



**USAID**  
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ



# Розкриття інформації про видобувні контракти:

## кейс угод про розподіл продукції (УРП)

Підготовка даного аналітичного продукту стала можливою завдяки підтримці американського народу, наданій через Агентство США з міжнародного розвитку (USAID) у рамках проекту "Прозорість Енергетичного Сектору", який виконує ГО "ДІКСІ ГРУП". Інформація, викладена в цьому дослідженні, є виключною відповідальністю ГО "ДІКСІ ГРУП" і за жодних обставин не може розглядатися як така, що відображає позицію USAID чи Уряду США.

© ГО «Діксі Груп», 2021 р.

## Вступ

У грудні 2018 року постановами №№1178-1189 Кабінет Міністрів України оголосив конкурс на здійснення геологорозвідки та видобування вуглеводнів в межах 12 ділянок на умовах угод про розподіл продукції (УРП)<sup>1</sup>. Наприкінці 2020 року Міністерство енергетики підписало 7 УРП<sup>2</sup>, які передбачають розробку наступних ділянок: Балаклійська, Берестянська, Бузівська, Іванківська, Софіївська, Угнівська й Зіньківська (додаток 1). Ще 1 УРП (по ділянці Варвинська) Міненерго підписало 14 січня 2021 року<sup>3</sup>.

У відповідності до вимог Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» №2545-VIII від 13.02.2020 р.<sup>4</sup> :

- *суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, повинні надати Міністерству енергетики України інформацію про істотні умови угод про користування надрами разом із відповідними витягами із таких угод (ст. 5);*
- *в свою чергу, Міністерство енергетики зобов'язане оприлюднювати на своєму офіційному веб-сайті інформацію про істотні умови угод про користування надрами усіх суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, з отримувачами платежів разом з відповідними витягами з таких угод, а також перелік усіх таких угод із зазначенням їх реквізитів (назва та номер, сторони, дата укладення) (ст. 11).*

Стандарт Ініціативи прозорості видобувних галузей (ІПВГ) у редакції 2019 року<sup>5</sup> передбачає з січня 2021 року повне розкриття та оприлюднення видобувних контрактів (публікацію повного тексту договорів (угод) з додатками\*), стороною яких є уряд (вимога 2.4.). Для світових компаній-лідерів видобувного сектору це стала практика. В Україні ж процес розкриття УРП (нехай часткового) відбувається вперше, тому потребує детального аналізу з метою подальшого удосконалення (як у частині обсягів розкриття інформації, так і у частині коригування змістовного наповнення майбутніх УРП).

*\*За Стандартом ІПВГ 2019 року, пункт 2.4(d), термін «договір» означає:*

- Повний текст будь-якого договору, контракту, концесії, угоди про розподіл продукції або іншого договору, присудженого або укладеного урядом, у якому містяться умови добичі нафти, газу та інших мінеральних ресурсів.*
- Повний текст будь-якого додатку, доповнення або додаткової угоди, якими встановлюються детальні умови щодо прав на добичу, описаних у пункті 2.4(d)(i), або їх реалізації.*
- Повний текст будь-якої зміни або доповнення до документів, вказаних у пунктах 2.4(d)(i) та 2.4(d)(ii).*

<sup>1</sup> [Щодо роботи Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції // Міністерство енергетики України : \[офіційний веб портал\]. – Дата звернення : 03.06.2021.](#)

<sup>2</sup> [Підписано угоди про розподіл продукції на семи нафтогазових ділянках // Міністерство енергетики України : \[офіційний веб портал\]. – Дата звернення : 03.06.2021](#)

<sup>3</sup> [Іноземні інвестиції у видобуток вуглеводнів сприяють досягненню енергетичної незалежності // Міністерство енергетики України : \[офіційний веб портал\]. – Дата звернення : 03.06.2021](#)

<sup>4</sup> [Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» №2545-VIII від 13.02.2020](#)

<sup>5</sup> [Стандарт ІПВГ 2019 року](#)

## Чи відповідає розкрита інформація вимогам законодавства про прозорість?

Відповідно до п. 3 статті 11 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» (далі – Закон) інформація про істотні умови угод про користування надрами має містити:

- 1) назву угоди, її номер, дату укладення, найменування сторін;
- 2) дату набрання чинності та строк дії угоди;
- 3) предмет угоди;
- 4) права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси;
- 5) гарантії щодо стабільності норм законодавства (за наявності);
- 6) умови щодо особливостей справляння платежів;
- 7) операційні зобов'язання, зокрема програми робіт;
- 8) зобов'язання щодо природоохоронних заходів;
- 9) вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт та їх найманих працівників;
- 10) соціальні зобов'язання, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях, вимоги щодо проведення громадських слухань.

Надалі розгляднемо детальніше змістовне наповнення кожного з цих пунктів в опублікованих матеріалах УРП на предмет повноти розкриття зазначених питань та виконання вимог Закону.

### *Терміни оприлюднення істотних умов УРП*

Перша невідповідність вимогам Закону полягає у порушенні термінів оприлюднення. Статтею 12 Закону визначається термін в один місяць для подання суб'єктами господарювання інформації про істотні умови угод про користування надрами разом з відповідними витягами з таких угод та ще один місяць надається для їх оприлюднення (тобто максимально - 2 місяці). 7 УРП були підписані 31 грудня 2020 року, і ще одна – 14 січня 2021 року, втім часткова інформація про їх істотні умови оприлюднена лише 19 травня 2021 року<sup>6</sup>, істотні умови УРП по Варвинській ділянці станом на 10.06.2021 р. не опубліковані.

