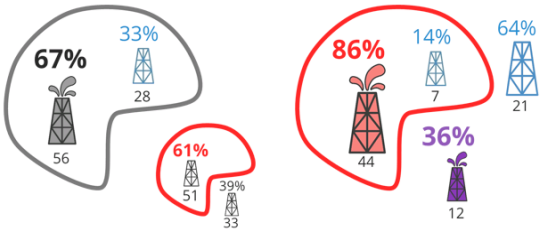
ДЕПРОИЛ

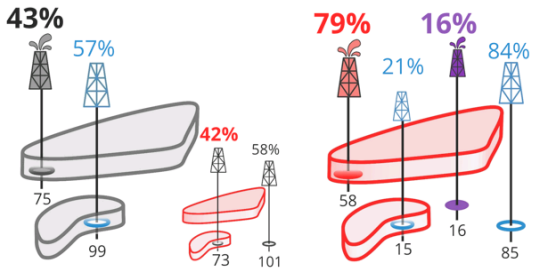
ДЕТАЛЬНЫЙ ПРОГНОЗ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ

- **89 поисково-разведочных проектов (700 000 км²)**
- **84 скважины верифицировали созданные 3D модели**
- **51 скважина пробурена в пределах закартированных коммерческих залежей с успешностью 86-100%**
- **33 скважины пробурены за пределами закартированных коммерческих залежей с успешностью 16-36%**

Результаты бурения 84 скважин



Результаты 176 испытаний



30+ ЛЕТ ОПЫТА КАРТИРОВАНИЯ КОМЕРЧЕСКИХ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

ДЕПРОИЛ

ДЕТАЛЬНЫЙ ПРОГНОЗ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ

Научно-техническая компания ДЕПРОИЛ ЛТД – сервисная геофизическая компания, которая с 1991 года успешно сотрудничает с украинскими и международными нефтяными и газодобывающими компаниями, обеспечивая геофизическое сопровождение поисков, разведки, разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа и оптимизацию работы подземных хранилищ газа.

Результаты более 30 лет научных исследований и 20 лет промышленного применения нашли воплощение в авторской технологии «Картирования коммерческих залежей углеводородов различной морфологии и происхождения» и программном комплексе GCIS (Geophysical Complex Interpretation System), обеспечивающем совместную инверсию 3D гравиметрических данных со скважинными и сейсмическими данными 2D и 3D. За это время компания ДЕПРОИЛ ЛТД выполнила 89 промышленных проектов по изучению нефтегазоперспективных участков на площади более 700 тыс. км^2.

Эффективность технологии была подтверждена 176 испытаниями в 84 скважинах на территории 25 лицензионных участков, подтверждая успешность прогнозирования коммерческих залежей углеводородов в 86–100 % случаев и о высокой степени достоверности прогнозирования емкостных характеристик коллекторов и дебита углеводородов.

ГЛОБАЛЬНОЕ РЕШЕНИЕ ДЛЯ ПРЯМОГО КАРТИРОВАНИЯ КОММЕРЧЕСКИХ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

Солотвинское и Дибровское газовые месторождения. «Сухие» скважины №23 (2005) и №28 (2011) и продуктивная скважина №15 (2012) подтвердили положение подсолевых коммерческих залежей газа, закартированных в 2005 году в 3D модели. POS – 100%.

Нефтяное месторождение им. академика Шпака. Скважина №110 (2013) раскрыла нефтяной пласт, закартированный в 2012 году в 3D-модели. POS – 100%.

Ямсовейское газовое месторождение. По данным наземных гравиметрических работ 1998 и 2008 годов и скважинных гравиметрических наблюдений 2011 года создана 4D-модель коммерческого газового пласта, закартированы локальные зоны падения давления и контур зоны обводнения основной газовой залежи в сеномане.

