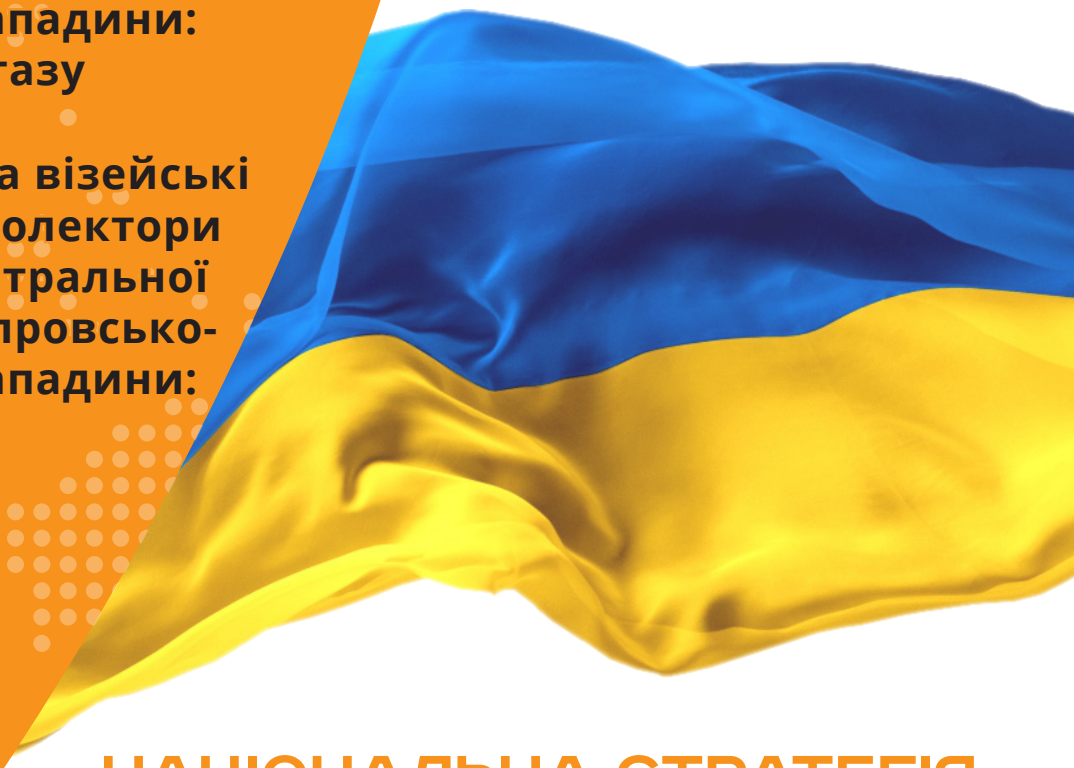
ДЕПРОІЛ

ДЕТАЛЬНИЙ ПРОГНОЗ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ

- **Комерційний успіх буріння до 86-100%**
- **Перспективні ресурси: 32 млрд т уп**
- **Глибоководний конус виносу в Чорному морі: 2.1 трлн м³ газу**
- **Карапаси Дніпровсько-Донецької западини: 104 млрд м³ газу**
- **Турнейські та візейські карбонатні колектори типу ТБР центральної частини Дніпровсько-Донецької западини: 5 млрд т уп**