<sup>6</sup> [Угоди про розподіл продукції / Офіційний веб-сайт Міністерства Енергетики України](#)

### *Номер угоди*

Друга формальна невідповідність вимогам законодавства полягає у **відсутності номеру УРП** в опублікованих матеріалах. Номер УРП зазначено лише у витязі по Софіївській ділянці (інвестор - ТОВ "Гео Альянс Партнерство" і компанія "Гео Альянс Партнершіп Б.В."). В документах АТ «Укргазвидобування» по ділянках Балаклійська, Берестянська, Бузівська, Іванівська, вказано назву УРП з поміткою «б/н» (без номеру), хоча у текстах спеціальних дозволів на користування надрами (див. Додаток 1), наданих на розробку цих ділянок, зазначені номери відповідних УРП.

### *Умови щодо особливостей справляння платежів*

Оприлюднена інформація про умови УРП за участю **АТ «Укргазвидобування» по чотирьох ділянках (Балаклійській, Берестянській, Бузівській та Іванівській)** ідентична, за виключенням відмінності у встановленій частці покриття компенсаційних витрат (на ділянці Балаклійська інвестор має право на відшкодування всіх компенсаційних витрат, які були понесені ним відповідно до угоди, за рахунок вартості 65% видобутих вуглеводнів; для ділянок Берестянської та Іванівської цей відсоток також складає 65%; а для Бузівської – 68%). Тому всі подальші коментарі та зауваження щодо УРП за участю АТ «Укргазвидобування» однаково стосуються одразу чотирьох ділянок.

У витягах з УРП, де інвестором виступає АТ «Укргазвидобування», особливості справляння платежів розкриті дуже обмежено. Перелічуються сплачувані податки (загальнодержавні податки та збори, місцеві податки, загальнодержавні внески, крім податку на додану вартість та податку на доходи фізичних осіб) та податки на заробітну плату. У загальних рисах говориться про сплату акцизного податку: «у тій мірі, у якій акцизний податок підлягає сплаті за Угодою, на нього поширюються правила, передбачені для сплачуваних податків». При цьому незрозуміло, які саме додаткові умови по сплаті акцизного податку передбачені в УРП, ці дані у витягах не розкрито.

Також зазначається, що інвестор (АТ «Укргазвидобування») повинен сплачувати податок на прибуток та ренту, що передбачені Податковим кодексом України. Вказано, що для цілей розрахунку податку на прибуток та рентної плати за користування надрами згідно з УРП, вартість всіх видобутих вуглеводнів розраховується та визначається у спосіб, передбачений угодою. Але порядок визначення вартості видобутих корисних копалин в опублікованих матеріалах також не представлено. Стосовно сплати бонусів зазначено, що таких платежів угодами не передбачено.

І не менш важливим фактом є те, що в опублікованих умовах УРП за участю АТ «Укргазвидобування» не розкрито основну інформацію про порядок розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором, зокрема скільки відсотків прибуткової продукції належить державі, та скільки - інвестору, як змінюється це співвідношення на різних стадіях розробки родовища (на стадії нарощування видобутку, на стадії стабільного видобутку та на стадії виснаження запасів), або як змінюється розподіл відсотків між державою та інвестором в залежності від R-фактору\*, яким чином обраховується R-фактор.

*\*R-фактор – індикатор, який визначається як співвідношення доходів (суми компенсаційної продукції та прибуткової частки інвестора) та витрат інвестора у поточному періоді<sup>7</sup>*

У витязі УРП по **Зінківській ділянці (інвестор - “Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі” і ТОВ “Нафтогазексплуатація”)** також описується перелік сплачуваних податків, Крім того, зазначається, що впродовж 90 днів з дати набрання чинності угодою, інвестори сплачують державі одноразову премію за підписання (укладення) цієї угоди, а після першого комерційного відкриття за цією угодою - одноразово сплачують державі премію за перше комерційне відкриття, але розмір цих виплат не включено у текст витягу. Більш детальна інформація про порядок визначення вартості видобутих корисних копалин та порядок розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором не оприлюднена.

В істотних умовах УРП по **ділянці Угнівській (інвестор - ТОВ “ВЕЛЛ КО”)** стосовно особливостей справляння платежів зазначене наступне: «Якщо строк здійснення платежу не визначений цією Угодою або іншим чином не погоджений Сторонами, платіж має бути здійснено протягом 30 днів з дня, наступного за днем отримання письмової вимоги щодо здійснення платежу від Сторони, яка має право на отримання такого платежу відповідно до цієї Угоди». Більше ніякої інформації з цього питання не надається. Витяг з УРП по цій ділянці не був опублікований.

На фоні інших УРП матеріали, опубліковані по **ділянці Софіївській (інвестор - ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і компанія “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”)**, відрізняються повнотою розкритої інформації. У витязі з УРП у повній мірі розкрито порядок справляння платежів із зазначенням сум, відсотків, нюансів та умов. Зокрема, представлено наступні відомості:

- інвестор сплатить державі бонус в розмірі 5 млн дол. США або його еквівалент в гривні після того, як середньодобовий об'єм природного газу, видобутого оператором, вперше перевищить 1 млн кубічних метрів упродовж одного календарного кварталу;
- інвестор сплатить державі бонус в розмірі 10 млн дол. США або його еквівалент в гривні після того, як загальний об'єм природного газу, видобутого оператором, вперше перевищить 1 млрд кубічних метрів на рік;
- розподіл прибуткової вуглеводневої продукції залежить від значення R-фактору. Процентні частки інвестора та держави у прибутковій вуглеводневій продукції визначаються наступним чином:

Значення R-фактору	Частка інвестора	Частка держави
R-фактор < 1	65%	35%
1 ≤ R-фактор < 2	55%	45%
2 ≤ R-фактор < 3	45%	55%
3 ≤ R-фактор	30%	70%

<sup>7</sup> [Production-Sharing Agreements: An Economic Analysis / K. Bindemann // Oxford Institute for Energy Studies, 1999. – P. 18](#)

При цьому вказується, що "R-фактор" є показником, який визначається як  $(X+Y)/Z$ , де:

*X означає: вартість компенсаційної вуглеводневої продукції за вирахуванням рентної плати, що нараховується на видобуту компенсаційну вуглеводневу продукцію, накопичена (нарахована) з першого облікового періоду до 31-го грудня договірному року, який безпосередньо передує даті розрахунку R-фактору,*

*Y означає: вартість частки інвестора в прибутковій вуглеводневій продукції після вирахування сплачених податків, накопичена (нарахована) з першого облікового періоду до 31-го грудня договірному року, який безпосередньо передує даті розрахунку R-фактору,*

*Z означає: будь-які витрати на нафтогазову діяльність, накопичені (нараховані) з першого облікового періоду до 31-го грудня договірному року, який безпосередньо передує даті розрахунку R-фактору.*

- Інформація про сплачувані податки, зокрема детально представлено особливості нарахування й обліку податку на прибуток та рентної плати. Серед іншого зазначено, що:

- Об'єктом оподаткування податком на прибуток за обліковий період є загальна вартість (розрахована відповідно до статті 15 Угоди) частки кожної компанії-інвестора у прибутковій вуглеводневій продукції, зменшена на суму податкових витрат (у витязі умови визначення податкових витрат детально розписані). Не є об'єктом оподаткування податком на прибуток за Угодою вартість компенсаційної вуглеводневої продукції, розподіленої між компаніями-інвесторами.

- Об'єктом оподаткування рентною платою для природного газу та сирової нафти є загальний обсяг товарної продукції за податковий період. Для газу нафтового (вуглеводневого) скрапленого об'єктом оподаткування є розрахунковий обсяг видобутого природного газу, використаного в податковому періоді для отримання газу нафтового (вуглеводневого) скрапленого. Якщо інше не передбачене Угодою, об'єкт оподаткування рентною платою не включає вуглеводні, які використовуються для технологічних потреб, а також вуглеводні, які втрачаються, як передбачено в статті 17.5 Угоди.

База оподаткування рентною платою за податковий період визначається як загальна вартість об'єкта оподаткування рентною платою за такий податковий період, що визначається відповідно до статті 15 Угоди: для газу - за обліковою ціною природного газу за звітний обліковий період; для сирової нафти - за обліковою ціною сирової нафти за звітний обліковий період.

Оператор має право застосувати загальні правила визначення об'єкта та/або бази оподаткування рентною платою, передбачені Податковим кодексом України (ПКУ) станом на дату набуття чинності, з урахуванням статті 28.4 Угоди.

При цьому, якщо розрахунок та публікація даних про фактичні ціни реалізації газу та сирової нафти відповідно до загальних правил, передбачених пунктом 252.8 статті 252 ПКУ станом на дату набуття чинності, не буде доступною, для визначення вартості товарної продукції для цілей оподаткування рентною платою буде використовуватися порядок оцінки вартості товарної продукції, визначений статтею 15 Угоди (статті 15 та 28.4 в опублікованому витязі з УРП не висвітлено).

Будь-яка рентна плата, нарахована оператором за Угодою, включається до витрат, що підлягають відшкодуванню (виходячи з цього положення витрати на сплату рентної плати лягають на всіх учасників процесу – як на інвесторів, так і на державу).

В жодному із 7 витязів УРП в повній мірі не розкрито інформацію щодо складу витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією. Наприклад, в істотних умовах УРП по ділянках АТ «Укргазвидобування» зазначено, що порядок відшкодування компенсаційних витрат наведено у додатку 1 до УРП, але додаток 1 до опублікованих матеріалів не додається.

Також **по жодній ділянці** немає відомостей про зобов'язання по сплаті екологічного податку та плати за землю. У формах звітності ІПВГ, затверджених постановою КМУ № 858 від 23.09.2020 р.<sup>8</sup>, екологічний податок і плата за землю входять до переліку основних платежів на користь держави, що підлягають оприлюдненню (п. V.2.). Тож доцільно було б висвітлити питання сплати цих платежів і в опублікованих умовах УРП, поруч із рентною платою та податком на прибуток (узагальнений перелік пропозицій по доповненню опублікованої інформації про істотні умови УРП див. у додатку 2).

### **Операційні зобов'язання та програма робіт**

Наступна група даних в істотних умовах УРП, яка стосується операційних зобов'язань, зокрема програми робіт, розкрита дуже обмежено.

В істотних умовах та витягах з УРП за участю **АТ «Укргазвидобування» (по 4 ділянках)** зазначено, що програма робіт та бюджет етапу геологічного вивчення (на перші 5 років) визначена у додатку L до Угоди. Додаток L не опублікований, тобто зміст програми робіт та бюджету етапу геологічного вивчення не оприлюднено. Замість цього далі по тексту стисло описується порядок складання та затвердження п'ятирічних та щорічних програм робіт та бюджетів.

По **Зінківській (“Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі” і ТОВ “Нафтогазексплуатація”)** та **Угнівській (ТОВ “ВЕЛЛ КО”)** ділянках вказано лише назви основних видів робіт, зокрема: збір та обробка даних щодо договірної ділянки (сейсмічні дослідження); спорудження пошуково розвідувальних свердловин; реліквідація, відновлення, капітальний ремонт свердловин; підготовка та проведення робіт з інтенсифікації видобутку та ін.) - без уточнення об'ємів цих робіт, деталізації завдань, орієнтовних термінів виконання робіт та запланованого фінансування.