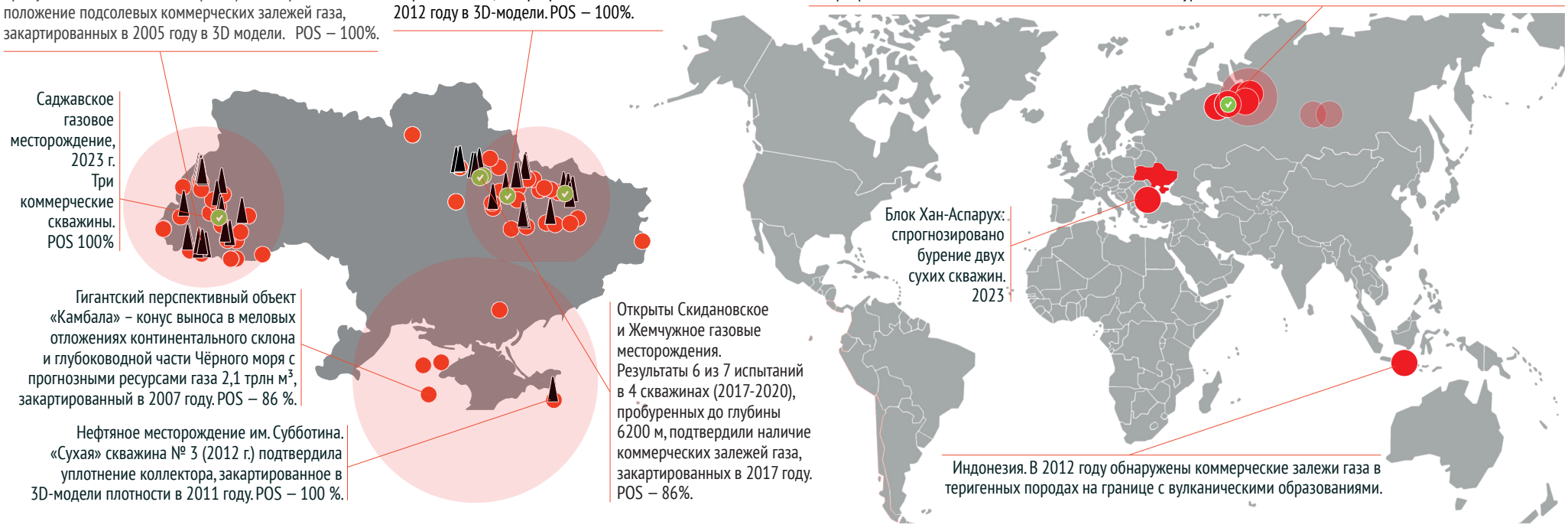
Саджавское газовое месторождение, 2023 г. Три коммерческие скважины. POS 100%

Гигантский перспективный объект «Камбала» – конус выноса в меловых отложениях континентального склона и глубоководной части Чёрного моря с прогнозными ресурсами газа 2,1 трлн м^3, закартированный в 2007 году. POS – 86 %.

Нефтяное месторождение им. Субботина. «Сухая» скважина № 3 (2012 г.) подтвердила уплотнение коллектора, закартированное в 3D-модели плотности в 2011 году. POS – 100 %.

Открыты Скидановское и Жемчужное газовые месторождения. Результаты 6 из 7 испытаний в 4 скважинах (2017-2020), пробуренных до глубины 6200 м, подтвердили наличие коммерческих залежей газа, закартированных в 2017 году. POS – 86%.

Блок Хан-Аспарух: спрогнозировано бурение двух сухих скважин. 2023



Индонезия. В 2012 году обнаружены коммерческие залежи газа в теригенных породах на границе с вулканическими образованиями.

- **РЕГИОНАЛЬНОЕ ИЗУЧЕНИЕ** - картирование зон концентрации коммерческих залежей углеводородов в пределах нефтегазоносных бассейнов в целях лицензирования и проведения дальнейших геологоразведочных работ
- **ПОИСКИ** - картирование коммерческих залежей углеводородов в пределах лицензионного участка и их ранжирование по объему извлекаемых запасов углеводородов и начальному дебиту проектных скважин
- **РАЗРАБОТКА** – картирование изменений свойств газонасыщенных пластов: падение давления, изменение газонасыщения, положение газоводяного контакта, пространственная локализация не охваченных разработкой зон
- **МОНИТОРИНГ** – картирование изменений в пластовой системе месторождения или подземного хранилища газа в процессе его эксплуатации: изменение давления, газонасыщения, расположения динамических резервуаров

