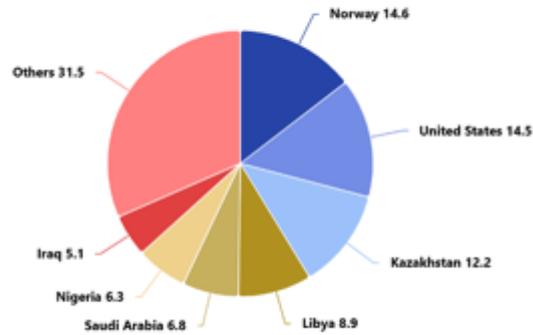


Круглый стол:  
**«РЕГУЛИРОВАНИЕ ВЫБРОСОВ МЕТАНА:  
ГЛОБАЛЬНЫЕ ТРЕНДЫ И ЗНАЧЕНИЕ ДЛЯ КАЗАХСТАНА»**

Регламент ЕС о метане (MER):  
Ключевые положения, требования и вызовы

Рамазан Жампиисов

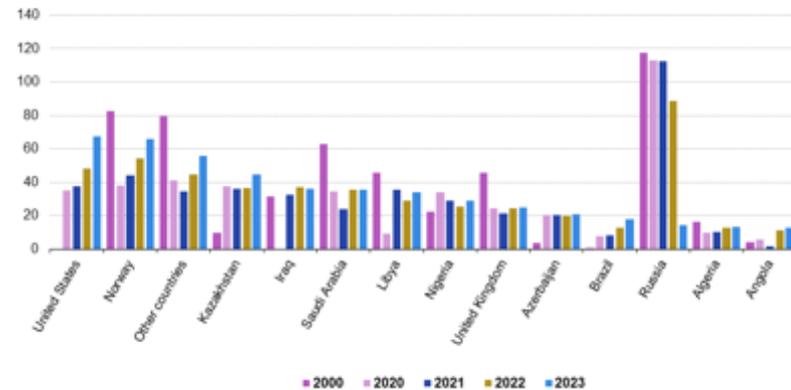
Imports of petroleum oils by partner, Q3-2025  
(share, %)



Source: Eurostat database (Comext) and Eurostat estimates



Crude oil imports by country of origin, EU, 2000, 2020, 2021, 2022 and 2023.  
(million tonnes)



Source: Eurostat (online data code nrg\_8\_oil)



## 3й крупнейший поставщик сырой нефти в ЕС

12,2% - доля рынка ЕС в Q3 2025г.

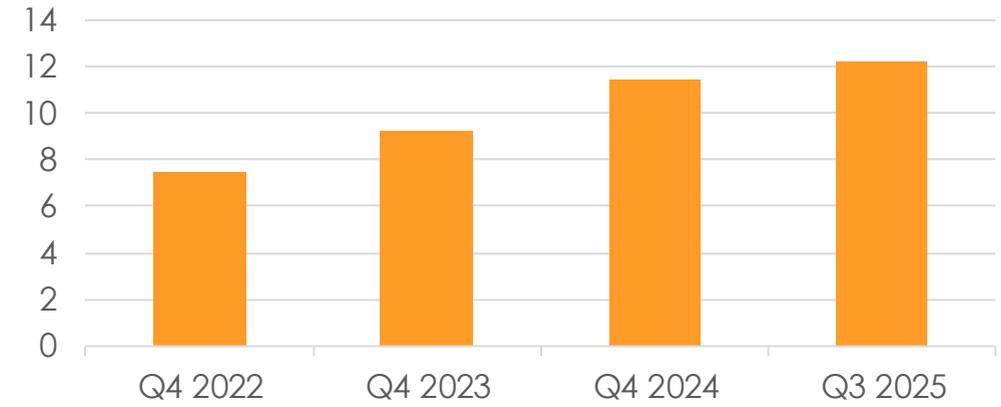
Динамика поставок демонстрирует устойчивый рост

+21,9% - импорт из РК в 2023 г. по сравнению с 2022 г.