По **ділянці Софіївській (ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і компанія “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”)** надано трохи більше інформації по операційних зобов'язаннях та програмі робіт. У витязі так само надано перелік основних видів робіт і зазначено, що геологічне вивчення описується у статті 4, розробка - у статті 5 Угоди. Стаття 4 частково оприлюднена у витязі з УРП, стаття 5 – ні. Зазначено, що перший етап геологічного вивчення включає в себе:

- збір, переобробку та інтерпретацію двовимірних існуючих сейсмічних даних щодо договірної ділянки в обсязі до 1700 погонних кілометрів;
- проведення тривимірних сейсмічних досліджень договірної ділянки загальною площею щонайменше 750 квадратних кілометрів;
- реліквідацію (відновлення, капітальний ремонт) 5 свердловин та у випадку отримання обсягу вуглеводнів, який оператор вважатиме комерційним, облаштування 5 свердловин з метою їх введення в пробну експлуатацію з підключенням щонайменше 2 із таких свердловин протягом першого року після дати початку;
- буріння щонайменше 5 розвідувальних свердловин, при цьому закладення (початок буріння) щонайменше однієї розвідувальної свердловини оператор має здійснити протягом першого року після дати початку;
- проведення робіт із стимулювання, включно з методом гідравлічного розриву пластів в 6 свердловинах у разі відкриття нетрадиційних покладів вуглеводнів та за умови обґрунтованості проведення таких робіт;

<sup>8</sup> [Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях / Постанова КМУ № 858 від 23 вересня 2020 р.](#)

- будівництво нових об'єктів інфраструктури та/або отримання прав користування на існуючі об'єкти інфраструктури інших власників у випадку отримання обсягу вуглеводнів, який оператор вважатиме комерційним, для підключення таких об'єктів за умови, що таке оператор вважатиме за доцільне, діючи виключно на власний розсуд.

Повна програма робіт по кожній УРП у опублікованій інформації відсутня. Варто відзначити, що таке обмежене оприлюднення програми робіт характерне не лише для УРП, а й для всіх угод про умови користування надрами. Як правило, програма робіт – це додаток до такої угоди на 1 аркуш з переліком основних видів робіт, вказанням їх джерела фінансування, орієнтовними термінами виконання і, в кращому випадку, із зазначення обсягу робіт (див. розділ на сайті Держгеонадр<sup>9</sup>).

### Соціальні зобов'язання

Це питання в опублікованій інформації про УРП **розкрито в більшості випадків фрагментарно**, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях, а також вимоги щодо проведення громадських слухань.

В істотних умовах УРП за участю **АТ «Укргазвидобування» (по 4 ділянках)** зазначено, що з дати початку інвестор, на власний розсуд та з урахуванням потреб місцевих громад, може витратити кошти на потреби соціального та промислового розвитку громад, у випадку отримання від них запитів та визнання доцільності таких витрат інвестором.

Інвестор зобов'язується проводити соціальні інвестиції відповідно до узгоджених програм робіт та бюджету. Конкретні проекти програми соціального розвитку та напрямки соціальних інвестицій будуть визначені Інвестором на етапі реалізації Угоди після консультацій з органами державної влади, органами місцевого самоврядування, громадськими організаціями та громадами на розсуд інвестора.

Отже, соціальні зобов'язання в опублікованих умовах УРП за участю **АТ «Укргазвидобування»** висвітлені недостатньою мірою, зокрема:

- не опубліковано програми робіт та бюджету, тож невідомо, які орієнтовні напрямки та обсяги фінансування соціальних інвестицій передбачено угодами;
- немає даних щодо вимог, зобов'язань та порядку проведення громадських слухань. Вказано лише, що конкретні проекти програми соціального розвитку та напрямки соціальних інвестицій будуть визначені після консультацій з громадськістю;
- не вказано, чи є в умовах УРП зобов'язання інвестора щодо використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, зареєстрованими у територіальних громадах, в межах яких здійснюється видобувна діяльність. У пунктах (М) та (N) розділу «Обов'язки інвестора» зазначаються лише зобов'язання по відданню переваг українським постачальникам товарів та послуг, а також найманню персоналу переважно з числа громадян України.

В документі по **Угнівській ділянці (інвестор - ТОВ «ВЕЛЛ КО»)** вказано, що фінансування соціальних інвестицій буде здійснюватися в межах та відповідно до затверджених програми

<sup>9</sup> [Видані спеціальні дозволи на користування надрами з угодами про умови користування надрами / Офіційний сайт Державної служби геології та надр України](#)



робіт та бюджету. Програма робіт не опублікована, і змістовні аспекти соціальних інвестицій не розкрито, за винятком зобов'язання по будівництву та модернізації інфраструктури подвійного призначення.

По **Зінківській ділянці (інвестор - “Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі” і ТОВ “Нафтогазексплуатація”)** положення про участь у розвитку соціальної інфраструктури висвітлені більш конкретизовано: інвестиції в соціальні та інфраструктурні проекти в межах Угоди складатимуть 2,5 млн грн кожного календарного року на етапі геологорозвідувальних робіт та 5,5 млн грн кожного календарного року на етапі промислової розробки. Для виконання соціальних та інфраструктурних проектів планується підготовка програми соціального партнерства із залученням місцевої, регіональної влади, громадськості та представників оператора та/або інвесторів.

Такий підхід, коли програма соціального партнерства розробляється спільно з місцевою владою та громадськістю й погоджується в ході проведення громадських слухань, традиційно застосовується компаніями групи ДТЕК у регіонах своєї присутності<sup>10,11</sup>. Але в опублікованих документах по УРП не було представлено порядок проведення громадських слухань. Також не вказано, чи є в умовах Угоди зобов'язання інвестора щодо використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, зареєстрованими у територіальних громадах, в межах яких здійснюється видобувна діяльність.

По **Софіївській ділянці (інвестор - ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і компанія “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”)** пункт соціальних зобов'язань розкрито найбільш повно. Угодою передбачено фінансування проектів в сфері соціального розвитку з урахуванням таких лімітів: 300 тис. дол. США або еквівалент цієї суми в гривні за кожний договірний рік на програми соціального розвитку (програма соціального розвитку може включати фінансування інфраструктури подвійного призначення - будівництво і ремонт доріг та мостів, спорудження нових та ремонт (переоснащення, модернізацію) існуючих об'єктів поводження з відходами та телекомунікаційної інфраструктури) та 200 тис. дол. США або еквівалент цієї суми в гривні за кожний договірний рік на розвиток та підтримку освітніх закладів та/або освітніх програм у галузі нафтогазовидобування.

