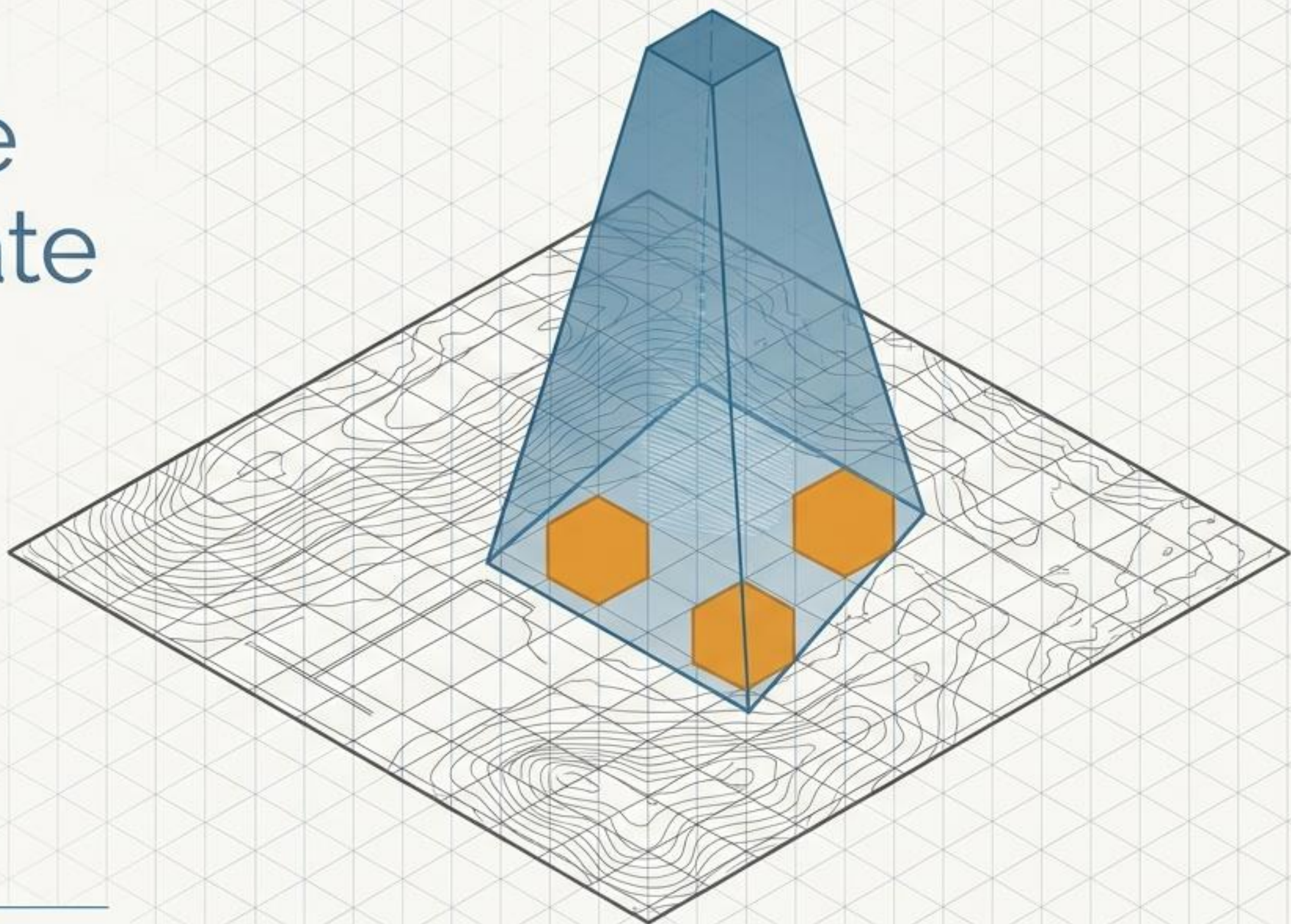
