

**В.В. Матюха, М.Т. Мовчан**

Методика визначення розміру рентної плати  
за надрокористування у гірничовидобувній промисловості

У статті розглянуто питання гірничої ренти та запропонований метод визначення її кількісної оцінки, яка залежить від економічних параметрів, часткової участі держави та надрокористувача.

У практиці суб'єктів господарювання дія всіх факторів нерозривно взаємозв'язана. Тому пропонується їх сукупний вплив на додатковий прибуток виразити єдиним вартісним показником – рентною оцінкою, що являє собою різницю між ринковою ціною ( $\mathit{Цpt}$ ) та повними витратами виробника ( $\mathit{Zit}$ ), що включають необхідний для відтворення прибуток:

$$\mathit{Pit} = \mathit{Цpt} - \mathit{Zit}, \quad (1)$$

де  $t$  – проміжок часу від видобутку корисної копалини до реалізації товарної продукції;

$i$  – гірничовидобувне підприємство.

$$\mathit{Zit} = C + \mathit{Пn}, \quad (2)$$

де  $C$  – собівартість;

$\mathit{Пn}$  – нормальний прибуток.

Рентна оцінка в розрахунку на весь обсяг реалізованої товарної продукції, що розглядається на даному проміжку часу, визначає сумарний додатковий прибуток (понад нормальний, що врахований у повних витратах) гірничовидобувного підприємства.

Більшість вітчизняних фахівців відзначає той факт, що від виробничо-економічної діяльності видобувних підприємств значна частка прибутку залишається у них, а не у держави – власника надр.

Зрозуміло, що при здійсненні видобувними підприємствами розробки надр необхідно здійснити, з точки зору державних інтересів, перерозподіл надприбутку (ренти) між надрокористувачами як власниками фінансового та матеріального капіталу та державою –

---

*Матюха Володимир Вікторович*, кандидат технічних наук, провідний науковий співробітник Ради по вивченню продуктивних сил України НАН України, м. Київ; *Мовчан Микола Тимофійович*, гірничий інженер, провідний економіст Ради по вивченню продуктивних сил України НАН України, м. Київ.

власником природного ресурсу.

Вирішення рентного питання, в тому числі і для сфери надрокористування, зводиться до трьох основних питань:

- скільки треба вилучати у вигляді рентних платежів;
- в якому вигляді вводити рентні платежі;
- як поділити рентні платежі.

Відомо, що основними видами платежів за користування надрами у світовій видобувній промисловості є бонуси, ренталс (рента, орендна плата) та роялті.

**Бонуси** – це разові платежі, які нараховуються шляхом переговорів і угод щодо кожного родовища під час ліцензування або проектування видобувних робіт. Розміри бонусів визначаються за результатами конкурсів та тендерів і сплачуються переможцем тендера.

**Ренталс** – вид платежу, що залежить від наявності видобутку або прибутковості виробництва, який дає державі можливість отримувати його систематично з моменту укладання угоди. Цей вид платежу визначається ліцензійною угодою щодо кожного родовища чи групи родовищ з близькими гірничо-геологічними та техніко-економічними показниками. Розмір орендної плати справляється, як правило, як за всю територію розробки родовищ, так і за одиницю його площі.

**Роялті** – вид платежу, який розраховується як процент від валового доходу надрокористувача і є економічно обгрунтованим державним мінімумом доходів від експлуатації родовища. Ця фіксована частка від вартості виробленої продукції забирається державою як власником природних ресурсів за право видобутку запасів надр.

На сьогодні в Україні питання рентних платежів у сфері надрокористування зводиться до щорічного встановлення базових нормативів плати, що вводяться в дію Законом України "Про Державний бюджет України".

Фахівці відзначають, що існуюча система платежів за користування надрами в Україні є непридатною з таких причин:

- з одного боку, наносить великі збитки бюджетам усіх рівнів, оскільки не враховує ринкової вартості мінеральної сировини та гірничо-геологічних умов розробки родовищ;
- з іншого боку, не стимулює надрокористувача до більш раціонального використання надр (до зменшення втрат мінеральної сировини при видобутку).