	1974	1984	1989	2000	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Развитие технологии:	ИДЕЯ	КАРПАТЫ	ELENA-2D	GCIS-2D		GCIS-3D				GCIS-4D		GCIS-4D+1D						Ресурсы (Monte Carlo)	3D плотность ресурсов	Общие и дренированные запасы		Начальный дебит скважин
Прогнозирование:																						
Общая площадь (628 490 км^2)					90 180	2 988	67 124		30 000		104 717	67 131	247 866	491	17 933							
Количество территорий (21)					1	1	3		1		3	5	3	1	3							
Поиски, разведка и добыча:																						
Общая площадь (72 430 км^2)			10	168	2 295	147	6 579	23 509	11 285	15 949	1 495	675	934	2 268	878	655		532	1 350	721	1 025	1 955
Количество участков (69)			1	1	8	1	5	7	7	8	3	2	6	4	3	2		1	4	2	1	3
Высокоточные полевые исследования:																						
Высокоточная 3D гравиразведка																						
Общая площадь (7 093 км^2)												618	996	756	738	606	312	715	467	753	1 022	110
Количество участков (24)												1	3	4	4	3	2	5	2	2	3	1
Высокоточная 3D магниторазведка																						
Общая площадь (5 295 км^2)													423	903	564	401	63	620	489	699	946	186
Количество участков (18)													1	3	3	2	1	4	2	2	3	1
Результаты и рекомендации:																						
Закартированные прогнозные ресурсы УВ: газа, млрд. м^3 / нефти, млн. тон									2100 / 0										16,2 / 0	40,2 / 0	8,9 / 0	129,5 / 18,4
Рекомендованные скважины (138)								4	21	1	1	7	5	14	6	15			13	5	5	41
Подтверждение бурением:																						
Название участка			Западная Луква	Гашиновская	Чертижская Мыкульчинская Западно-Вильшанская		Добрянская Южно-Бештинская		Богатойская Бучацкая Лищинская Солотвинская	Орховицко-Дубаневицкая Мыкитинецкая Субботина		Краснокутская	Герсевановско-Новомечебиловская	Будищаны-Чутово	Суходольская Дашавская Островерховская	Мехедовско-Голотовщинская Васыщивская Свиридовская	Юзовская	Косачивская	Северно-Скворцовская Скидановская Хорошковская Ольшивская	Тыновская Мачухская	Жданиевская	Марченковская Тахановская Розпашниковская Западно-Новоукраинская
Скважины (81) / Испытания (166)			1 / 1	5 / 5	10 / 11		8 / 21		10 / 43	19 / 52		5 / 6	2 / 3	1 / 1	2 / 2	5 / 5			6 / 9	6 / 5	1 / 2	
Испытания подтвердили прогноз (136)			1	3	11		18		42	33		4	2	1	2	5			8	4	2	
Фактическая вероятность успеха (POS) картирования промышленного резервуара углеводородов (85%)			100%	60%	100%		86%		98%	63%		67%	67%	100%	100%	100%			89%	80%	100%	
Открытые месторождения (5)										Чкаловское			Медвежье	им. Академика Шпака						Жемчужное	Скидановское	

НАШИ КЛИЕНТЫ:

NADRA GROUP · GEO ALLIANCE GROUP · УКРГАЗВИДОБУВАННЯ · НАФТОГАЗ · D.TEK · UKRGEOFIZIKA · UKRNAFTA УКРНАФТА · ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ · Chevron · OMV · СТРИЙНАФТОГАЗ · УТГ · АМГРУ · SMART ENERGY · Regal Petroleum · KRGAZVYDOBUTOK PJSC · КОМПАНІЯ ГАЗІНВЕСТ · ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ

ДЕПРОИЛ

Оф. 5, д. 4б, ул. Филиппа Орлыка,
Ивано-Франковск, Украина, 76018
Тел. +380 (67) 449 22 20
+380 (67) 340 37 08
E-mail: info@deproil.com
www.deproil.com