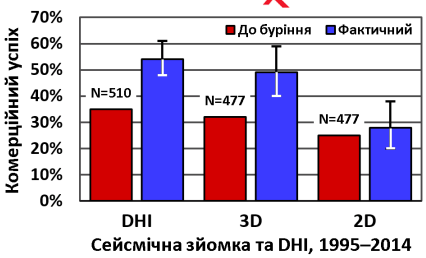
ДЕПРОІЛ

ДЕТАЛЬНИЙ ПРОГНОЗ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ

- 89 ПРОЄКТІВ НА ПЛОЩІ 700,000 КМ²
- 84 НОВИХ СВЕРДЛОВИНИ, 51 – В МЕЖАХ ПОКЛАДІВ (61%)
- 44 КОМЕРЦІЙНІ СВЕРДЛОВИНИ В МЕЖАХ ПОКЛАДІВ. КОМЕРЦІЙНИЙ УСПІХ 86-100%
- 12 КОМЕРЦІЙНИХ СВЕРДЛОВИН ЗА МЕЖАМИ ПОКЛАДІВ. КОМЕРЦІЙНИЙ УСПІХ 16-36%

ДІЮЧА СЕЙСМІЧНА ПАРАДИГМА

ExxonMobil

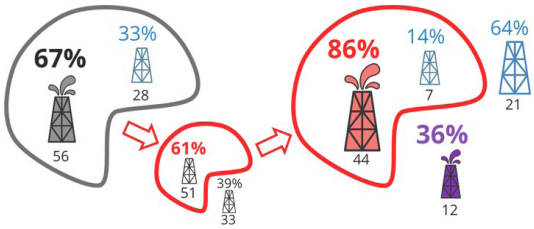


Сейсмічна зйомка та DHI, 1995–2014

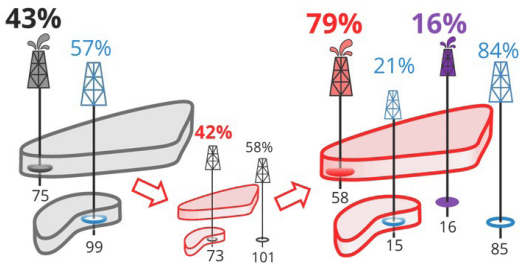
Westwood Global Energy Group

НОВА ГЕОЛОГІЧНА ПАРАДИГМА

Результати буріння 84 свердловин



Результати 176 випробувань



Контур перспективного об'єкту за даними сейсморозвідки

Контур комерційного покладу за даними гравірозвідки

Пробурені свердловини та випробування

Комерційні свердловини та випробування

Сухі свердловини та випробування

КАРТУВАННЯ КОМЕРЦІЙНИХ ПОКЛАДІВ ВУГЛЕВОДНІВ

ДЕПРОІЛ

ДЕТАЛЬНИЙ ПРОГНОЗ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ

Науково-технічна компанія ДЕПРОІЛ ЛТД з 1991 року успішно співпрацює з українськими та міжнародними нафтовими і газовидобувними компаніями, забезпечує геофізичний супровід пошуків, розвідки та розробки родовищ нафти і газу та оптимізацію експлуатації підземних сховищ газу.

Результати понад 30 років наукових досліджень та 20 років промислового використання були втілені у авторську технологію "Картування комерційних покладів вуглеводнів до буріння свердловин" і програмний комплекс GCIS (Geophysical Complex Interpretation System, 1989), що забезпечує спільну геологічно змістовну інверсію 3D гравіметричних даних разом із свердловинними та сейсмічними даними 2D та 3D без регуляризації. За цей час компанія ДЕПРОІЛ ЛТД виконала 89 промислових проєктів з картування комерційних покладів вуглеводнів на площі понад 700 тис. км^2. Закартовано 138 комерційних покладів із запасами 251 млн т у. п. Запропоновано буріння 177 свердловин.

Ефективність технології була перевірена 176 випробуваннями у 84 нових свердловинах в межах 25 ліцензійних ділянок. Успішність прогнозу комерційних покладів вуглеводнів склала 86-100%. Результати буріння показали, що точність визначення параметрів комерційних покладів склала: густини – 68–84% за відносної похибки 1,7–2,5%; пористості і насичення – 85–90%; видобувних запасів – 86%; початкового дебіту – 85-99%.

ГЛОБАЛЬНЕ РІШЕННЯ ДЛЯ ПРЯМОГО КАРТУВАННЯ КОМЕРЦІЙНИХ ПОКЛАДІВ ВУГЛЕВОДНІВ

Солотвинське і Дібрівське газові родовища. "Сухі" свердловини №23 (2005) і №28 (2011) та продуктивна свердловина №15 (2012) підтвердили положення підсольових комерційних покладів газу, закартованих у 2005 році в 3D моделі. CSR - 100%.

Нафтове родовище ім. академіка Шпака. Свердловина №110 (2013) розкрила нафтовий поклад, закартований у 2012 році в 3D моделі. CSR - 100%.

Ямсовейське газове родовище. За даними наземних гравіметричних робіт 1998 і 2008 років та свердловинних гравіметричних спостережень 2011 року створено 4D модель комерційного покладу газу, закартовано локальні зони падіння тиску та контур зони обводнення основного газового покладу в сеномані.

