

Державна служба  
геології та надр  
України



Міністерство захисту  
довкілля та природних  
ресурсів України

# Нарощення вітчизняного видобутку нафти та газу



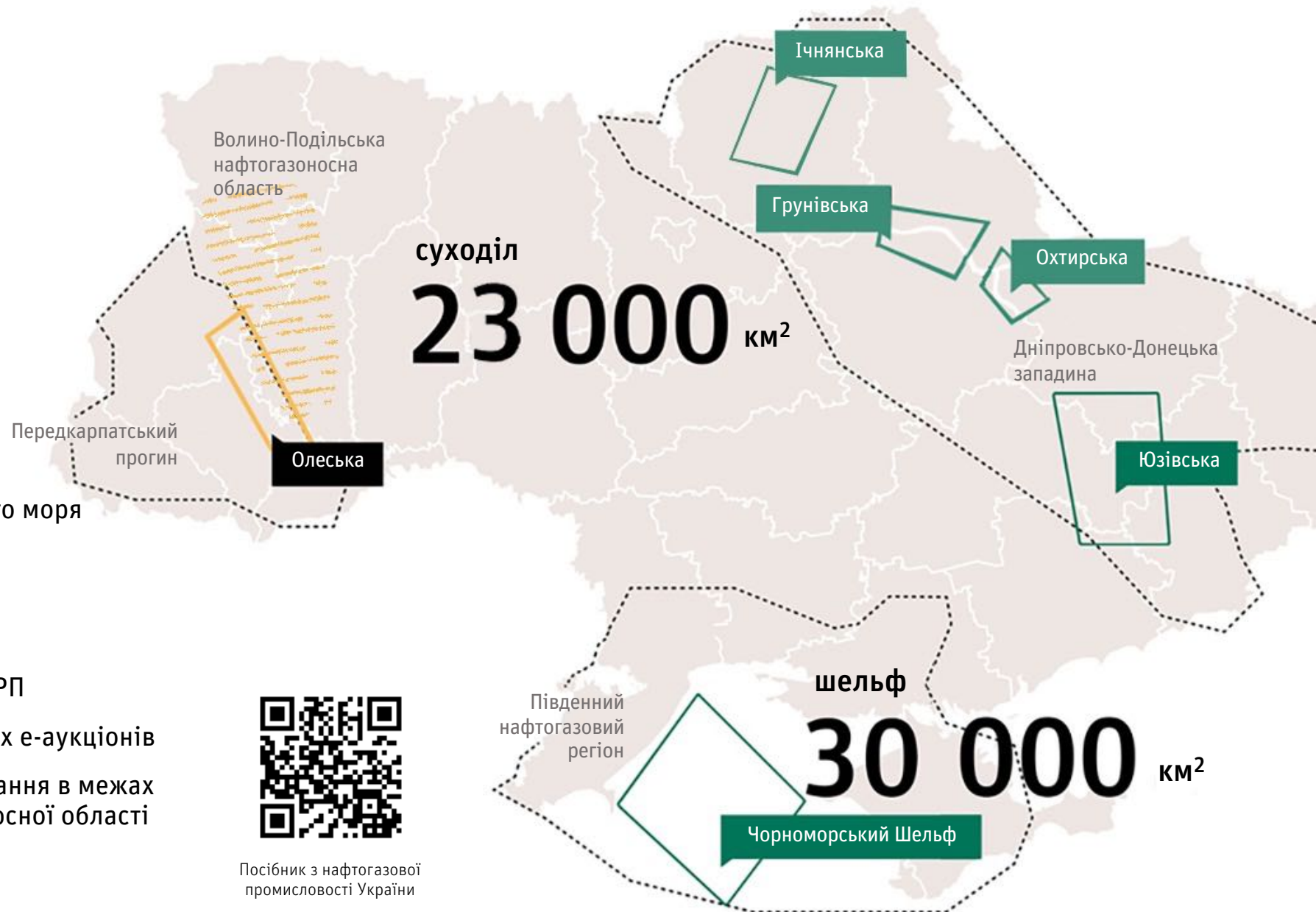
# Вуглеводні

## Результати 20/24

- продаж 17 спеціальних дозволів на е-аукціонах
- підписання одинадцяти Угод про розподіл продукції
- відновлення Юзівської УРП
- старт проєктів на шельфі Чорного моря

## Заплановано

- відновлення проєкту Олеської УРП
- оголошення нових вуглеводневих е-аукціонів
- підготовка об'єктів для інвестування в межах Волино-Подільської нафтогазоносної області



## 63 ВУГЛЕВОДНЕВІ ДІЛЯНКИ



- природний газ,  
нафта,  
конденсат
- геологорозвідка з подальшим  
видобуванням
- термін користування – 20 років
- 12 областей
- 7360 км<sup>2</sup>
- загальні запаси та ресурси –  
350 млн т у.п.