На нашу думку, єдиним виходом із ситуації, що склалася з рентними платежами за використання надр, є розроблення на науковій основі з урахуванням економічних та державних інтересів нового методичного підходу, що має чітко встановлювати та розмежовувати розмір прибутку держави ( рента плата) та надрокористувача від розробки родовищ.

Метою цієї роботи є розроблення методики визначення розмірів часток прибутку держави (рентна плата) з урахуванням ринкової вартості мінеральних ресурсів та гірничо-геологічних умов видобутку корисних копалин.

Мабуть, одним із перших методичних підходів, що чітко визначає та розмежує надприбуток від розробки родовищ між державою та надкористувачем і враховує всі економічні параметри при видобутку корисних копалин, є робота [1].

Справедливим пропонується такий щорічний розподіл прибутку від економіко-виробничої діяльності видобувних підприємств у сфері надкористування:

$$P_{it} = \Pi_{td} + \Pi_{tn}, \quad (3)$$

де  $\Pi_{td}$  – частка прибутку (рентна плата) власника мінерального ресурсу – держави;

$\Pi_{tn}$  – частка рентного прибутку надкористувача (видобувного підприємства).

$$\Pi_{td} = M * P_{it}; \quad (4)$$

$$M = B / (B + K), \quad (5)$$

де  $M$  – коефіцієнт часткової участі держави;

$$\Pi_{tn} = I * P_{it}, \quad (6)$$

$$I = K / (B + K), \quad (7)$$

де  $I$  – коефіцієнт часткової участі надкористувача;

$K$  – сукупні капіталовкладення надкористувача на момент здійснення розрахунку;

$B$  – загальна вартість ресурсу корисної копалини, що видобувається.

Для кожного року розробки родовища або ділянки надр економічний параметр "В" може бути розрахований, наприклад, за методикою [2]:

$$B = \sum_{t=1}^T \frac{(D_t - B_t) - \Pi_t}{(1 + E)^t} - \sum_{t=1}^T \frac{K_t}{(1 + E)^t}, \quad (8)$$

де  $E$  – норма дисконту, що встановлюється на рівні облікової ставки Національного банку України;

$D_t$  – річний дохід від реалізації товарної продукції в  $t$ -му році;

$B_t$  – експлуатаційні витрати в  $t$ -му році, за винятком амортизаційних відрахувань;

$\Pi_t$  – розмір податків та платежів в  $t$ -му році;

$K_t$  – капітальні вкладення у промислове будівництво в  $t$ -му році;

$T$  – строк використання родовища.

Підставивши значення формул (5) в (4) та (7) в (6) та з урахуванням виразу (8), формулу (3) можна подати в такому вигляді:

$$P_t = [B / (B + K) * P_t] + [K / (B + K) * P_t]. \quad (9)$$

Вираз (9) дає можливість чітко визначити норму прибутку надкористувача та прибуток держави (рентна плата) від розроблення родовища або ділянки надр.

#### Висновок

Ця методика дозволяє розмежувати надприбуток між державою як власником надр

#### Розділ 4 Макроекономічні механізми

---

та надрокористувачем і визначати розмір кожного з них. При цьому розподіл його здійснюється залежно від економічних параметрів господарської діяльності та від часткової участі держави та надрокористувача при розробленні родовища або ділянки надр.

1. *Матюха В. В.* Гірнична рента та методика її оцінки / В. В. Матюха // Актуальні проблеми формування рентної політики в сучасних умовах : міжнар. наук.-практ. конф., 17 трав. 2007 р. : матеріали. — К. : РВПС України, 2007. — Ч. 2. — С. 44—49.
2. *Постанова* Кабінету Міністрів України від 25 серпня 2004 р. № 1117 «Про затвердження методики визначення вартості запасів корисних копалин родовища або ділянки надр, що надаються у користування» [Електронний ресурс]. — Режим доступу : <http://portal.rada.gov.ua>.

*Отримано 29.01.2008 р.*

*В.В. Матюха, Н.Т. Мовчан*

Методика определения размера рентной платы

за недропользование в горнодобывающей промышленности

*В статье рассмотрен вопрос о горной ренте и предложен метод определения ее количественной оценки, зависящей от экономических параметров, долевого участия государства и недропользователя.*