Саджавське газове родовище, 2023. 3 комерційні свердловини. CSR 100%

Блок Han Asparuh. У 2023 передбачено буріння двох глибоководних сухих свердловин (2026)

Гігантський перспективний об'єкт "Камбала". Конус виносу в крейдових відкладах континентального схилу та глибоководної частини Чорного моря з прогнозними ресурсами 2.1 трл.м^3 газу, закартований у 2007 році. POS - 86%.

Відкриті Скиданівське і Жемчужне газові родовища. Результати 6 із 7 випробувань в 4 свердловинах (2017-2020), пробурених до глибини 6200 м, підтвердили положення комерційних покладів газу, закартованих у 2017 році. CSR - 86%.

Нафтове родовище ім. Субботіна. "Суха" свердловина №3 (2012) підтвердила ущільнення колектору, закартоване в 3D моделі густини породи у 2011 році. CSR - 100%.

Індонезія. У 2012 році закартовані комерційні поклади газу в теригенних породах на контакті з вулканічними утвореннями.

- **РЕГІОНАЛЬНЕ ВИВЧЕННЯ - картування зон концентрації комерційних покладів вуглеводнів в межах нафтогазоносних басейнів для ліцензування та подальших пошуковорозвідувальних робіт**
- **ПОШУКИ - картування комерційних покладів вуглеводнів в межах ліцензійної ділянки та їх ранжування за обємом видобувних запасів вуглеводнів та початковим дебітом проєктних свердловин**
- **РОЗРОБКА - картування змін у властивостях газонасичених пластів: падіння тиску, зміна газонасичення, положення газоводяного контакту, просторова локалізація неохоплених розробкою зон**
- **МОНІТОРИНГ - картування змін у пластовій системі родовища або підземного сховища газу в процесі його експлуатації: зміна тиску, газонасичення, положення динамічних резервуарів та шляхи руху газу**

Розвиток технології:	1974 ІДЕЯ	1984 КАРПАТИ	1989 ELENA-2D	2000 GCIS-2D	2003	2004 GCIS-3D	2005	2006	2007	2008 GCIS-4D	2009	2010 GCIS-4D+1D	2011	2012	2013	2014	2015	2016 Ресурси (Monte Carlo)	2017 3D щільність ресурсів	2018 Загальні та дреновані запаси	2019	2020 Початковий дебіт свердловин
Прогнозування:																						
Загальна площа (628 490 км^2)					90 180	2 988	67 124		30 000		104 717	67 131	247 866	491	17 933							
Кількість територій (21)					1	1	3		1		3	5	3	1	3							
Пошуки, розвідка та видобуток:																						
Загальна площа (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
Кількість ділянок (69)			1	1	8	1	5	7	7	8	3	2	6	4	3	2		1	4	2	1	3
Високоточні польові дослідження:																						
Площинна гравірозвідка																						
Загальна площа (7 093 км^2)												618	996	756	738	606	312	715	467	753	1 022	110
Кількість ділянок (24)												1	3	4	4	3	2	5	2	2	3	1
Площинна магніторозвідка																						
Загальна площа (5 295 км^2)													423	903	564	401	63	620	489	699	946	186
Кількість ділянок (18)													1	3	3	2	1	4	2	2	3	1
Результати і рекомендації:																						
Прогнозні ресурси ВВ: газу, млрд. м^3 / нафти, млн. тон (175,9 млрд м^3 газу та 18,4 млн т нафти)									2100 / 0										16,2 / 0	40,2 / 0	8,9 / 0	129,5 / 18,4
Рекомендовані свердловини (177)								4	21	1	1	7	5	14	6	15			13	5	5	41
Перевірка бурінням:																						
Назва площі			Західна Луква	Гашинівська	Чертізька Микуличинська Західно-Вільшанська		Добрянська Південно-Бештинська		Богатойська Бучацька Ліщинська Солотвинська	Орховицько-Дубаневицька Микитинецька Суботіна		Краснокутська	Герсеванівсько-Новомечебилівська	Будищани-Чутово	Суходольська Дашавська Островерхівська	Мехедівська-Голотовщинська Васищівська Свиридівська	Юзівська	Косачівська	Північно-Скворцівська Скиданівська Хорошівська Олишівська	Тинівська Мачухська	Жденієвська	Марченківська Тарханівська Розпашнівська Новоукраїнська Західно-Новоукраїнська
Свердловини (89) / Випробування (170)			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	
Випробування підтвердили прогноз (146)			1	3	11		18		42	33		4	2	1	2	5			8	4	2	
Фактичний комерційний успіх (CSR) картування промислового резервуару вуглеводнів (86%)			100%	60%	100%		86%		98%	63%		67%	67%	100%	100%	100%			89%	80%	100%	
Відкриті родовища (5)										Чкалівське			Медвеже	ім. Академіка Шпака						Жемчужне	Скиданівське	

НАШІ ЗАМОВНИКИ:

NADRA GROUP · GEO ALLIANCE GROUP · УКРГАЗВидобування · НАФТОГАЗ · DTEK · УКРГЕОФІЗИКА · UKRNAFTA УКРНАФТА · ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ · Chevron · Shell · OMV · СТРИЙНАФТОГАЗ · УТГ · АМГРУ · SMART ENERGY · Regal Petroleum · UKRGAZVYDOBUTOK PJSC · КОМПАНІЯ ГАЗІНВЕСТ · ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ

ДЕПРОІЛ

Оф. 5, б. 4б, вул. Пилипа Орлика,
Івано-Франківськ, Україна, 76018
Тел. +380 (67) 449 22 20
+380 (67) 340 37 08
E-mail: info@deproil.com
www.deproil.com