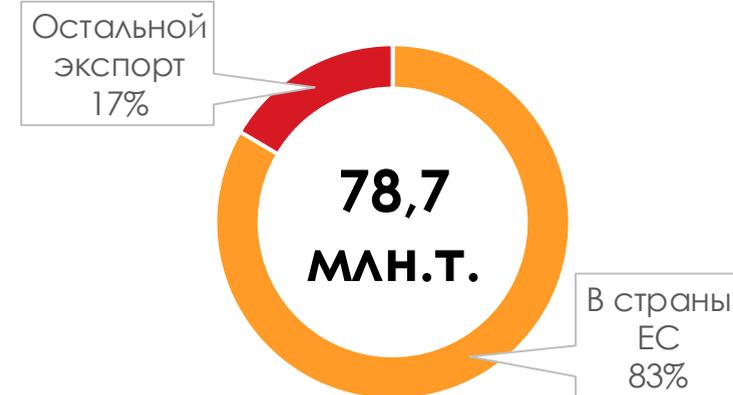
+7% - экспорт по сравнению с 2024 г.

- 65,7 млн. т

## Доля поставок нефти РК на рынок ЕС, %



## Экспорт из РК



# EU Methane Regulation (MER) 2024/1787: основные характеристики



- Вступил в силу 4 августа 2024 года
- Сфера применения: сырая нефть, природный газ и уголь

## Внутренний аспект:

- Измерение, отчетность, проверка (MRV)
- Обнаружение и устранение утечек (LDAR)
- Запрет на рутинную вентиляцию и сжигание

## Международный аспект (глава 5):

- Отчетность по производству топлива
- Стандарт импорта по интенсивности выбросов метана
- Инструменты прозрачности:
  - база данных по прозрачности выбросов метана с профилями эффективности по метану
  - программа по сверхвысоким источникам выбросов

**Основной фокус на внедрении системы измерения, отчетности и верификации (MRV)**

MER вводит новые обязательства для **импортируемых в ЕС** сырой нефти, природного газа и угля, причём формально ответственность лежит на импортёрах ЕС, но фактически выполнение требований «упирается» в действия производителей/экспортёров (MRV и снижение метана)

1. **MRV** – переход от **расчетных методов** к **количественным измерениям** на уровне источников и площадки
2. **LDAR** - центральный **инструмент фактического сокращения выбросов**. На практике они требуют от операторов существенной перестройки подходов к техническому обслуживанию оборудования
3. **Запрет вентинга и флеринга** – «симптом» **неэффективного управления** ресурсами и инфраструктурой
4. **Интенсивность** - Регламент закладывает основу для перехода от процессного регулирования к **регулированию по показателям эффективности**. Доступ к рынку, конкурентоспособность. «Интегральный индикатор», отражающий успешность всей системы регулирования в целом
5. **Распространение за пределы** юрисдикции Европейского Союза

Регламент создает уникальную систему признания эквивалентности MRV и будущий импортный стандарт по метаноинтенсивности, впервые встраивая выбросы метана в коммерческую логику рынка ЕС.

# Ключевые этапы обязательств импортеров энергоресурсов

Импортеры

Предоставление отчетности в соответствии с Приложением IX

Отчетность по интенсивности

Соответствие стандартам по интенсивности

Эквивалентность MRV стандартам ЕС

5 мая 2025  
(до 31 мая ежегодно)