Також висвітлено процедури затвердження стратегії соціального партнерства та програм соціального розвитку:

- протягом 3-х місяців після дати початку формується робоча група з соціальних питань (до складу якої можуть входити представники оператора, компаній-інвесторів, державних органів різних рівнів, місцевих громад, недержавних організацій, промисловості та інші відповідні представники) для обговорення та формування переліку соціальних потреб мешканців територій, розташованих у межах договірної ділянки, та підготовки на підставі такого переліку стратегії соціального партнерства;
- протягом 3-х місяців після затвердження першої стратегії соціального партнерства, оператор розробляє на її основі та подає для обговорення робочою групою з соціальних питань першу програму соціального розвитку з переліком запланованих заходів і бюджету для їх реалізації з урахуванням річного ліміту.

<sup>10</sup> [СОЦІАЛЬНЕ ПАРТНЕРСТВО // Офіційний веб-сайт ДТЕК Нафтогаз](#)

<sup>11</sup> [Розробка і реалізація стратегій соціального партнерства ДТЕК з територіями ведення бізнесу // Офіційний сайт Форуму Найкращі соціальні проекти України – Дата звернення : 03.06.2021](#)

У випадку невиконання зобов'язань щодо здійснення соціальних інвестицій, Угодою передбачено стягнення суми, що мала би бути витрачена, у якості штрафної санкції.

Щодо наймання працівників з числа громадян України інвестори (ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і компанія “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”) зобов'язуються вживати розумних зусиль, щоби протягом строку дії Угоди українські працівники-громадяни України склали більше 50% від загальної кількості працівників. Інвестор зобов'язується у межах, що відповідають затвердженим програмам робіт та бюджетам здійснювати нафтогазову діяльність в такий спосіб, щоб віддавати перевагу товарам, роботам і послугам українського походження, за рівних умов щодо ціни, строків виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам, гарантійних зобов'язань, а також передбачено ряд інших зобов'язань, спрямованих на підтримку українського підприємництва. Проте усі ці положення стосуються в цілому території України і не обмежені територією громад, де здійснюватиметься нафтогазова діяльність.

Ще один важливий аспект, на який варто звернути увагу - за оприлюдненими умовами УРП соціальні інвестиції та витрати на інфраструктуру подвійного призначення підлягають відшкодуванню компенсаційними вуглеводнями. Ця умова висвітлена в УРП за участю **АТ «Укргазвидобування» (по 4 ділянках)**, а також **ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і компанією “Гео Альянс Партнершіп Б.В.” (Софіївська ділянка)**. Таким чином, витрати на соціальні інвестиції покриваються не лише за рахунок інвестора, а й за рахунок держави, бо за відсутності такої умови відповідна частка вуглеводнів витрачалася би не на компенсацію соціальних інвестицій, а додавалася до прибуткової продукції і розподілялася між інвестором та державою.

### **Стабілізаційні застереження**

Гарантії щодо стабільності норм законодавства розкриті в опублікованих матеріалах в повній мірі, і вони однакові за сутністю для всіх УРП – передбачають у разі збільшення податкових зобов'язань та посилення законодавчих вимог, застосування норм закону, що діяли на дату набрання чинності УРП, у разі зниження або пом'якшення законодавчих вимог – застосування нових норм на розсуд інвестора.

### **Природоохоронні заходи та безпека праці**

Зобов'язання щодо природоохоронних заходів викладені досить детально, але не вичерпно. Наприклад, є процедури, що описані у додатках до УРП, а додатки не представлені у публічний доступ. Так, в умовах УРП за участю АТ «Укргазвидобування» зазначається, що заходи з усунення наслідків здійснення операцій з вуглеводнями при поверненні ділянки проводяться інвестором згідно з Угодою та відповідно до Додатку J та законодавства України. Але додаток J не опубліковано.

В цілому ж, природоохоронні заходи в істотних умовах чотирьох УРП за участю АТ «Укргазвидобування», а також по Зінківській ділянці (“Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі” і ТОВ “Нафтогазексплуатація”) висвітленні детальніше, ніж в документах по Софіївській (ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”) та Угнівській (ТОВ “ВЕЛЛ КО”) ділянках. Зокрема, в документах АТ «Укргазвидобування» надано інформацію щодо застосування: технологічних рішень та заходів, які передбачається здійснювати для захисту атмосферного повітря та запобігання викидам парникових газів; безамбарного способу буріння; гідроізоляції

шламових амбарів; бентонітових матів, для попередження забруднення ґрунтів на бурових майданчиках, застосування геомембран; технології зневоднення бурових шламів очистки та нейтралізації бурових стічних вод; нейтралізації відходів буріння; повернення супутньо-пластової води в глибоко залягаючи підземні горизонти.

Вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт (та їх найманих працівників) детально висвітлені в матеріалах УРП за участю АТ «Укргазвидобування» (4 ділянки), «Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі» і ТОВ «Нафтогазексплуатація» (Зінківська ділянка). В матеріалах ТОВ «ВЕЛЛ КО» (Угнівська ділянка) та ТОВ «Гео Альянс Партнерство» і компанії «Гео Альянс Партнершіп Б.В.» (Софіївська ділянка) про забезпечення охорони праці сказано в загальних фразах і дуже стисло (варто було б відобразити цю інформацію більш детально).