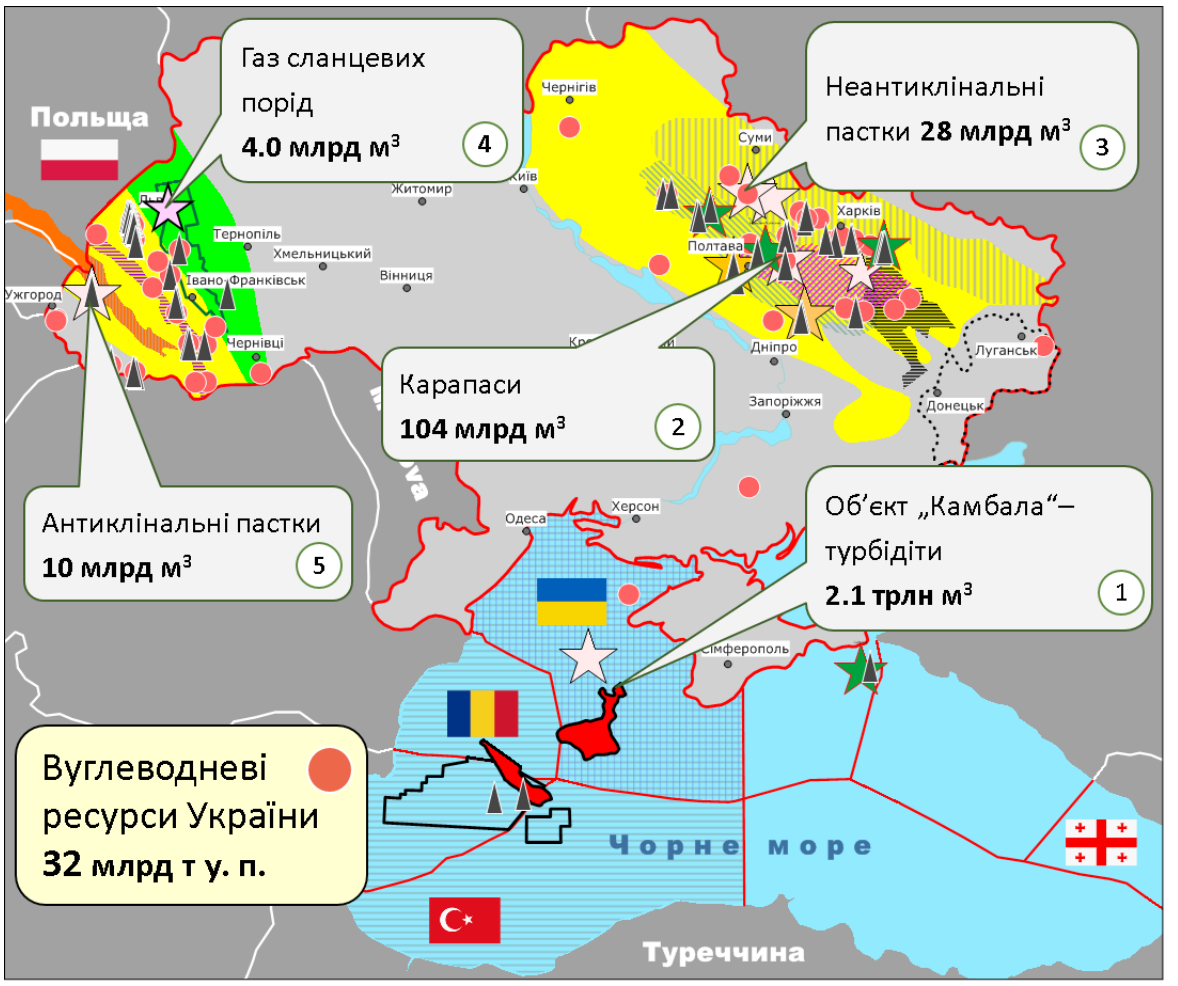
НАЦІОНАЛЬНА СТРАТЕГІЯ ПОДВОЄННЯ ВЛАСНОГО ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ ДО 2032 РОКУ

НАЦІОНАЛЬНА СТРАТЕГІЯ ПОДВОЄННЯ ВЛАСНОГО ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ ДО 2032 РОКУ

Мета стратегії - в найближчій перспективі (1-2 роки) нарощувати видобуток газу на 10% на рік, в середньостроковій перспективі – забезпечити нарощування до 15% та до 2032 року досягти подвоєння видобутку до 38 млрд. м^3 газу та підготувати ресурсну базу для початку експорту вуглеводнів.

№	Геологічні умови нафтових систем пошукового та розвідувального етапів за класифікацією професора Рудольфа	Умовні позна-чення	Площа, км^2	Прогнозні ресурси*, млн. тон УП
Напрямки картування комерційних покладів вуглеводнів				
1	Глибоко-водні та шельфові зони Чорного моря		75 270	5 400
2	Переміщені присольові блоки центральної частини ДДЗ		12 150	1 754
3	Неструктурні пастки ДДЗ та Карпатської НГП		176 910	500
4	Газ сланцевих порід зони Тейссейра-Торнквіста. Олеська ділянка УРП		23 460	4000**
5	Газ щільних колекторів. Юзівська ділянка УРП		8 180	15000**
6	Поклади в корі вивітрювання та зонах дезінтеграції фундаменту Північного борту ДДЗ		39 770	45
7	Неструктурні поклади у турнейських та візейських карбонатних породах центральної частини ДДЗ		24 060	5 000
8	Поклади різного морфологічного типу зони Кросно Карпатської НГП		3 270	158
9	Поклади 4-го рівня складок Бориславсько-Покутської зони Карпатської НГП на глибині 5-9 км		2 100	319
10	Поклади глибоко-залягаючих горизонтів під крупними родовищами на зразок Шебелинського ГКР	☆	240	31
11	**Всього на суші**		**290 140**	**26 807**
12	**Всього на морі**		**75 270**	**5 400**
13	**Всього**		**365 410**	**32 168**
Міжнародні проєкти картування комерційних покладів вуглеводнів				
1	Глибоководна та шельфова зони Чорного моря. Міжнародний консорціум		211 260	
2	Зона Кросно. Міжнародний консорціум		6 830	
3	**Всього**		**218 090**	

* За результатами робіт ДЕПРОІЛ ЛТД. ** За даними інших дослідників



Першочергові комерційні поклади вуглеводнів, закартовані ДЕПРОІЛ в 2016-2020 рр.