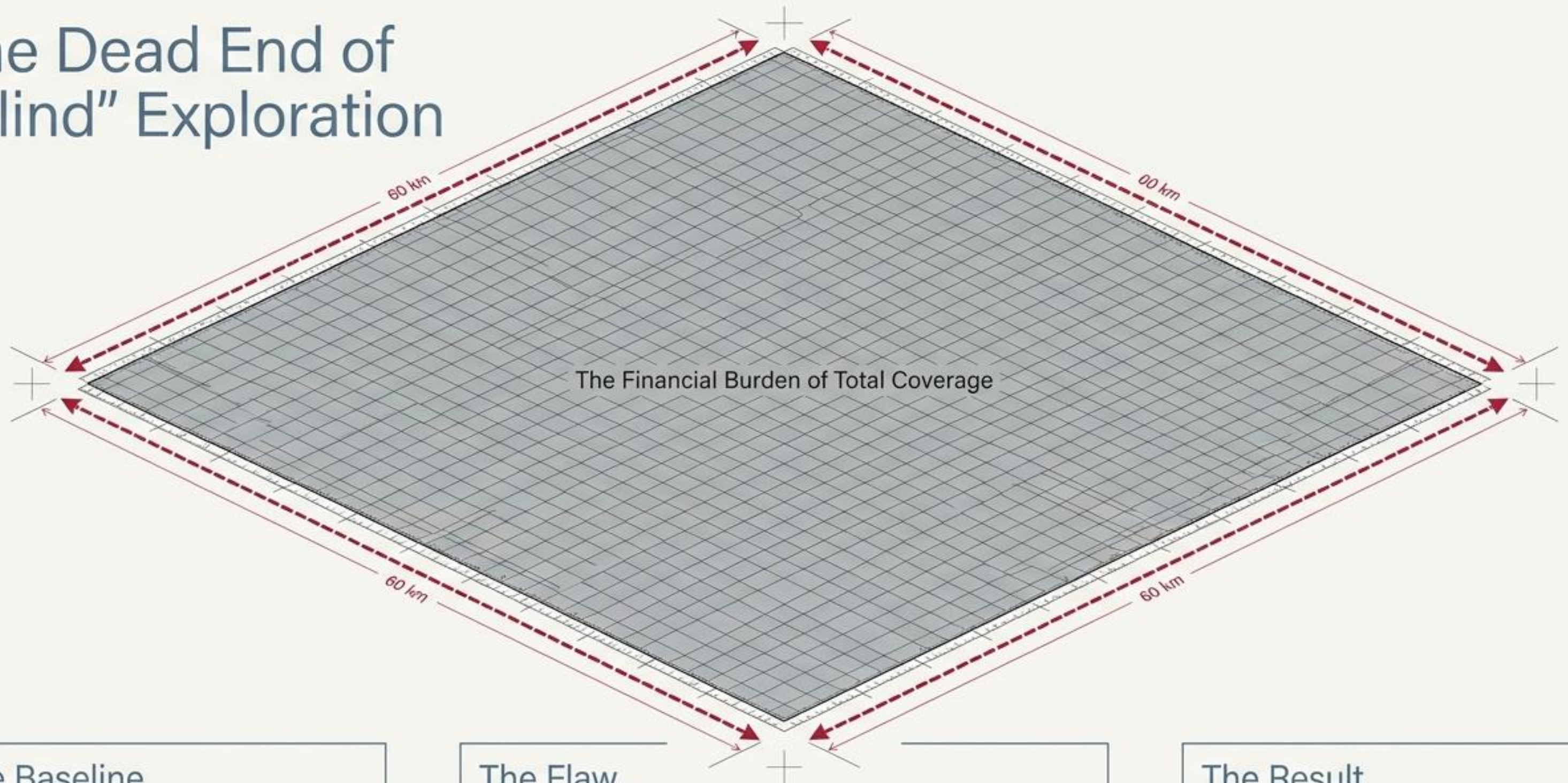


