» (38%). Категория 2 связана с инвестициями в инфраструктуру.

Categories 3 (53%) and 1 (38%) dominate; Category 2 relates to infrastructure investment.

Доля категорий Охвата 3 за 2024 год с учетом Категории 11

Scope 3 category split 2024, including Category 11 · тыс. т CO₂-экв



Категория 11 не включается в официальную инвентаризацию выбросов ПГ, поскольку Общество не владеет и не реализует транспортируемый газ. Для целей раскрытия информации проведена оценка: потенциальные выбросы в 360 раз превышают совокупные выбросы остальных категорий Охвата 3.

Category 11 is excluded from the official inventory as the Company neither owns nor sells the transported gas; its estimated emissions are 360 times the other Scope 3 categories combined.

Общество начало оценку выбросов ПГ по цепочке поставок в 2025 году, поэтому на данном этапе фокусируется на повышении качества расчётов и пока не устанавливает целей по снижению выбросов ПГ Охвата 3.

The Company began assessing supply-chain emissions in 2025 and is currently focused on improving calculation quality rather than setting Scope 3 reduction targets.

Дальнейшие приоритетные направления

// Priority Directions for Further Development

16

01

Актуализация целей по снижению выбросов ПГ

Updating GHG reduction targets

Пересмотр базового года после инструментальных измерений; корректировка показателей; отдельная цель по метану

// Revise base year post-measurement; adjust targets; set a standalone methane target

Ответственные: Офис трансформации // Owner: Transformation Office

02

Переход к количественным измерениям метана

Quantitative methane measurement

Расширение MRV на все объекты, включая МГП и ГРС; переход от разовых обследований к системным LDAR-программам; соответствие OGMP 2.0

// Expand MRV to all facilities incl. pipelines and GRS; move to systemic LDAR programs; align with OGMP 2.0

КС — с 2026, ГРС — с 2028, МГП — с 2030
// CS from 2026, GRS from 2028, pipeline from 2030

03

Масштабирование мер по декарбонизации

Scaling decarbonization measures

Ускорение обновления парка ГПА в пользу электропривода; максимальное сокращение утечек метана; рост потребления ВИЭ

// Accelerate GPA fleet renewal favoring electric drives; maximize methane leak reduction; grow RES consumption

С 2030 г., по новому инвестиционному циклу // From 2030, per new strategic investment cycle

По всем вопросам, комментариям и предложениям в отношении Климатической стратегии АО «Узтрансгаз» до 2030 года с перспективой до 2050 года Вы можете обратиться к:

For any questions, comments or suggestions regarding the Climate Strategy of JSC "Uztransgaz" to 2030 with an outlook to 2050, please contact:

Бехзоду Юнусову

Behzod Yunusov

Начальнику офиса трансформации
Head of the Transformation Office

+998 93 500 33 33
b.yunusov@utg.uz

Анастасии Макаровой

Anastasiia Makarova

Руководителю ESG-направления
Head of ESG

+998 77 455 29 96
makarova@utg.uz

Жамшидбеку Каршибоеву

Jamshidbek Karshiboev

Менеджеру офиса трансформации
Manager of the Transformation Office

+998 95 009 95 91
j.karshibaev@utg.uz