Нові відкриті комерційні поклади та сухі свердловини, спрогнозовані ДЕПРОІЛ до буріння

Карбонатні резервуари Мачуської та Богатойської ліцензійних ділянок, досліджені ДЕПРОІЛ

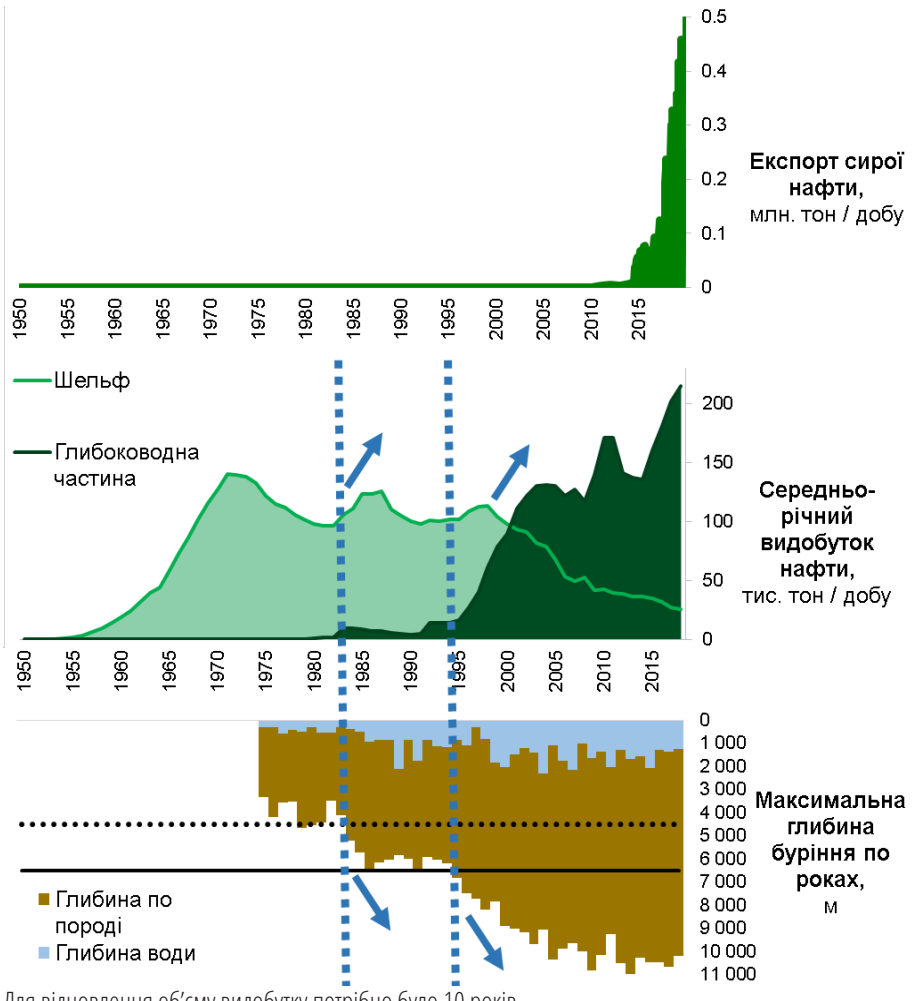
85 ліцензійних ділянок, досліджених ДЕПРОІЛ, 138 рекомендованих нових свердловин

Нові свердловини, пробурені в межах створених ДЕПРОІЛ 3D моделей густини

Родовище Сакар'я та блок Хан-Аспарух

РОЗВІДКА ГЛИБОКИХ ГОРИЗОНТІВ ДНІПРОВСЬКО-ДОНЕЦЬКОЇ ЗАПАДИНИ ТА КАРПАТСЬКОГО НАФТОГАЗОПРОМИСЛОВОГО РАЙОНУ - ОСНОВНИЙ ШЛЯХ ДО ПОДВОЄННЯ ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ В УКРАЇНІ