Stage Zero: The Strategic Tollgate for Exploration

Optimizing CAPEX and bypassing the bureaucratic burden of traditional seismic permits using RSS-NMR intelligence.



The Dead End of "Blind" Exploration



The Baseline

Current systematic methods require scanning a typical 1,000 km² concession in its entirety.

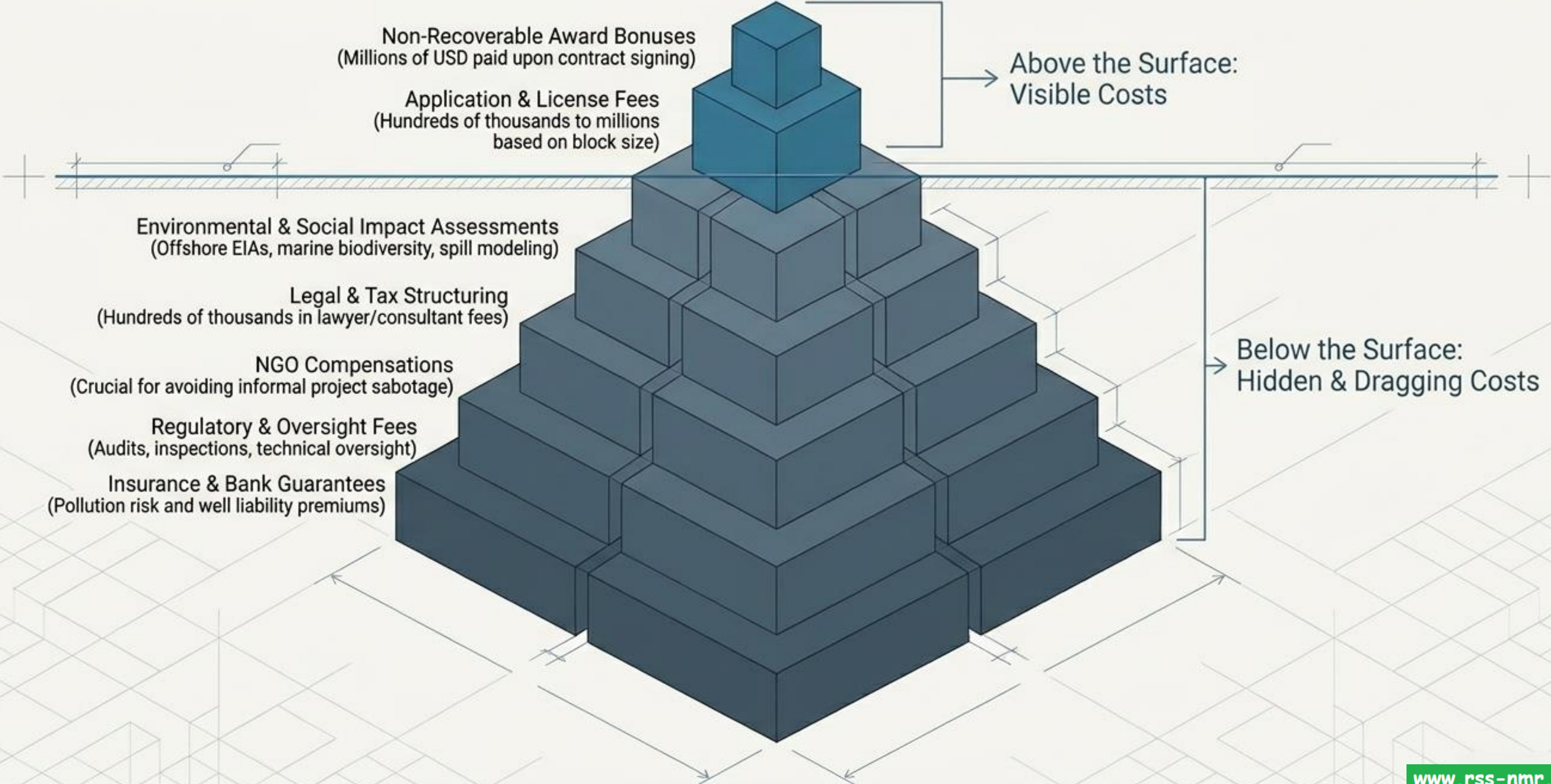
The Flaw

Operators deploy millions in equipment and months of logistics across massive blocks (e.g., 60×60 km) based purely on the statistical hope of finding fluids.

The Result

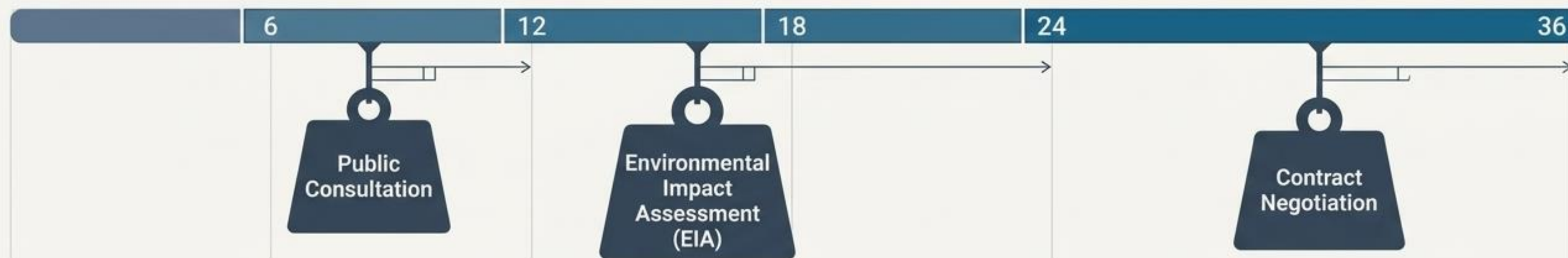
Tens of millions of USD sunk into unnecessary seismic campaigns and dry wells in entirely sterile areas.