Відкриті

УРП

## ДІЛЯНКА ОЛЕСЬКА



- вуглеводні
- геологорозвідка з подальшим  
видобуванням, до 2063 року
- Львівська обл.  
Івано-Франківська обл.
- 6320 км<sup>2</sup>
- ресурси газу нетрадиційних  
колекторів – 3 трлн м<sup>3</sup>
- власник ліцензії –  
ТОВ «Надра Олеська»

Відкрита

## Площа МАЙОРІВСЬКА



- газ природний, конденсат
- геолорозвідка з подальшим видобуванням, 20 років
- Полтавська обл.
- 41,94 км<sup>2</sup>
- газ природний – запаси:  
код класу 332 – 47 млн м<sup>3</sup>  
ресурси: код класу 333 – 80 млн м<sup>3</sup>,  
код класу 334 – 2628 млн м<sup>3</sup>  
конденсат – 3 тис. т, 7 тис. т,  
162 тис. т відповідно

Продана за 1,1 млрд грн  
Листопад, 2022

## Площі ЗАХІДНО- МАЖАРІВСЬКА, ГУЛАКІВСЬКА



- нафта, природний газ,  
конденсат
- геолорозвідка з подальшим  
видобуванням, 20 років
- Полтавська, Харківська обл.
- 184 км<sup>2</sup>
- ресурси (код класу 334):  
нафта – 9627 тис. т,  
газ – 1882 млн м<sup>3</sup>,  
конденсат – 45 тис. т

