

Государственный Комитет по Статистике
Азербайджанской Республики



Оценка природных ресурсов: методологические подходы оценки стоимости запасов нефти в Азербайджане

Нуру Сулейманов

Начальник Отдела статистики национальных счетов и
макроэкономических показателей

Границы измерения природного капитала

В СНС 2025 природный капитал понимается как совокупность природных ресурсов и экосистемных активов

- Природные ресурсы — это активы, которые встречаются в природе, такие как земля, минеральные и энергетические ресурсы, водные ресурсы, а также животные, древесные, сельскохозяйственные и растительные ресурсы, которые имеют экономическую ценность и в отношении которых может быть обеспечено право собственности и которые могут быть переданы.
- Экологические активы, в отношении которых права собственности не были или не могут быть обеспечены, такие как открытое море за пределами национальной юрисдикции и большая часть атмосферы, исключаются.

Основные методы оценки природных ресурсов в СНГ

- В СНГ 2025 года упоминается, что для оценки природных ресурсов обычно используется метод текущей стоимости, в этом случае «метод сводится к оценке текущей стоимости будущих экономических выгод, получаемых от этих активов»;
- Для некоторых видов природных ресурсов могут быть доступны наблюдаемые рыночные цены, такие как сделки с (лесными) землями или сделки с растущей древесиной. В таких случаях, когда доступны наблюдаемые рыночные цены, это будет предпочтительный метод оценки;
- Хотя рынки природных ресурсов на месте могут отсутствовать, во многих странах существуют рынки прав на доступ к природным ресурсам (например, квоты на рыбу или права на добычу нефти или газа). Использование рыночных цен на стоимость этих прав как средство оценки самого ресурса называется методом ценообразования доступа;

Основные методы оценки природных ресурсов в СНС (продолжение)

- для нефинансовых активов в отсутствие наблюдаемых рыночных цен или рыночных эквивалентных цен наиболее часто применяются два метода оценки: **метод восстановительной стоимости списания** или **метод приведенной стоимости будущих доходов**. Первый метод обычно применяется к основным средствам, используемым в производстве товаров и услуг, в то время как второй метод часто является единственной альтернативой для получения приблизительной оценки стоимости природных ресурсов;

Чистая приведенная стоимость будущих рентных доходов от ресурсов

- Поскольку рынки сделок с природными ресурсами часто невелики или отсутствуют, а право (или квота) на доступ к ресурсу зачастую раскрывает лишь частичную стоимость ресурса, рекомендуется в качестве крайней меры применять метод чистой приведенной стоимости - NPV (Net Present Value) для оценки стоимости активов на основе будущих рентных доходов от ресурсов

Чистая приведенная стоимость будущих рентных доходов от ресурсов

Метод NPV требует:

- 1. Оценки рентных доходов от ресурсов в текущем и предыдущих отчетных годах, а также прогнозирования будущих рентных доходов от ресурсов.
- 2. Оценки срока службы актива (который может быть бесконечным в случае возобновляемых ресурсов).
- 3. Дисконтирования для преобразования будущих рентных доходов от ресурсов (потоков) в оценку стоимости (запасов) текущего периода.

Рента от использования ресурсов (ресурсная рента)

- Ресурсную ренту следует отличать от ренты на природные ресурсы (D45);
- Рента определена в национальных счетах (СНС 2025, §8.115) как «доход, получаемый владельцем непроизводимого природного ресурса или другого непроизводимого нефинансового актива за предоставление актива в распоряжение другой институциональной единицы для использования в производстве»;
- Рекомендуемый метод оценки ренты от использования ресурсов — это метод остаточной стоимости.

Расчет ренты за использование ресурсов – метод остаточной стоимости (метод «сверху вниз»)

Объем производства по ценам производителя (относительно добытых ресурсов)
<i>минус</i> Налоги на продукты
<i>плюс</i> Субсидии на продукты
равно Объем производства в базовых ценах (относительно добытых ресурсов)
<i>минус</i> Операционные расходы
Промежуточное потребление (затраты на производство товаров и услуг по ценам покупателей, включая налоги на продукцию)
Выплата заработной платы сотрудникам
Прочие налоги за вычетом субсидий на производство
равно Валовая операционная прибыль (валовой смешанный доход)
<i>минус</i> специфические субсидии на добычу
<i>плюс</i> специфические налоги на добычу
равно Валовая операционная прибыль от получения ренты за использование ресурсов
<i>минус</i> Затраты на использование капитала (за исключением добытых ресурсов):
амортизация
доход на капитал, использованного в производстве (за исключением добытых ресурсов)
равно Рента за использование ресурсов
Истощение
Чистая прибыль