The Permit Cost Iceberg



The Administrative Gauntlet: 6 to 36 Months of Delay

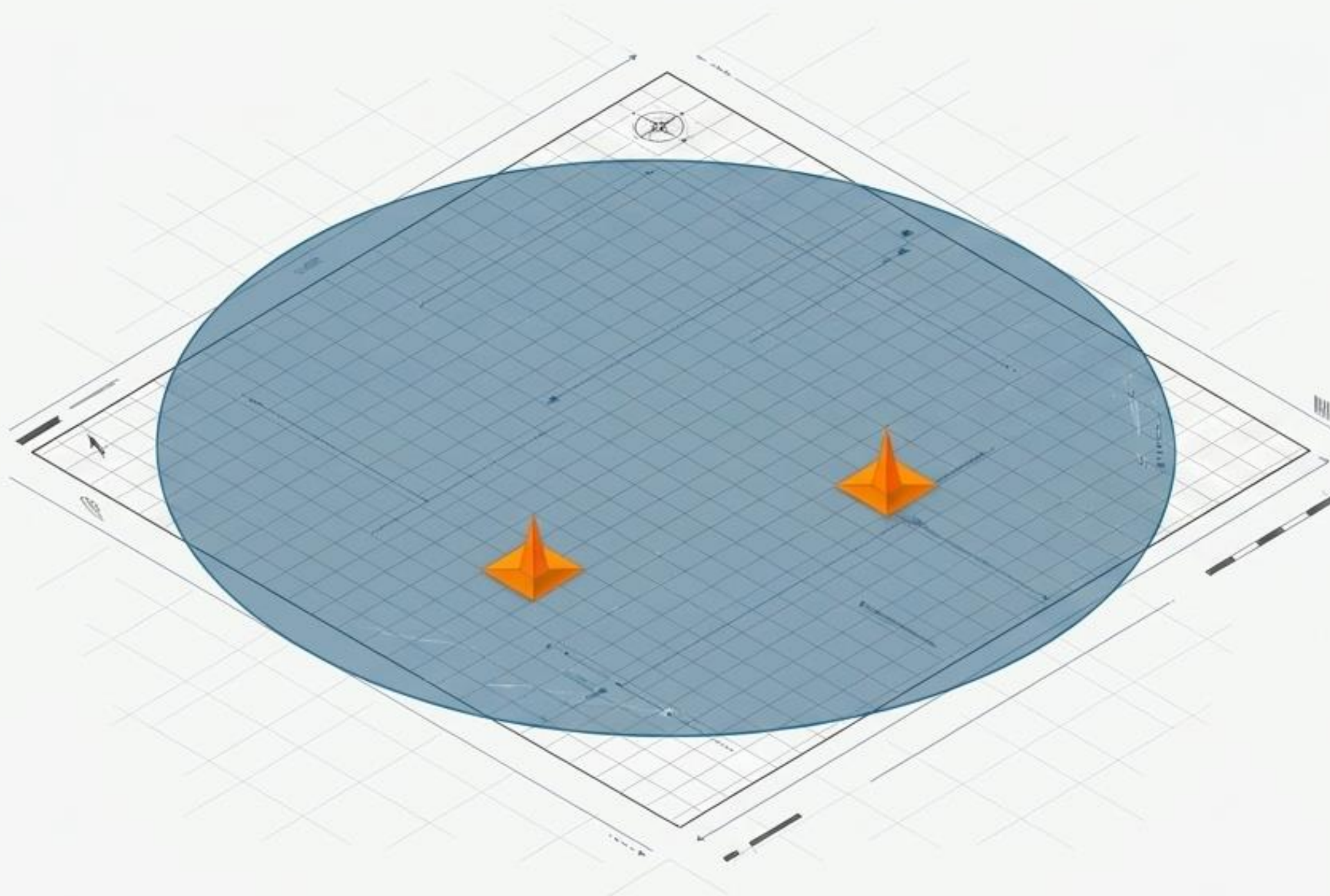
Administrative review for an **exclusive exploration permit** takes months to years depending on workload and project complexity.



The Bureaucratic Burden Matrix

Dimension	Onshore	Offshore
Permit Type	Exclusive Exploration Permit (PER)	Petroleum Exploration Permit / Offshore License
Initial Duration	~5 years, renewable	5 to 6 years, often renewable
Review Time	6 to 24 months	18 to 36 months
Main Studies	Simplified/Full EIA, social impact	Marine risks, vessels, fauna, offshore EIA

Stage Zero: The "Spy Mode" Pre-Screening Phase



The Loophole

RSS-NMR exploration does not require a legal exploration permit.

The Intelligence Advantage

Provides fluid presence and reservoir parameters from satellite data—10 to 15 times cheaper than conventional seismic surveys.