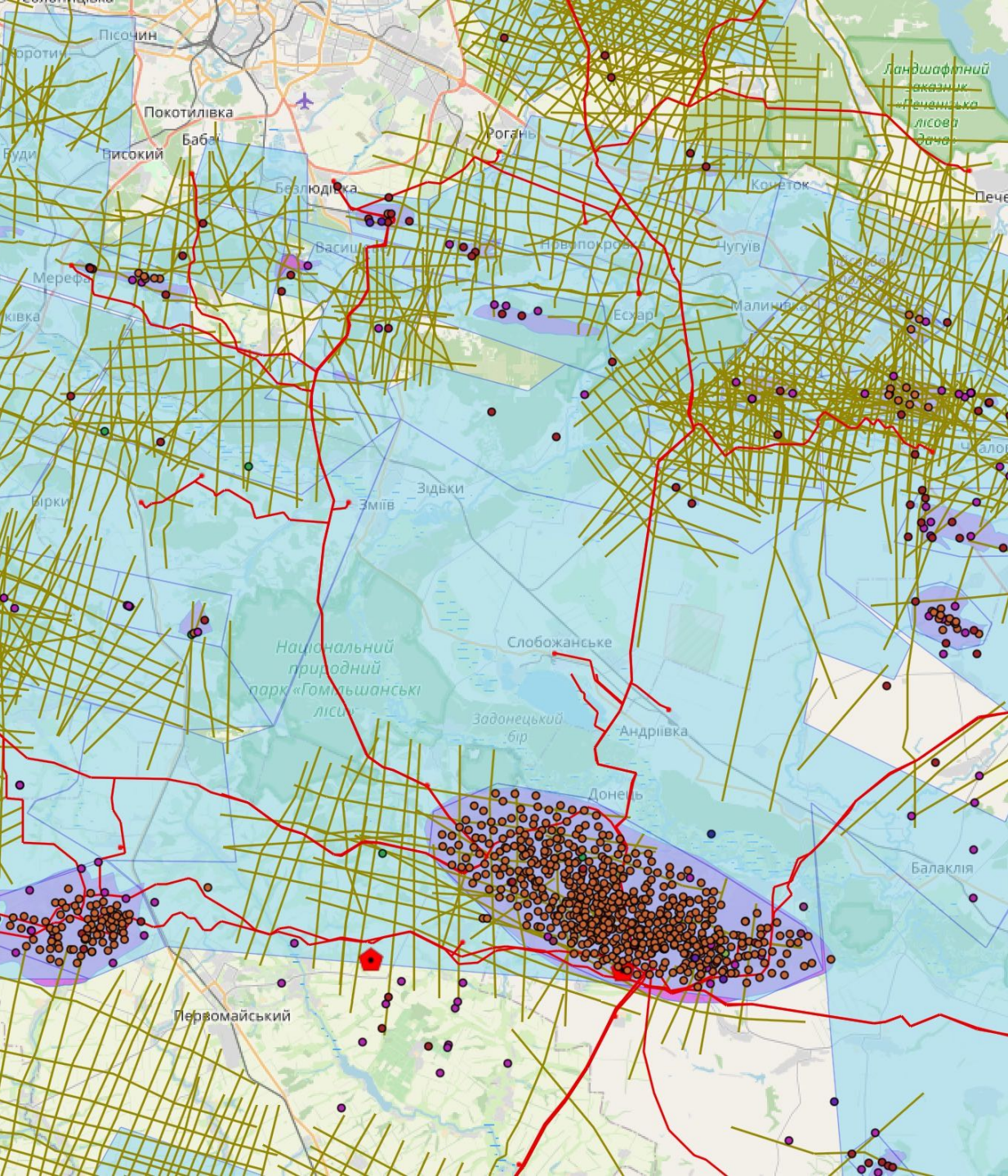
Продана за 1 млрд грн  
Вересень, 2024

## Площа БУДИЩАНСЬКО- ЧУТІВСЬКА



- вуглеводні
- геолорозвідка з подальшим  
видобуванням, 20 років
- Полтавська обл.
- 175 км<sup>2</sup>
- обліковані запаси нафти  
становлять 2730 тис. т, газу –  
856 млн м<sup>3</sup>; перспективні  
ресурси нафти – 2,006 млн т;  
газу – 20,587 млрд м<sup>3</sup>