## Додаткові питання, що впливають з оприлюдненої інформації про УРП

### *Предмет угоди, права та обов'язки сторін*

Інформація про предмет угоди, права та обов'язки сторін щодо користування надрами в істотних умовах УРП по всіх ділянках розкрита досить детально. Але наступні положення угод викликають питання та потребують публічного обговорення:

1) У зобов'язаннях держави в опублікованих умовах УРП наявні пункти, що передбачають сприяння у наданні інвестору та підрядникам, будь-яких дозволів, необхідних для здійснення операцій з вуглеводнями або у зв'язку із ними. З опублікованих фрагментів УРП не зовсім зрозуміло, у яких конкретно діях буде полягати сприяння держави.

Наприклад, чи стосується це отримання висновку оцінки впливу на довкілля (ОВД) та дозвільних документів у сфері запобігання забрудненню довкілля (особливо якщо відбувається затримка видачі відповідного дозволу та/або висновку внаслідок зауважень з боку громадськості). Варто було б конкретизувати ці дії та виключити можливий тиск з боку держави на органи виконавчої влади, місцевого самоврядування та населення видобувних регіонів. Оскільки на даний час законодавством передбачено проведення ОВД не до підписання УРП, а після, такий тиск є цілком вірогідним, адже громади фактично долучаються до обговорення проектної діяльності на їх території не до, а після прийняття державою рішення про початок такої діяльності.

2) Потенційне занепокоєння викликає положення, наявне в усіх 7-ми УРП, про те що держава може отримувати належну їй частку прибуткових вуглеводнів як продукцією, так і в грошовому еквіваленті.

В умовах нестачі у державі власних газових ресурсів УРП та законодавством України допускається потенційна можливість (за умови підписання додаткової угоди) продажу інвестором прибуткової частки вуглеводнів, що належить державі. При цьому інвестор має право продавати розподілені вуглеводні на будь-яких ринках, у т.ч. експортувати (ст. 19, 22 Закону України «Про угоди про розподіл продукції»<sup>12</sup>). Як наслідок, існує ризик потенційного

<sup>12</sup> [Закон України «Про угоди про розподіл продукції» № 1039-XIV від 16.10.2020](#)

зловживання із заниженням вартості продукції при продажі інвестором прибуткових вуглеводнів афілійованим компаніям з офшорних юрисдикцій та здійсненні інших операцій, що можуть нанести державі шкоду у вигляді недоотриманого доходу.

### **Поняття «істотні умови» угод про користування надрами у законодавстві України**

Існує розбіжність у визначенні поняття «істотні умови» угод про користування надрами в законодавстві України. Так, згідно з п.3 статті 11 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»<sup>13</sup> інформація про істотні умови угод про користування надрами має містити 10 пунктів, а в п.2 статті 8 Закону України «Про угоди про розподіл продукції» істотні умови УРП включають 32 пункти. Важливо забезпечити належне виконання норм обох законів, виключити можливість неоднозначних трактувань та протиріч при розкритті інформації.

## **Висновки**

За результатами порівняльного аналізу опублікованої інформації щодо істотних умов 7-ми УРП виявлено, що:

- **найбільш повно інформація розкрита по Софіївській ділянці (інвестор - ТОВ “Гео Альянс Партнерство” і “Гео Альянс Партнершіп Б.В.”), і найменше – по Угнівській (інвестор - ТОВ “ВЕЛЛ КО”).** Такі відмінності в оприлюдненні істотних умов УРП свідчать про те, що законодавством недостатньо чітко визначені вимоги до обсягів та повноти розкриття цієї інформації, й, відповідно, суб’єкти розкриття інформації трактують вимоги Закону по-різному;
- окремі аспекти, такі як **порядок справляння платежів, програми робіт, соціальні зобов’язання висвітлені недостатньою мірою**, попри чіткі вимоги Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»;
- у текстах витягів та істотних умов УРП **зустрічаються посилання на додатки або статті, які в опублікованих матеріалах не представлені.** Тому, уривчастий текст угод не надає цілісного уявлення у таких важливих питаннях як програма робіт, соціальні зобов’язання, порядок справляння платежів (у тому числі визначення частки держави у прибутковій продукції, порядку визначення вартості товарної продукції і, як наслідок, бази оподаткування податком на прибуток та рентною платою).

<sup>13</sup> [Закон України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» №2545-VIII від 13.02.2020 р.](#)

## Рекомендації

### Багатосторонній групі з імплементації ІПВГ (БГ ІПВГ):

**1) започаткувати діалог між Міненерго, громадськістю та компаніями щодо способів та обсягів розкриття інформації про видобувні контракти, виробити єдине бачення та досягти консенсусу в цьому питанні.**

*Довідково: згідно з вимогою 2.4 (b) Стандарту ІПВГ 2019 року до повноважень БГ ІПВГ належить планування заходів щодо подолання будь-яких перешкод вичерпному розкриттю інформації про договори.*

**2) розробити та погодити на рівні БГ ІПВГ уніфікований підхід до розкриття істотних умов УРП з урахуванням рекомендацій, викладених у Додатку 2 цього дослідження, визначити чіткі вимоги до обсягу інформації та змістовного наповнення кожного пункту істотних умов УРП, зазначених у п.3 ст.11 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях», зокрема:**

- до пункту «умови щодо особливостей справляння платежів» треба включати **не лише інформацію стосовно нарахування та сплати податків, а й схему розподілу прибуткової продукції, передбачені угодою бонуси тощо;**
- **розкрити умови УРП по сплаті екологічного податку та плати за землю;**
- пункт «операційні зобов'язання, зокрема програми робіт» має обов'язково містити **кількісні показники та якісні індикатори, орієнтовні терміни виконання робіт та обсяги їх фінансування** (а не лише загальні найменування етапів робіт);
- до витягу з УРП слід **включати ті додатки та статті УРП, які змістовно доповнюють, деталізують інформацію, представлену в істотних умовах, та на які у тексті істотних умов наводиться посилання** (наприклад, якщо певні заходи щодо охорони довкілля викладені в окремих додатках до УРП, змістовно вони доповнюють пункт «зобов'язання щодо природоохоронних заходів», тоді відповідні додатки також мають бути представлені в оприлюдненому витязі з УРП).