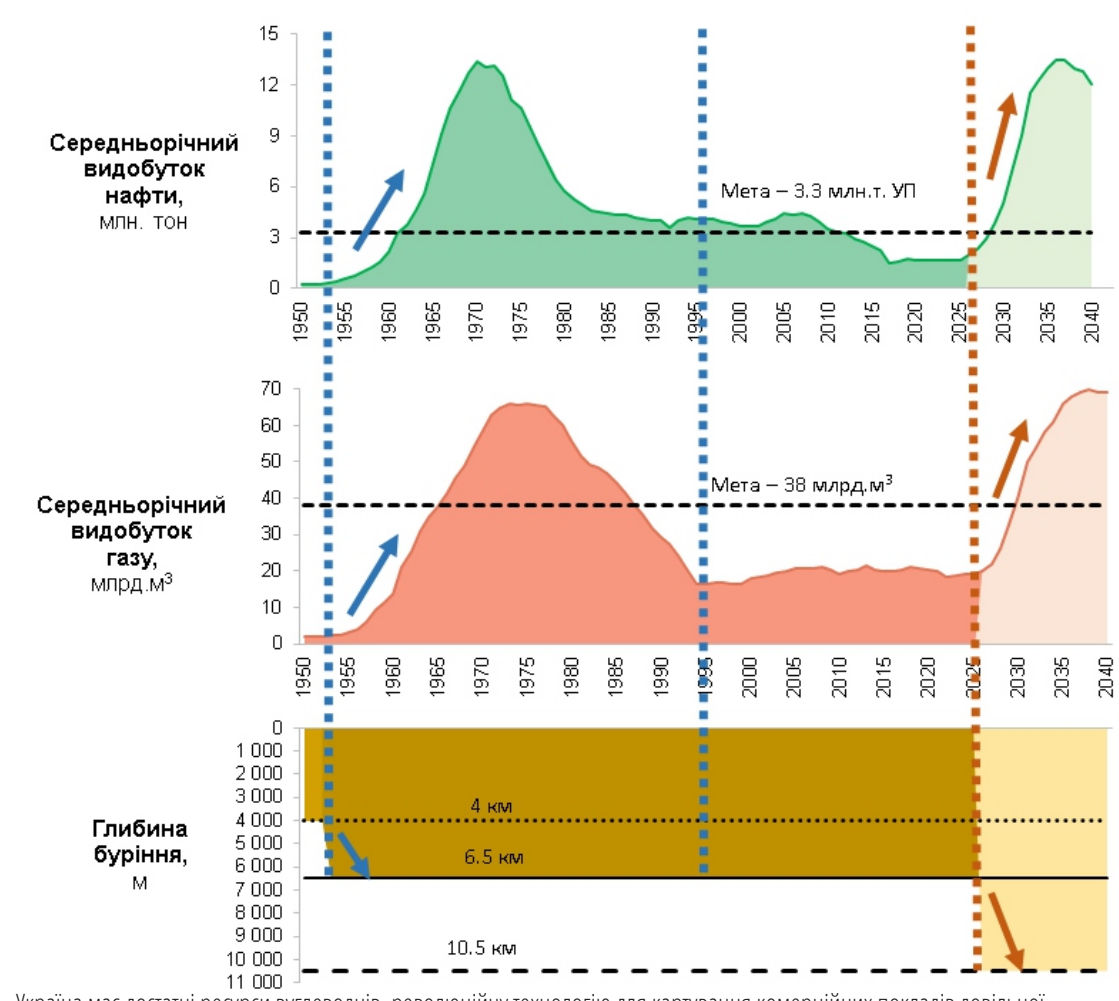
Історія збільшення видобутку нафти в Американській затоці в Сполучених штатах Америки та її зв'язок з освоєнням запасів на глибинах більше 4 та 7 км***.



Для відновлення об'єму видобутку потрібно було 10 років.
Для початку експорту вуглеводнів знадобилося ще 7 років.

**** «Deepwater Gulf of Mexico Report 2019 (BOEM 2021-005)» by the U. S. Department of the Interior Bureau of Ocean Energy Management, 2021*

Історія збільшення видобутку газу та нафти в Україні з 1953 році та його зв'язок з освоєнням запасів на глибинах від 4 до 6.5 км та прогноз зростання видобутку за рахунок освоєння ресурсів на глибинах більше 6,5 км.



Україна має достатні ресурси вуглеводнів, революційну технологію для картування комерційних покладів довільної морфології та глибини, а техніка і технологія буріння дозволяють швидко розкрити та освоїти ці ресурси, в тому числі на глибинах більше 6,5 км.

НАШІ КЛІЄНТИ:

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