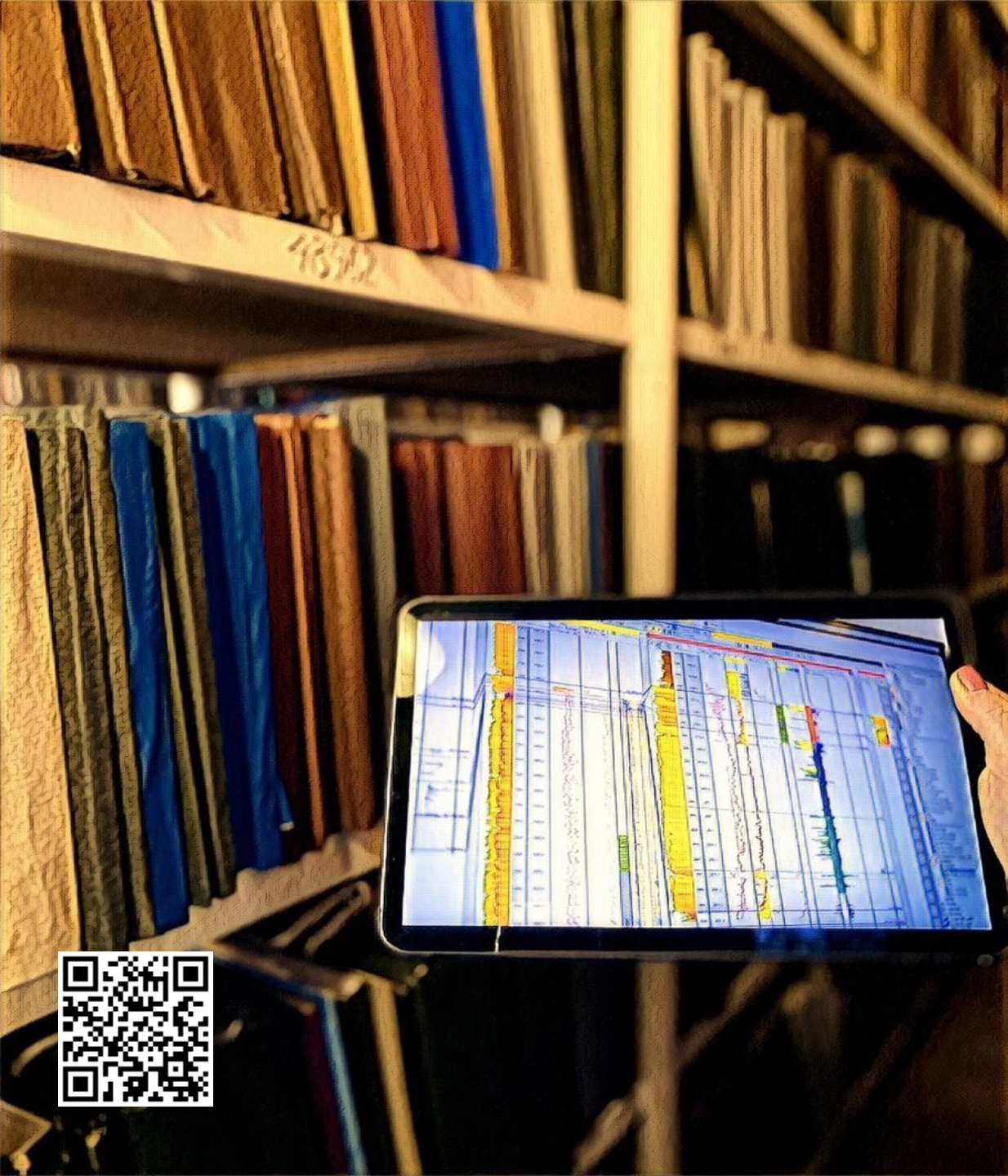
Продана за 650 млн грн  
Серпень, 2020



# Інтерактивна карта вуглеводнів

- Спецдозволи, 569
- Контури родовищ, 384
- Сverdловини, 12 тисяч
- Сейсмічні профілі, 18 тисяч
- Видобуток
- Газотранспортна система





## Data-room вторинної геологічної інформації

- База даних містить описову інформацію про об'єкти надрокористування та геологічні звіти
- Це відскановані й опубліковані 82 геологічні звіти, розміщені в 401 книзі, що містять 3 746 графічних додатків
- Інформація про земельні ділянки в межах контуру об'єкта надрокористування опублікована з переліком кадастрових номерів



**ДОДАТКИ**

## Початок великих проєктів у сфері розвідки нафти і газу

*Уряд заклав підґрунтя реалізації масштабних проєктів для позбавлення України від імпортозалежності*

- Підписано **11 угод** про розподіл вуглеводневої продукції: інвестиційні зобов'язання перевищують \$440 млн на етапі геологорозвідки на площі >9000 км<sup>2</sup>
- Ренесанс проєкту **Юзівської УРП**, площею 7800 км<sup>2</sup>, який перебував у статусі найбільшої «сплячої» ліцензії десятиліття, може забезпечити ранній видобуток уже в 2022 році
- Покладено початок освоєння вуглеводневого потенціалу українського **шельфу Чорного моря** шляхом надання спецдозволів НАК «Нафтогаз України» на площу >30 000 км<sup>2</sup>





# Реалізація проєктів УРП

Об'єкт	Ліцензіат	Розташування, область	Площа, км <sup>2</sup>	Мінімальні інвестиційні зобов'язання	Мінімальна програма робіт на перші 5 років	Термін дії спецдозволу
Балаклійська	 НАФТОГАЗ ГРУПА	Харківська	1119	\$44,5 млн	750 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 4 свердловини	2071
Берестянська	 НАФТОГАЗ ГРУПА	Львівська, Харківська	286	\$ 20,4 млн	100 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 2 свердловини	2071
Бузівська	 НАФТОГАЗ ГРУПА	Харківська Дніпропетровська	670	\$ 24 млн	100 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 2 свердловини	2071
Варвинська	 ASPECT HOLDINGS, LLC	Чернігівська, Полтавська	3471	\$41,5 млн	700 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 3 свердловини	2071
Зінківська	 DTEK	Сумська, Полтавська	571	\$44,56 млн	100 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 3 свердловини	2071
Іванівська	 НАФТОГАЗ ГРУПА	Харківська	842	€44,6 млн	600 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 4 свердловини	2071
Софіївська	 GEO ALLIANCE GROUP	Чернігівська, Сумська Полтавська	2716	\$112 млн	750 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 5 свердловини	2071
Угнівська	 ZAKHIDNADRA SERVIS	Львівська Івано-Франківська	967	\$ 56,7 млн	45 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 14 свердловин	2071
Юзівська	 НАФТОГАЗ ГРУПА	Донецька, Харківська	7886	\$410 млн	500 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 15 свердловин	2063
Грунівська	 ERH	Сумська, Полтавська	1082	\$ 35 млн	300 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 10 свердловин	2072
Охтирська	 ERH	Сумська, Полтавська Харківська	672	\$ 25 млн	200 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 8 свердловин	2072
Ічнянська	 YORK ENERGY HOLDINGS LIMITED	Чернігівська	2086	\$ 38 млн	600 км <sup>2</sup> 3D сейсміки, 4 свердловини	---
Олеська	 НАДРА УКРАЇНИ НАЦІОНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО	Львівська, Тернопільська Івано-Франківська	6324	---	1500 км 2D сейсміки, 13 свердловин	2063



# Розкриття нафтогазового потенціалу Західної України

*НАК «Надра України» шукає партнера для реалізації проєкту УРП на Олеській ділянці площею 6300 км<sup>2</sup>*

- З часу виходу американської компанії Chevron з проєкту угода не набула чинності, геологічні роботи не розпочато
- Мінімальна програма робіт передбачає буріння 13 нафтогазових свердловин та проведення 1500 км сейсміки протягом перших 5 років
- Термін дії ліцензії – до 2063 року