### Міністерству енергетики України:

**1) деталізувати зобов'язання держави в рамках низки УРП щодо сприяння інвестору та його підрядникам у наданні будь-яких дозволів, необхідних для здійснення операцій з вуглеводнями. Уточнити, у яких конкретно діях може полягати таке сприяння держави, особливо на етапі надання необхідних дозволів у сфері охорони довкілля, зокрема під час процедури ОВД. По можливості, дати офіційне роз'яснення та викласти позицію держави стосовно цих питань.**

**2) винести на публічне обговорення з громадянським суспільством питання потенційної можливості продажу інвестором всієї прибуткової продукції та отримання належної державі частки прибуткових вуглеводнів у грошовому еквіваленті, а також пов'язані з цим ризики для держави** (дефіцит на вітчизняному ринку газу, недоотримання державою доходу

через заниження вартості продукції при продажі інвестором прибуткових вуглеводнів афілійованим компаніям та ін.). Розглянути шляхи запобігання виникненню таких ризиків при укладанні майбутніх УРП. За результатами обговорень **розробити та затвердити типову УРП, (або її частину), в якій будуть усталено визначені права та обов'язки держави.**

*Довідково: публікація типових угод широко практикується у світі, бо таким чином, і для інвесторів, і для громадськості більш прозорими та зрозумілими стають «правила гри» у сфері УРП (приклади типових УРП доступні на сайті Resource Contracts<sup>14</sup>).*

**3)** з урахуванням узгоджених БГ ІПВГ підходів **забезпечити уточнену публікацію істотних умов, витягів з УРП**, а також будь-яких змін до зазначених документів у терміни, передбачені законодавством, усунути формальний недолік у вигляді відсутності номерів УРП, опублікувати витяг з УРП по Угнівській ділянці.

**4)** спільно з організаціями громадянського суспільства **вивчити та поширити досвід публікації контрактів/угод на користування надрами інших країн**, а також провести аналіз реєстрів розкриття контрактів.

### Верховній Раді України

**прискорити розгляд та прийняття законопроєкту № 3790 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»**, яким передбачено оприлюднення копій договорів (угод) щодо користування надрами, укладених з 1 січня 2021 року, в повному обсязі, та забезпечити таким чином виконання вимоги 2.4. Стандарту ІПВГ у редакції 2019 року.

---

<sup>14</sup> [Petroleum and Mining Contracts // Resource Contracts](#)

## Основні характеристики ділянок надр за опублікованими даними про укладені УРП

Назва	Спецдозвіл на користування надрами	Місце розташування	Загальна площа, км <sup>2</sup>	Корисні копалини, геологічне вивчення та видобування яких передбачається угодою	Мінімальний обсяг інвестицій, що мають бути здійснені протягом I етапу геологорозвідувальних робіт, грн	Інвестор
Ділянка Угнівська <sup>15</sup>	<u>5217</u>	Львівська та Івано-Франківська область	967,44	горючі корисні копалини (газ природний, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ (метан) вугільних родовищ, нафта, конденсат)	600 млн	ТОВ "ВЕЛЛ КО"
Ділянка Зінківська <sup>16</sup>	<u>5149</u>	Сумська та Полтавська області	571,4		500 млн	"Ойл Енд Гез Оверсіз Трейдинг БіВі" (Oil&Gas overseas trading B. V.) і ТОВ "Нафтогазексплуатація" (засновник - ДТЕК ОЙЛ ЕНД ГАЗ Б.В. (DTEK OIL&GAS B.V.))
Ділянка Софіївська <sup>17</sup>	---	Чернігівська, Сумська і	2715,95		1 млрд	ТОВ "Гео Альянс Партнерство" і компанія "Гео Альянс"

<sup>15</sup> Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Угнівська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1189

<sup>16</sup> Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Зінківська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1183

<sup>17</sup> Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1187

		Полтавська область			Партнершіп Б.В.” (Geo Alliance Partnership B.V.)
Ділянка Балаклійська <sup>18</sup>	<u>5151</u>	Харківська область	1119,25	800 млн	АТ “Укргазвидобування”
Ділянка Іванівська <sup>19</sup>	<u>5154</u>	Харківська область	841,61	800 млн	АТ “Укргазвидобування”
Ділянка Бузівська <sup>20</sup>	<u>5152</u>	Харківська та Дніпропетровська області	669,65	600 млн	АТ “Укргазвидобування”
Ділянка Берестянська <sup>21</sup>	<u>5153</u>	Львівська та Харківська область (ділянка складається з 4 частин, 3 – у Львівській області і 1 у Харківській)	286,38	450 млн	АТ “Укргазвидобування”

<sup>18</sup> [Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Балаклійська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1186](#)

<sup>19</sup> [Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Іванівська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1184](#)

<sup>20</sup> [Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Бузівська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1182](#)

<sup>21</sup> [Про проведення конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Берестянська / Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2018 р. № 1188](#)



## Рекомендації по доповненню опублікованих істотних умов УРП

Найменування ділянки та компанії-інвестора	Інформація про істотні умови УРП, що потребує доповнення
<p><b>Ділянка Угнівська (ТОВ "ВЕЛЛ КО")</b></p>	<p><b>1) Особливості справляння платежів:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- порядок розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором;</li> <li>- порядок визначення вартості видобутих вуглеводнів для цілей розрахунку податку на прибуток та рентної плати;</li> <li>- зобов'язання по сплаті податків, передбачені угодою;</li> <li>- інформація, щодо інших платежів, бонусів, премій тощо (якщо такі платежі передбачені угодою).</li> </ul> <p><b>2) Склад витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією</b></p> <p><b>3) Операційні зобов'язання та програма робіт:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- деталізована інформація по кожному виду робіт;</li> <li>- об'єми робіт з зазначенням кількісних та якісних індикаторів;</li> <li>- орієнтовні терміни виконання робіт;</li> <li>- обсяги запланованого фінансування робіт.</li> </ul> <p><b>4) Соціальні зобов'язання:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- деталізовані зобов'язання по будівництву та модернізації інфраструктури подвійного призначення;</li> <li>- обсяги фінансування соціальних інвестицій, передбачені Програмою робіт та Бюджету;</li> <li>- інформація щодо вимог, зобов'язань та порядку проведення громадських слухань (якщо такі зобов'язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах);</li> <li>- зобов'язання про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях (якщо такі зобов'язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах).</li> </ul> <p><b>5) Природоохоронні заходи та безпека праці:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вичерпна інформація стосовно природоохоронних заходів, передбачених угодою;</li> <li>- розширена інформація про вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт і їх найманих працівників.</li> </ul>