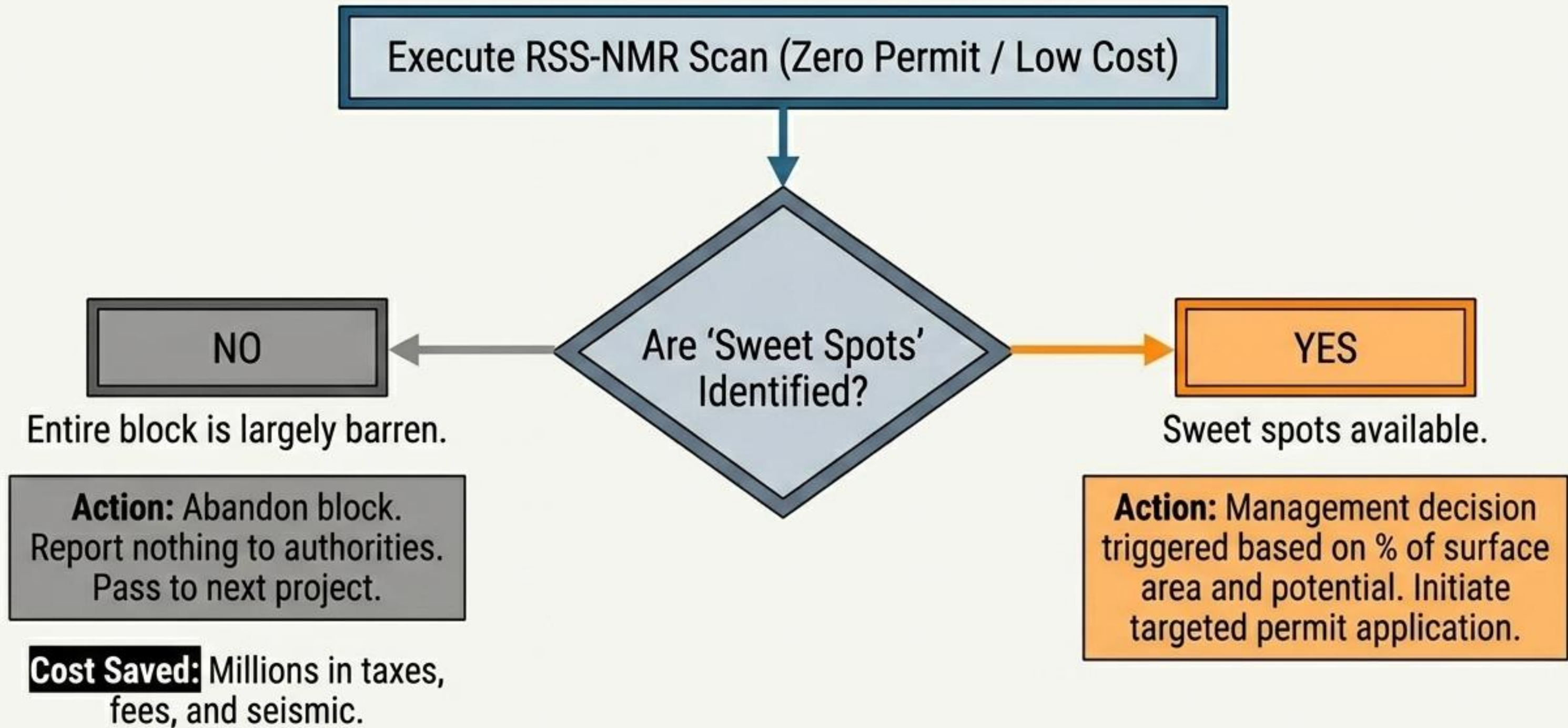
The Risk Reduction

Reduces the risk of drilling dry wells by an order of magnitude before a single piece of heavy equipment is mobilized.

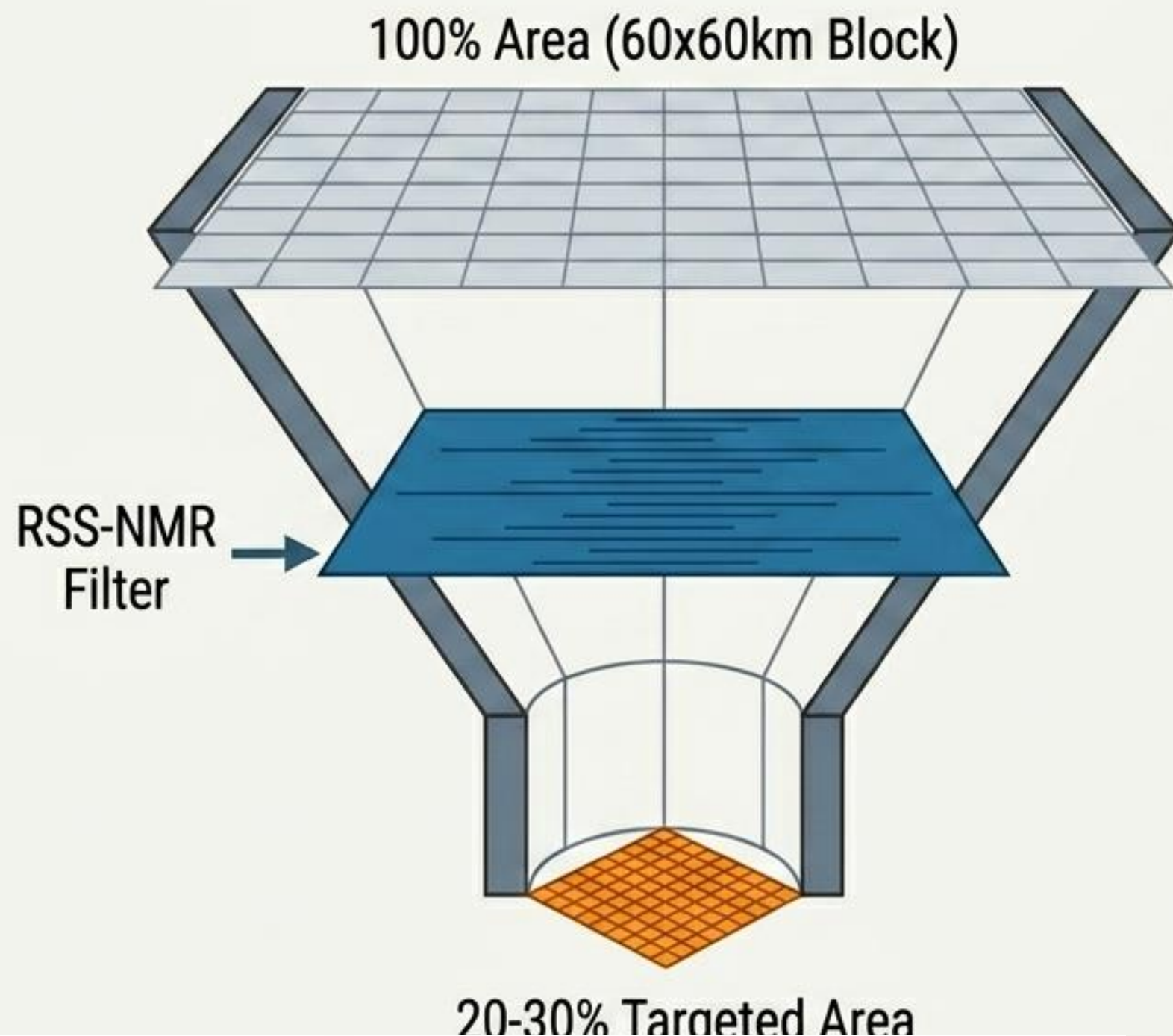
Capability Diagnostic: RSS-NMR vs. Standard Seismic