Затраты на использование капитала

- Амортизация;
- Доход на капитал (за исключением добытого ресурса);

*Общепринятый принцип заключается в том, что **доход на капитал**, используемый в производстве, также должен быть включен в затраты на использование, поскольку существуют затраты, связанные с инвестированием в активы и/или владением ими, либо в виде затрат на финансирование (например, проценты по кредитам), либо, в случае уже имеющихся активов, потому что можно было бы получить прибыль, инвестировав капитал в другое место (альтернативные издержки)*

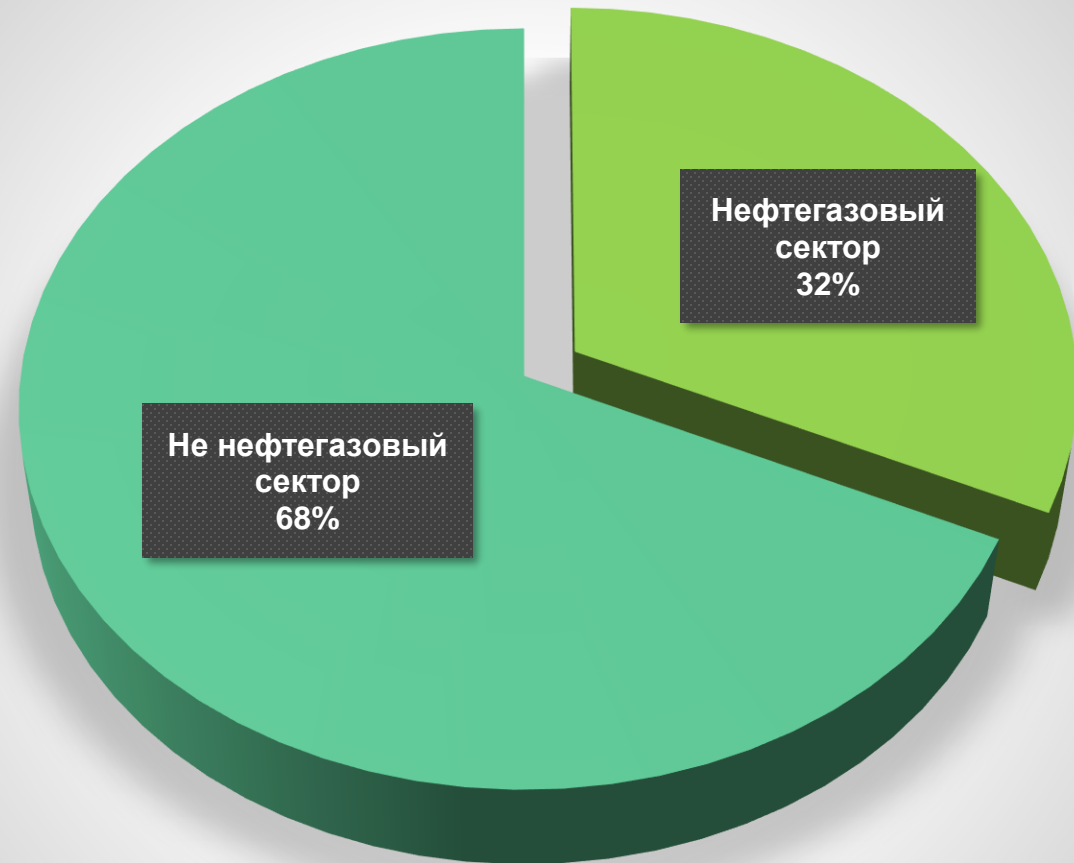
Метод чистой приведенной стоимости (NPV)

- Стоимость актива природного ресурса может быть измерена с помощью метода чистой приведенной стоимости (NPV), который преобразует будущие ренты (потоки) ресурса в оценку стоимости (запас) текущего периода путем дисконтирования:

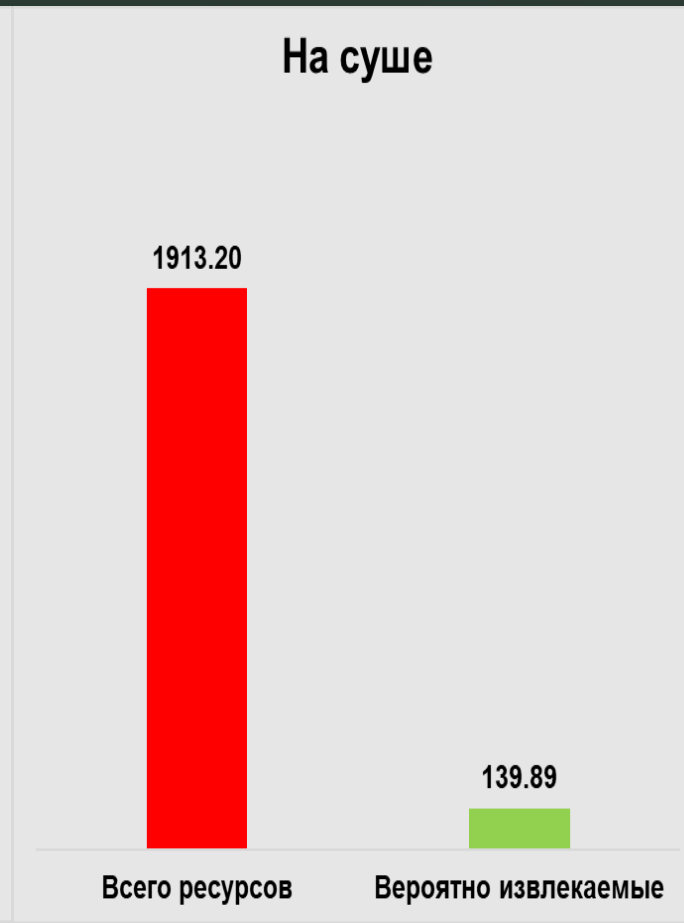
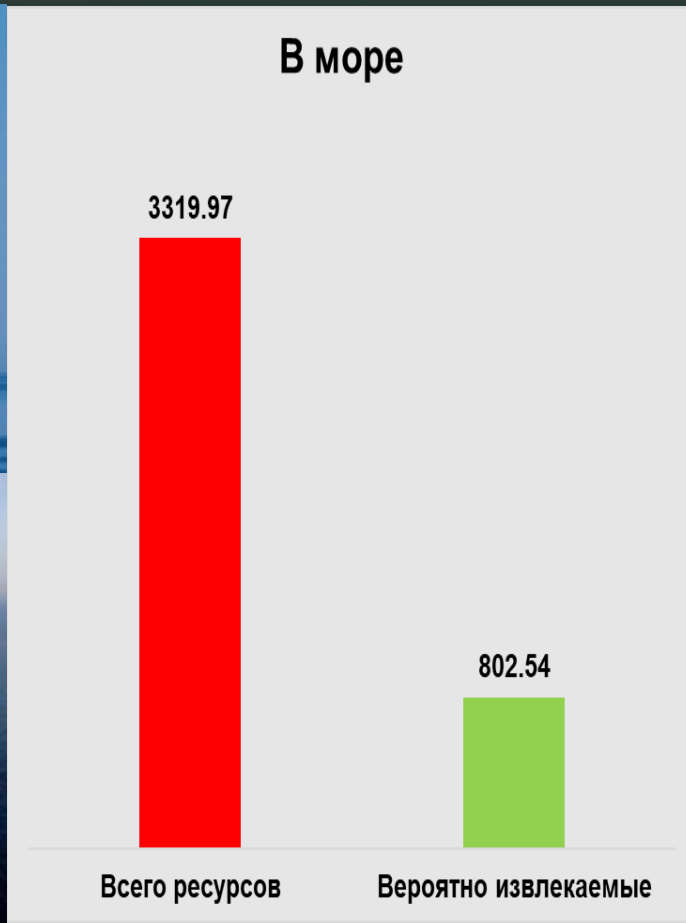
$$V^t = \sum_{\tau=1}^N \frac{RR^{t+\tau-1}}{(1+r)^\tau}$$

- здесь V^t — начальная стоимость запаса на момент времени t ; RR^t — рента ресурса, полученная в течение года t ; r — ставка дисконтирования, а N — срок службы актива природного ресурса.

Доля нефтегазового сектора в ВВП
Азербайджана в 2024 году



Оценка запасов нефти в Азербайджане



Запасы сырой нефти, млн.тон

Метод и последовательность расчета стоимости запасов сырой нефти в Азербайджане

Расчет производится с использованием метода NPV

1. Рассчитываются ресурсная рента (за прошлые и текущий периоды):
2. Прогнозируется годовая добыча до конца срока службы ресурса;
3. Рассчитывается ресурсная рента для объема сырой нефти;
4. Производится сглаживание ресурсной ренты для решения проблемы волатильности цен;
5. Рассчитывается чистая текущая стоимость запасов нефти на основе «сглаженной» ренты, с использованием дисконтной ставки 4% в год.



Благодарю за внимание!