	<p><b>6) Додатки та статті УРП, які змістовно доповнюють, деталізують інформацію представлену у істотних умовах та на які у тексті істотних умов наводиться посилання.</b></p> <p><b>7) Номер УРП</b></p>
<p><b>Ділянка Зінківська</b>          (“Ойл Енд Гез Оверсіз          Трейдинг БіВі” (Oil&amp;Gas          overseas trading B. V.) і ТОВ          “Нафтогазексплуатація”)</p>	<p><b>1) Особливості справляння платежів:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- порядок розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором;</li> <li>- порядок визначення вартості видобутих вуглеводнів для цілей розрахунку податку на прибуток та рентної плати;</li> <li>- зобов’язання по сплаті екологічного податку та плати за землю;</li> <li>- суми одноразової премії на користь держави за підписання (укладення) угоди та одноразової премії за перше комерційне відкриття;</li> <li>- інформація, щодо інших платежів, бонусів тощо (якщо такі платежі передбачені угодою).</li> </ul> <p><b>2) Склад витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією.</b></p> <p><b>3) Операційні зобов’язання та програма робіт:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- деталізована інформація по кожному виду робіт;</li> <li>- об’єми робіт з зазначенням кількісних та якісних індикаторів;</li> <li>- орієнтовні терміни виконання робіт;</li> <li>- обсяги запланованого фінансування робіт.</li> </ul> <p><b>4) Соціальні зобов’язання:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- інформація щодо вимог, зобов’язань та порядку проведення громадських слухань (якщо такі зобов’язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах);</li> <li>- зобов’язання про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб’єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях (якщо такі зобов’язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах).</li> </ul> <p><b>5) Додатки та статті УРП, які змістовно доповнюють, деталізують інформацію представлену у істотних умовах та на які у тексті істотних умов наводиться посилання.</b></p> <p><b>6) Номер УРП</b></p>
<p><b>Ділянка Софіївська</b>          (ТОВ “Гео Альянс          Партнерство” і компанія “Гео</p>	<p><b>1) Особливості справляння платежів:</b></p>

Альянс Партнершіп Б.В.” (Geo Alliance Partnership B.V.)

- Статті 15 (порядок визначення загальної вартості прибуткової вуглеводневої продукції) та 28.4 УРП (правила визначення об'єкта та/або бази оподаткування рентною платою, передбачені УРП);
- зобов'язання по сплаті екологічного податку та плати за землю.

**2) Склад витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією.**

**3) Операційні зобов'язання та програма робіт:**

- Стаття 5 УРП (запланована програма робіт на етапі геологічної розробки);
- орієнтовні терміни виконання робіт;
- обсяги запланованого фінансування робіт.

**4) Соціальні зобов'язання:**

- інформація щодо вимог, зобов'язань та порядку проведення громадських слухань (якщо такі зобов'язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах);

**5) Природоохоронні заходи та безпека праці:**

- вичерпна інформація стосовно природоохоронних заходів, передбачених угодою;
- розширена інформація про вимоги щодо безпеки та охорони праці найманих працівників та залучених виконавців робіт і їх найманих працівників.

**6) Додатки та статті УРП, які змістовно доповнюють, деталізують інформацію представлену у істотних умовах та на які у тексті істотних умов наводиться посилання.**

Балаклійська, Берестянська,  
Бузівська, Іванівська  
ділянки  
(АТ “Укргазвидобування”)

**1) Особливості справляння платежів:**

- порядок розподілу прибуткової продукції між державою та інвестором;
- додаткові умови по сплаті акцизного податку, передбачені в УРП;
- зобов'язання по сплаті екологічного податку та плати за землю;
- порядок визначення вартості видобутих вуглеводнів для цілей розрахунку податку на прибуток та рентної плати.

**2) Склад витрат, що підлягають відшкодуванню компенсаційною продукцією (додаток 1 до УРП)**

**3) Операційні зобов'язання та програма робіт:**

- Додаток L (програма робіт та бюджет етапу геологічного вивчення (на перші 5 років);
- будь-яка інша інформація, що стосується операційних зобов'язань та програми робіт.

**4) Соціальні зобов'язання:**

- обсяги фінансування соціальних інвестицій передбачені УРП;
- інформація щодо вимог, зобов'язань та порядку проведення громадських слухань (якщо такі зобов'язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах);
- інвестування в інфраструктуру подвійного призначення;
- зобов'язання про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання, які зареєстровані в межах територіальної громади, на території якої здійснюється діяльність у видобувних галузях (якщо такі зобов'язання не передбачені угодою, позначити це в істотних умовах).

**5) Природоохоронні заходи та безпека праці:**

- заходи усунення наслідків здійснення операцій з вуглеводнями при поверненні ділянки, що здійснюються відповідно до Додатку J.

**6) Додатки та статті УРП, які змістовно доповнюють, деталізують інформацію представлену у істотних умовах та на які у тексті істотних умов наводиться посилання.**

**7) Номер УРП**