		RSS-NMR	Standard Seismic
Primary Output		Fluid presence & reservoir parameters	Detailed structural imaging
Cost Factor		10–15x cheaper, scales perfectly	Poor scaling, millions in logistics
Legal Burden		No permit required (Stage Zero)	Heavy EIA, 6-36 month PER required
Risk Profile		Pre-screens to prevent dry wells	Risk of 100% dry statistical coverage

The Stage Zero Decision Funnel



The CAPEX Optimization Funnel



The Paradigm Shift

E&Ps are not abandoning standard seismic. They are shrinking its footprint.

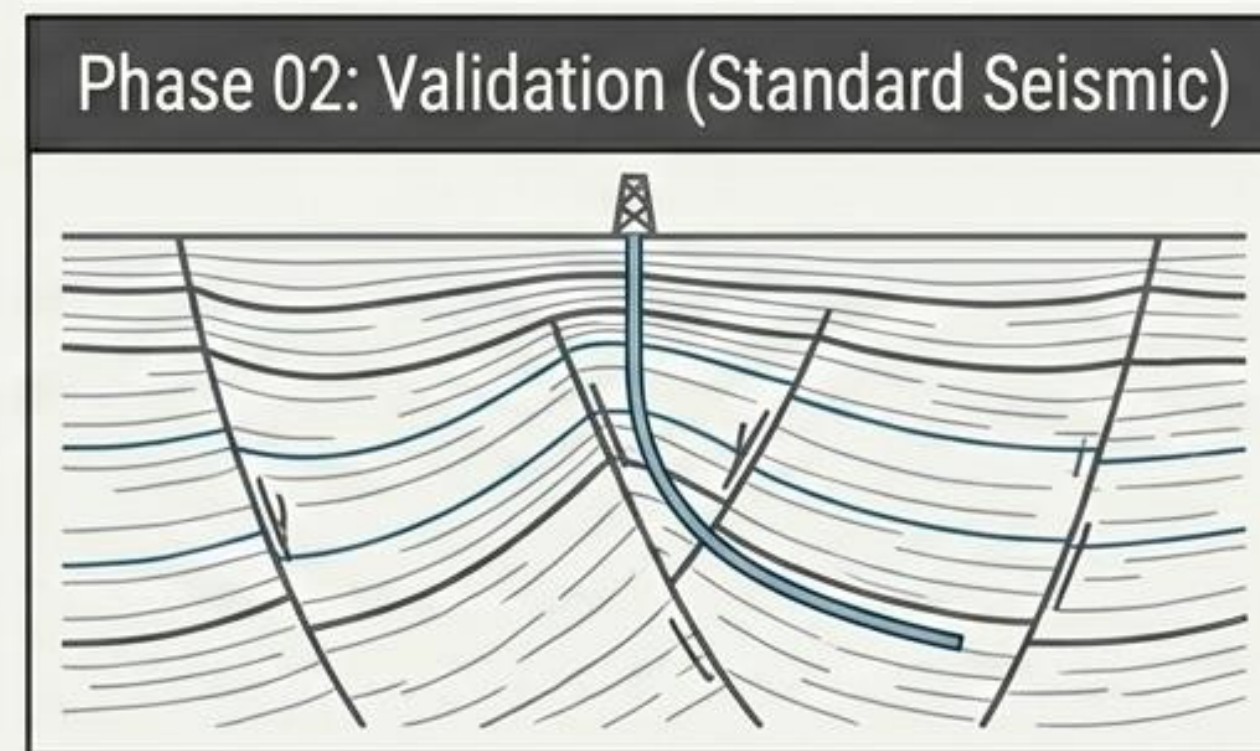
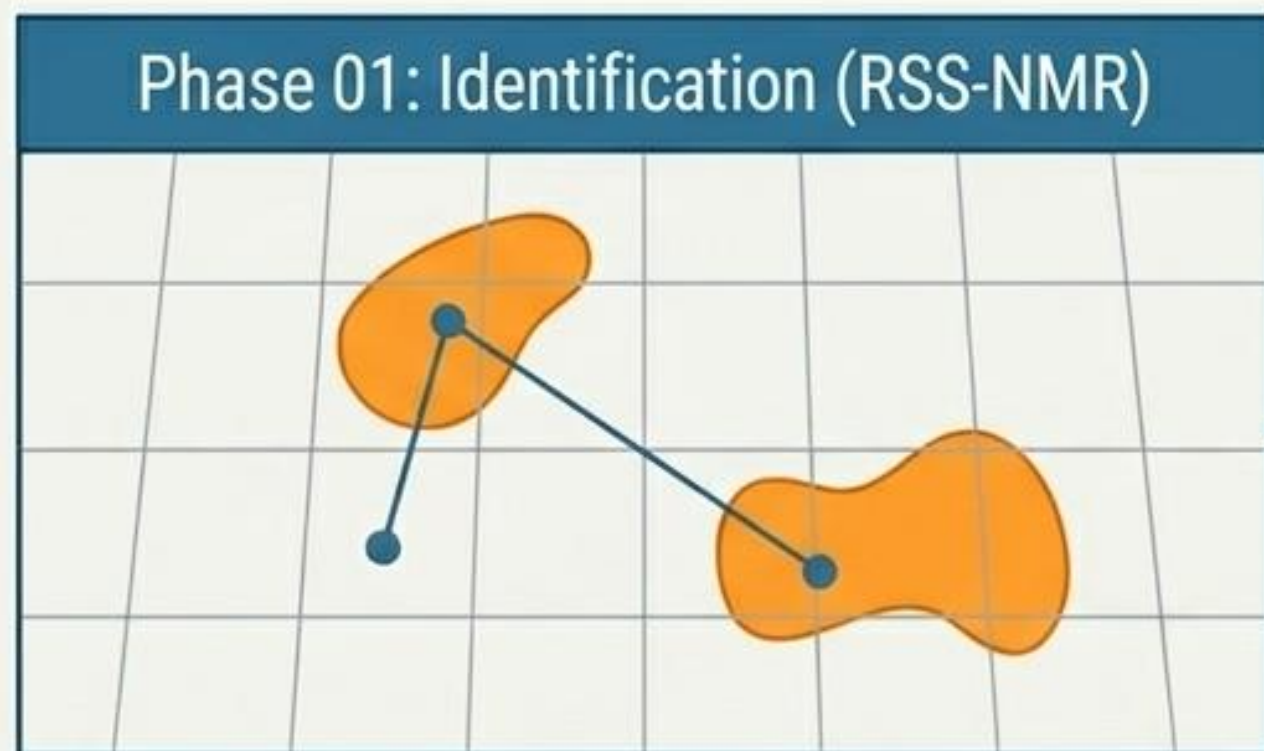
The Math

