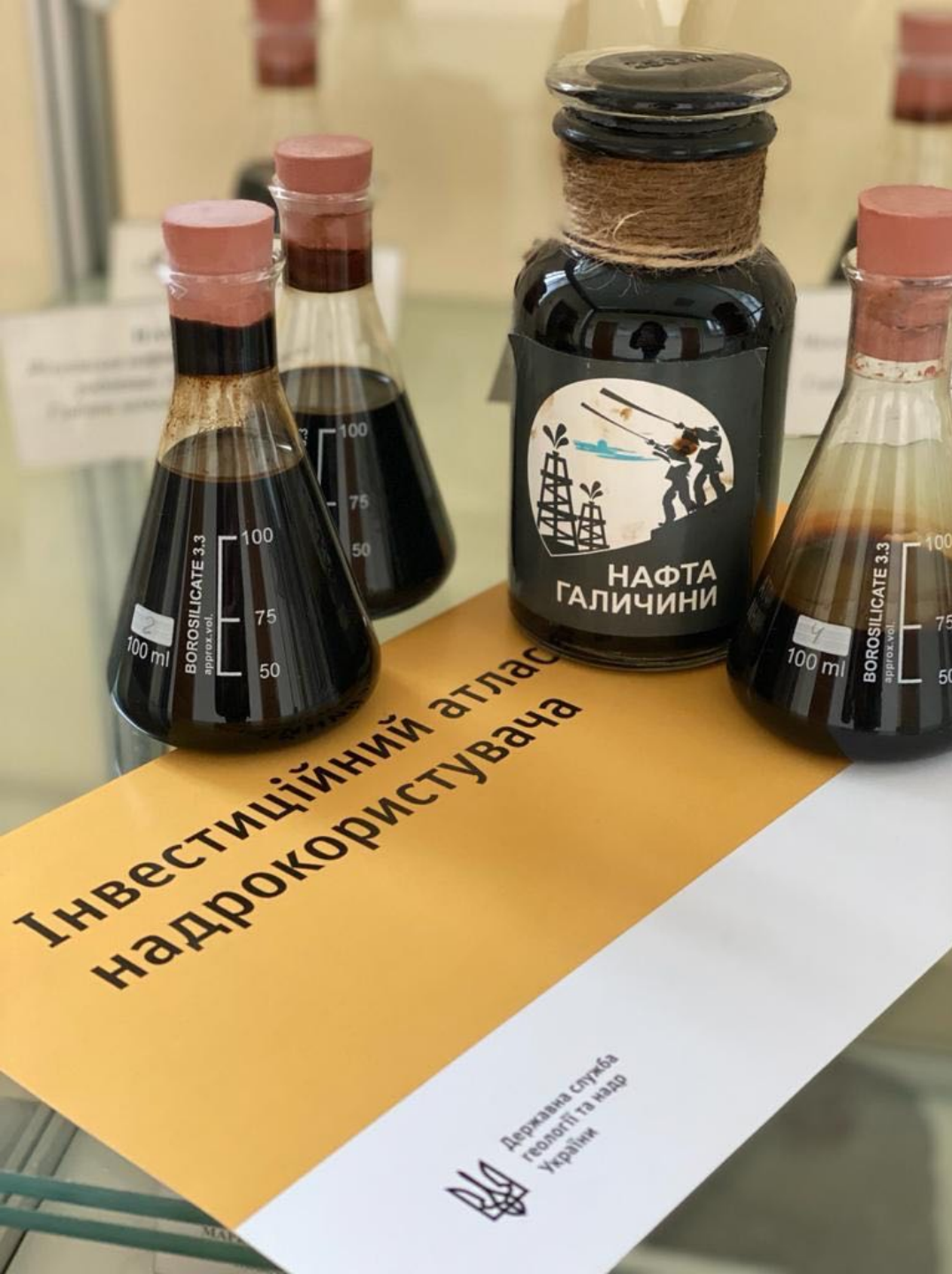




Державна служба
геології та надр
України



Міністерство захисту
довкілля та природних
ресурсів України

Нарощення вітчизняного видобутку нафти та газу



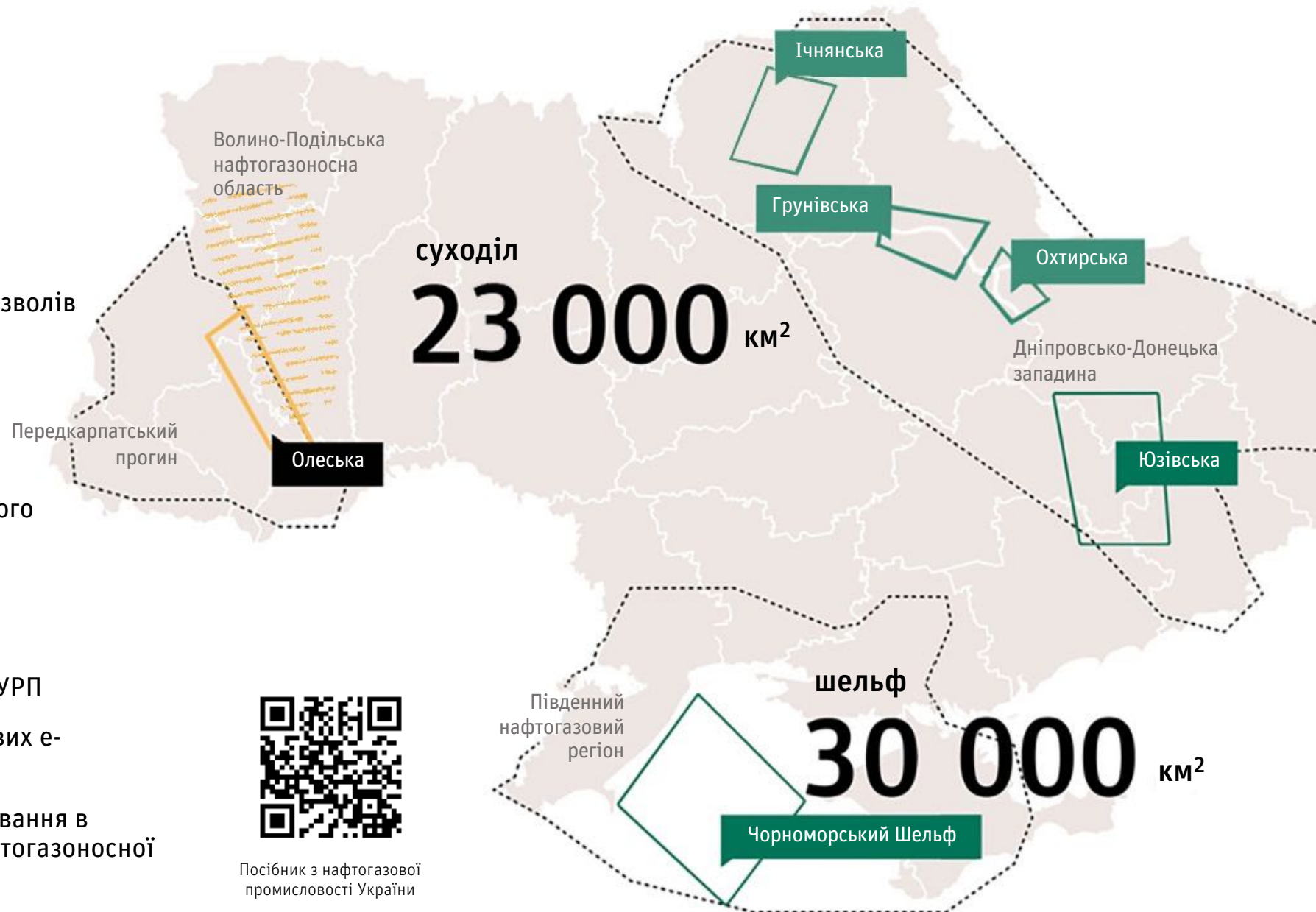
Вуглеводні

Результати 20/22

- Продаж дев'яти 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



МАЙОРІВСЬКА площа



- вуглеводні
- геолорозвідка з подальшим видобуванням, 20 років
- Полтавська обл.
- 42 км²
- обліковані запаси газу становлять 47 млн м³, перспективні ресурси – 80 млн м³, прогнозні – 2628 млн м³ та конденсату – 3 тис. т, 7 тис. т і 162 тис. т відповідно

Продана за 1,1 млрд грн,
Листопад, 2022

БУДИЩАНСЬКО- ЧУТІВСЬКА площа



- вуглеводні
- геолорозвідка з подальшим видобуванням, 20 років
- Полтавська обл.
- 175 км²
- обліковані запаси нафти становлять 2730 тис. т, газу – 856 млн м³; перспективні ресурси нафти – 2,006 млн т; газу – 20,587 млрд м³

Продана за 650 млн грн,
Серпень, 2020

50 ВУГЛЕВОДНЕВИХ ДІЛЯНОК



- природний газ, нафта, конденсат
- геолорозвідка з подальшим видобуванням
- термін користування – 20 років
- 10 областей
- 6500 км²
- загальні запаси та ресурси – 320 млн т у.п.

Відкриті

Родовище
ЮЛІЇВСЬКЕ
(Золочівський блок)



- газ природний
конденсат
супутні – етан, пропан
бутани, гелій
- видобування
- Харківська обл.
- 14 км²
- газ природний – 1128 млн м³
конденсат – 251 тис. т

Продана за 120 млн грн
Квітень, 2021

Площа
**ПІВДЕННО-
РУСАНІВСЬКА**



- нафта, природний газ
конденсат
- геологорозвідка з подальшим
видобуванням
- Сумська обл.
- 310 км²
- ресурси (код класу 334):
газ природний – 3,33 млрд м³