5 февраля 2026

5 августа 2026

1 января 2027

5 августа 2027

5 августа 2028

5 августа 2029

5 августа 2030

Methane transparency database

Methane performance profiles

Методология расчёта интенсивности

Оценка метановой интенсивности

Еврокомиссия

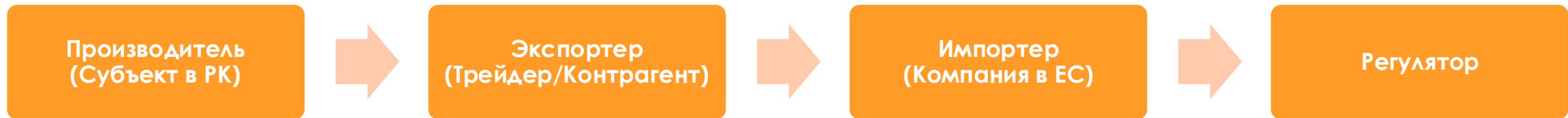
Механизм быстрого реагирования

Глобальный инструмент мониторинга

# I. Отчетность по происхождению топлива (Приложение IX)

№	Требование к импортеру ЕС	Какие данные необходимы от производителя / экспортёра нефти
1	Наименование и адрес экспортёра и производителя	<ul style="list-style-type: none"> <li>Полные юридические реквизиты производителя</li> <li>Полные юридические реквизиты экспортёра (если отличается от производителя)</li> </ul>
2	Страна и регион производства (NUTS 1), страны транзита	<ul style="list-style-type: none"> <li>Регион добычи (эквивалент уровня NUTS 1)</li> <li>География транспортировки до размещения на рынке ЕС</li> <li>Описание маршрута поставки</li> </ul>
3	Измерение и количественная оценка выбросов метана	<ul style="list-style-type: none"> <li>Проводится ли source-level измерение</li> <li>Проводится ли site-level измерение (reconciliation)</li> <li>Используемая методология (UNFCCC Tier / OGMP 2.0 Level)</li> <li>Подлежат ли данные независимой верификации</li> <li>Копия последнего отчёта по метану</li> </ul>
4	Соответствие стандартам отчётности	<ul style="list-style-type: none"> <li>Соответствуют ли данные требованиям UNFCCC</li> <li>Соответствуют ли стандарту OGMP 2.0</li> <li>Уровень OGMP (если применимо)</li> </ul>
5	Применение мер по снижению выбросов	<ul style="list-style-type: none"> <li>Наличие программы LDAR</li> <li>Частота обследований</li> <li>Описание процедур ремонта утечек</li> <li>Отчёты LDAR за последний календарный год</li> </ul>

№	Требование к импортеру ЕС	Какие данные необходимы от производителя / экспортёра нефти
6	Контроль вендинга и флеринга	<ul style="list-style-type: none"> <li>Политика по запрету рутинного вендинга</li> <li>Ограничение флеринга</li> <li>Отчёты по случаям вендинга и флеринга за последний год</li> <li>Данные об объёмах</li> </ul>
7	Независимая верификация	<ul style="list-style-type: none"> <li>Название аккредитованного верификатора</li> <li>Подтверждение проведения проверки отчёта</li> </ul>
8	Эквивалентность MRV (для контрактов после 4.08.2024)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Доказательства, что система MRV эквивалентна требованиям MER</li> <li>Подтверждение для новых/продлённых контрактов</li> <li>Информация об усилиях по старым контрактам</li> </ul>
9	Использование модельных контрактных положений ЕС	<ul style="list-style-type: none"> <li>Подтверждение включения MRV/метановых клауз в договоры поставки</li> <li>Указание применяемых модельных положений</li> </ul>
10	Метаноинтенсивность	<ul style="list-style-type: none"> <li>Расчёт methane intensity для нефти, поставляемой в ЕС</li> <li>Методика расчёта</li> <li>Данные по соответствующим контрактам</li> </ul>



## II. Эквивалентность MRV (Article 28)

**С 1 января 2027 года** импортеры ЕС обязаны доказать, что поставляемое из третьих стран сырьё добывается при системе **мониторинга, отчётности и верификации (MRV)**, эквивалентной требованиям MER

◆ **Для контрактов после 4 августа 2024:**

- Эквивалентность MRV обязательна
- Должна быть подтверждена импортёром перед компетентным органом ЕС

◆ **Для контрактов до 4 августа 2024:**

- Импортер обязан предпринять «все разумные усилия» для приведения поставок к эквивалентности
- С 2027 года – ежегодная отчётность о результатах

### Пути достижения эквивалентности:

**1 На уровне компании (быстрее):**

- MRV, сопоставимая со статьёй 12 MER или
- OGMP 2.0 Level 5
- Независимая верификация

- Без эквивалентности импорт после 2027 года становится регуляторно рискованным
- При признании страны эквивалентной импортеры освобождаются от индивидуального доказывания
- Комиссия может отозвать эквивалентность