RSS-NMR cuts seismic coverage requirements down to only the 20–30% of the area with a high probability of hydrocarbons.

The Impact

You only pay permit fees, logistical costs, and interpretation delays on the precise zones where fluid presence is already validated.

Strategic Reality: A Filter, Not a Replacement



The Limitation

RSS-NMR provides fluid presence, but not detailed structural imaging.

Technology Adoption Risks

RSS-NMR is less widespread, meaning potential skepticism from regulators or partners must be managed proactively.

The Validation Requirement

RSS-NMR anomalies must be confirmed with targeted seismic and drilling prior to development.

The Verdict

Seismic remains absolutely required for final reservoir modeling and development planning—but only after Stage Zero screening.

The New E&P Playbook

Strategic Advantage in Bidding

In frontier exploration or competitive bidding rounds, Stage Zero allows operators to visually confirm the block's true potential before committing capital or submitting bids.

Agility

Faster decision cycles and unburdened exploration pathways drastically improve bidding competitiveness.

The Ultimate Recommendation

Adopt RSS-NMR as a mandatory 'Stage Zero' pre-screen to filter out sterile assets, reserving massive CAPEX deployments exclusively for validated hydrocarbon zones.





Made
in Russia

Voluntary certification system «Made in Russia»
Registered in the Unified Register of registered voluntary certification systems
Reg. № РОСС RU.31685.047029 from the 24th of May 2017

Система добровольной сертификации «Сделано в России»
Зарегистрирована в Едином реестре зарегистрированных систем
добровольной сертификации
№131 РОСС RU.31685.047029 от 24 мая 2017 г.

CERTIFICATE OF CONFORMITY СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ CC.002647

Valid from 20.10.2025 to 05.10.2028

Срок действия с по

Applicant/Manufacturer: Poisk Group LLC, 299640, Russia, Sevastopol,
st. Kristalina, 143

Заявитель/Производитель: ООО «ГРУППА ПОИСК», 299640, Россия, г. Севастополь,
ул. Христалла, д. 143

Products: Methodology for calculating predicted ore reserves in deep-lying deposits, using
the parameters of ore bodies obtained using remote geospace methods of geological exploration
and field geophysical equipment of the Poisk company (FACON of the CU 961689106)

Продукция: Методика расчета прогнозируемых запасов в глубинных залежах, с
использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных
геоспациальных методов геологического и полевого геофизического аппаратуры компании
«Поиск» (код ТН ВЭД, ЕАЭС 9015809100)

Comply with the voluntary certification system "Made in Russia" requirements.