Продана за 304 млн грн
Жовтень, 2021

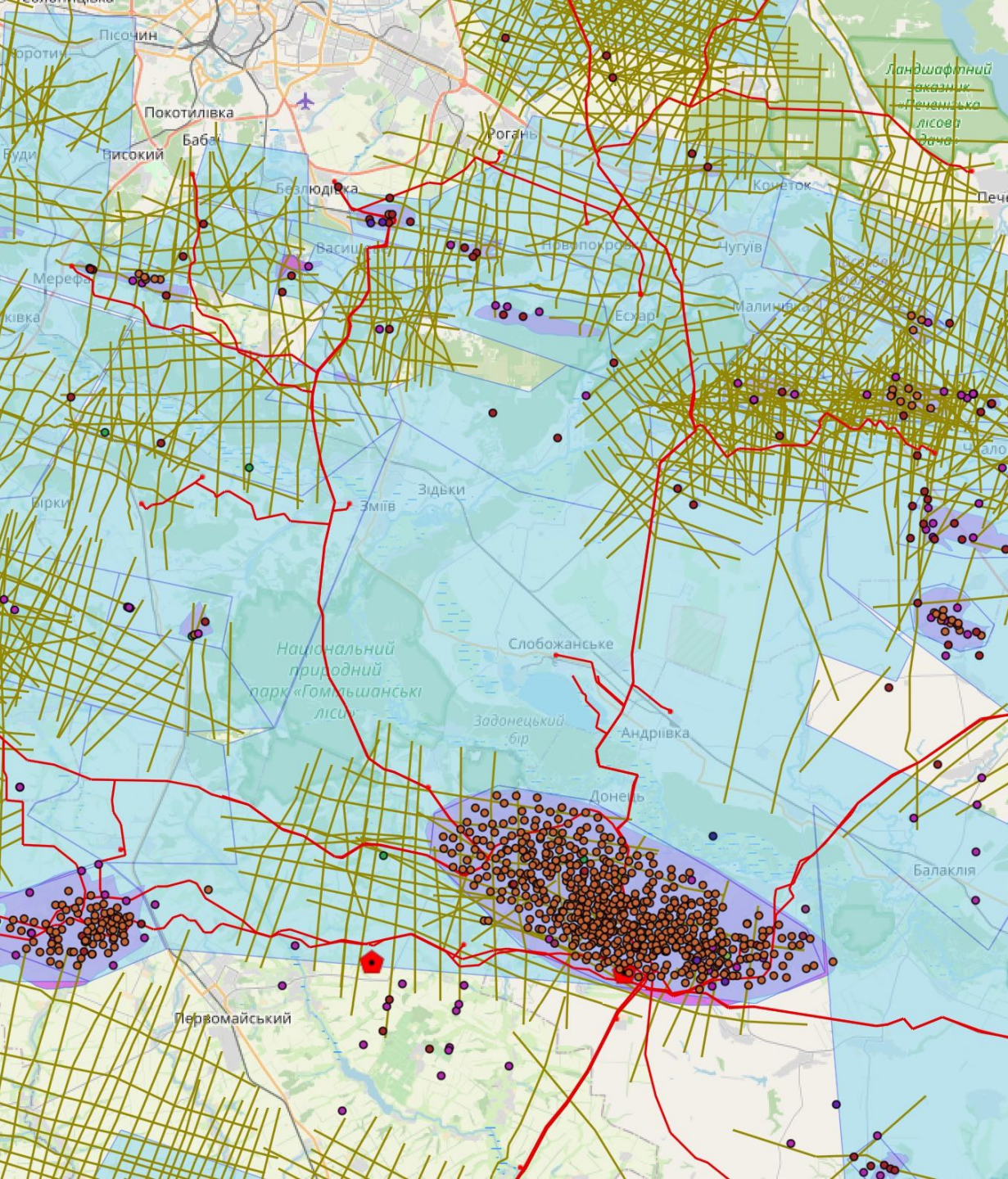
УРП

Ділянка
ОЛЕСЬКА



- вуглеводні
- геологорозвідка з подальшим
видобуванням, до 2063 року
- Львівська обл.
Івано-Франківська обл.
- 6320 км²
- ресурси газу нетрадиційних
колекторів – 3 трлн м³
- власник ліцензії –
ТОВ «Надра Олеська»

Відкрита



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

Отримання спецдозволу через е-аукціон*



Переможець:

1. Підписує протокол аукціону (до 6 робочих днів)
2. Сплачує винагороду біржі-оператору
3. Укладає договір купівлі-продажу спеціального дозволу (до 20 робочих днів)
4. Сплачує кошти до Держбюджету, укладає угоду про умови користування надрами та отримує спеціальний дозвіл (до 30 робочих днів)

* 3 березня 2023 року, згідно із Законом № 4187

Постанова КМУ № 993 від 23 вересня 2020 року
(в редакції від 26.07.2022, № 836)

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 км²
- Ренесанс проєкту **Юзівської УРП**, площею 7800 км², 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 км²



Реалізація проєктів УРП

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

Розкриття нафтогазового потенціалу Західної України

НАК «Надра України» шукає партнера для реалізації проекту УРП на Олеській ділянці площею 6300 км²

- 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



**Нова Держгеослужба:
сучасний підхід до
надрокористування**



**Підсумки
геологорозвідувальних
робіт на нафту та газ**