**2 На уровне государства (стратегически):**

- Национальная MRV-система, эквивалентная MER
- Официальное признание Еврокомиссией
- Существенно упрощает торговлю

- Article 28 фактически делает MRV условием доступа к рынку ЕС
- Необязательно копировать MER, но нужно быть сопоставимым по уровню строгости

# III. Отчетность по интенсивности (Article 29)



**До 5 августа 2027 года** Комиссия должна разработать и утвердить единую методологию расчёта интенсивности метана, которая станет единым стандартом для всех участников рынка:

- единый метод расчёта на уровне производителя
- учёт разных процессов добычи и условий площадки
- прозрачные и недискриминационные критерии



**С 5 августа 2028 года** производители и импортеры ЕС обязаны:

- ежегодно отчитываться о **метаноинтенсивности производства** нефти, газа и угля, размещённых на рынке ЕС
- отчёт обязателен для контрактов, заключённых/продлённых после 4 августа 2024
- по старым контрактам — «все разумные усилия»



**С 5 августа 2030 года** вступает в силу обязательство по соблюдению пороговых значений для контрактов, заключённых или продлённых после этой даты:

- необходимо **доказать**, что метаноинтенсивность ниже установленных максимумов
- Комиссия установит предельные значения и классы интенсивности
- лимиты будут отдельными для нефти, газа и угля

Перед установлением лимитов (до 2029) Комиссия оценит:

- влияние на глобальное сокращение метана
- влияние на энергобезопасность ЕС
- влияние на конкурентоспособность
- возможные рыночные искажения

- С 2028 — обязательная прозрачность
- С 2030 — возможный допуск на рынок ЕС зависит от уровня метаноинтенсивности
- **Метан становится фактором конкурентоспособности поставщиков**

Регламент меняет логику рынка: помимо цены/качества/логистики появляется «четвёртый фактор» — **метаноинтенсивность** поставок, с перспективой штрафов и репутационных рисков

- Даже при отсутствии прямой обязанности у казахстанских компаний перед ЕС, новые правила будут трансформированы в требования контрагентов (импортёров ЕС) к казахстанским экспортёрам и их цепочкам поставок
- Переводит метан из добровольной сферы в обязательную
- Меняет логику закупок топлива
- Повышает прозрачность глобальных поставок
- Усиливает климатическую дипломатию ЕС
- Создает прецедент глобального регулирования через рынок

MER — это не просто экологическое регулирование

Это:

- ✓ трансформация глобальных энергетических цепочек
- ✓ перенос регулирования за пределы ЕС
- ✓ создание нового фактора конкурентоспособности

Внедрение MER сталкивается с многоплановыми трудностями — от технических (методология, верификация), через институциональные (назначение органов, контроль), до рыночных и политических.

- 1 Отсутствие country-level эквивалентности**  
Ни одна третья страна пока не признана эквивалентной по MRV → нагрузка переносится на отдельные компании.
- 2 Сжатые сроки модернизации (2027–2030)**  
Переход к source- и site-level измерениям, OGMP 2.0 Level 5 и верификации требует 3–4 лет и значительных инвестиций.
- 3 Дефицит независимой верификации**  
Недостаток аккредитованных верификаторов и единых стандартов создаёт риск «узкого горлышка» к 2027 году.
- 4 Методологическая неопределённость и отсутствие вторичного регулирования**  
Метод расчёта метаноинтенсивности будет утверждён только к 2027 г. → сложность планирования и инвестиций.
- 5 Сложность цепочек поставок**  
Смешивание потоков, трейдинг и LNG затрудняют трассируемость и подтверждение интенсивности конкретных партий.
- 6 Режим штрафов и рыночные риски**  
Импортеры ЕС не готовы принимать регуляторный риск → возможный отказ от непрозрачных объёмов и перераспределение потоков.
- 7 Политико-экономическое напряжение**  
MER создаёт политико-экономическое напряжение, поскольку затрагивает экспортные интересы третьих стран и может восприниматься как торговый барьер, вынуждая ЕС балансировать между климатическими целями, энергобезопасностью и конкурентоспособностью экономики.

Спасибо за  
внимание