Соответствует требованиям Системы добровольной сертификации «Сделано в России».

Certificate is issued on the basis of: Declaration of conformity company Poisk Group LLC
on the Reliability of the voluntary certification system "Made in Russia" dated 07.10.2025 No. 1/01.

Сертификат выдан на основании: Декларации о соответствии компании
ООО «ГРУППА ПОИСК» № 1/01 от 07.10.2025 на соответствие «Надежность» системы
добровольной сертификации «Сделано в России».

Made in Russia VCS Holder RussiaExpert Center JSC
125150, Moscow, Primenitynaya ulitsa, 4b/1a/1
Клиентская служба email:helpdesk@certification.ru
tel: +7(705)007-4747

Держатель СДС «Сделано в России» АО «Российский экспортный
центр» 125150, г. Москва, Промышленный проезд
Применительное: Краснодонская, 4/1а/1, поч. 107
8243 электронная почта: helpdesk@certification.ru
tel: +7(705)007-4747

Vice President
Вице-президент



A.V. Solodov
А.В. Солодов

002645

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИМОР-ЭКСПЕРТ»
Reg. № РОСС RU.31678.040100 от 14.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.31678.040100

Срок действия с 24.05.2025 по 23.05.2028

№ 0057630

ОБЛАСТЬ СЕРТИФИКАЦИИ: РОСС RU.31678.040100

Сфера и область применения продукции ООО «Примор-Эксперт»: карты 1:50000, РОССИЯ, Мурманская область, Мурманск
Самостоятельный адрес: Мурманская область, Мурманск, ул. № 4, владения 21. Телефон: +7(499)9610100,
адрес электронной почты: oit@primor.ru

ПРОДУКЦИЯ: Методика расчета прогнозируемых запасов в глубинных залежах с
использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных
геоспациальных методов геологического и полевого геофизического аппаратуры
компании «Поиск»

дата СДС
21.11.11

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

№ 0057630

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Поиск», ОГРН 11002000002, ИНН
7801040000, адрес: 299640, РОССИЯ, город Севастополь, ул. Христалла, д. 143, телефон:
+7(705)007, адрес электронной почты: primor@primor.ru

СЕРТИФИКАТ ВЛАДЕЦ: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Поиск», ОГРН 11002000002,
ИНН: 7801040000, адрес: 299640, РОССИЯ, город Севастополь, ул. Христалла, д. 143, телефон:
+7(705)007, адрес электронной почты: primor@primor.ru

НА ОБНОВЛЕНИЕ

Продукция соответствует № РОСС RU.31678.040100 от 24.05.2025 года, выданной Мурманской областью «Тристан»
Исполнение РОСС RU.31678.040100

ДОСТАВЛЯЕТСЯ НА: ПОДПИСАНИЕ

(Сфера применения: 1)



Руководитель центра

Иванов

И.И. Иванов
Иванов Иван Иванович
А.В. Николаев
Иванов Иван Иванович



Сертификат не признается в случае отсутствия подписи держателя сертификата

Disclaimer

The opinions, analyses, and explanations expressed in this text are solely those of their author, Michel Louis Friedman. They do not represent the views of any institution, company, employer, or other entity. The author disclaims all liability for the use or interpretation of this material.

- Copyright Law © **March 11, 1957 Law No. 57-298** concerning the ownership of literature and artists.
- Copyright © **2009-2026 Funds-LLC div. Proactive Economic Intelligence**
- All U.S. rights and registered trademarks are in accordance with applicable law.
- Copyright © **2005-2026 Funds-LLC**
- All copyright and trademark protected under the US Copyright Act of 1976 (**Title 17 of the United States Code**).
- Patents and Trademarks (December 12, 1980) <https://www.copyright.gov/>

Copyright © Michel Louis Friedman, 01/2026. All rights reserved. No reproduction without permission.

Michel L. Friedman-Matarese

(Destom LH 67/11)

-  Mobile: +591-71696657
-  WhatsApp: +591-71696657
-  Email: michel@geo-nmr.net
-  In Charge: Africa & Américas
-  Speaker: FR-UK-ES-BR/PT
-  GMT: -04h
-  Base: Bolivia, Santa Cruz

Kotelianets Igor

Director of LLC "Poisk Group"

-  Tel: +78692456491
-  WhatsApp: +79787155212
-  Email: igor@geo-nmr.net
-  In Charge: World
-  Speaker: RU-UK
-  GMT: +03h
-  Base: Sevastopol, Rusia

VERSATILITY OF APPLICATION



HYDROCARBONS

Oil
Gas
Condensed



PRECIOUS METALS AND BASES

Gold
Copper
Lithium
Nickel



STRATEGIC

Uranium
Diamonds
Coal



WATER RESOURCES

Drinking Water
Underground
Geothermal

The technology eliminates false positives by identifying the specific type of mineral.