



НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
НАФТОГАЗ
У К Р А І Н И



NATIONAL JOINT-STOCK COMPANY
NAFTOGAZ
OF UKRAINE

01601, м. Київ-601, вул. Б. Хмельницького, 6
Тел.: (044) 586 35 37, <http://www.naftogaz.com>
Факс: 586 33 10, e-mail: ngu@naftogaz.com

Код ЄДРПОУ 20077720, п/р 26002301921
АТ "Ощадбанк", код банку 300465,
код ЄДРПОУ банку 00032129

№ _____

На № _____

**Міністерство енергетики та
вугільної промисловості
України**

Щодо надання інформації

На виконання доручення Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 22.12.14 № 04/31-1516 щодо надання економічно обґрунтованого розрахунку собівартості видобутку та ціни природного газу ПАТ «Укргазвидобування» Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» повідомляє.

З метою виконання доручення Міненерговугілля Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» та ПАТ «Укргазвидобування» було проведено спільну нараду, на якій були узгоджені основні показники та умови проведення розрахунку економічної собівартості природного газу власного видобутку ПАТ «Укргазвидобування». Відповідно до узгоджених позицій було проведено розрахунок економічної собівартості природного газу на основі попередньої оцінки справедливої (ринкової) вартості активів та прогнозної оцінки вартості запасів, перспективних та прогнозних ресурсів вуглеводнів.

Основні показники розрахунку економічної собівартості природного газу власного видобутку розраховані наступним чином:

1. Експлуатаційні витрати розраховані у відповідності до встановлених виробничих та галузевих норм та нормативів використання реагентів, інших витратних матеріалів, праці. Збільшення витрат пов'язано в першу чергу зі стрімким зростанням цін на сировину та матеріали.

Національна акціонерна компанія
«Нафтогаз України» має 70% росту
№ 7-4707/1-8/МЕСУ-14 від 28.12.2014



витрат), по-друге, з виробничо необхідним, а в більшості випадків і законодавчо визначеним проведенням регламентних робіт у повному обсязі (використання реагентів згідно норм, виконання графіку ремонтів свердловин та інших основних виробничих засобів, проведення геофізичних робіт, забезпечення конкурентного рівня оплати праці виробничого персоналу);

2. Інші операційні витрати (сейсміка, тематика, науково-дослідні роботи) розраховані у відповідності до потреби розвитку ресурсної бази Товариства та забезпечення енергетичної безпеки Держави. Вже в цьому році Товариство отримало 31 спеціалізований дозвіл на користування надрами, з них нових на геологічне вивчення - 5 дозволів. До кінця року планується отримати ще 8 ліцензій, з яких нові 3 на геологічне вивчення. Ліцензійні умови (лише по 12 новим ліцензіям) зобов'язують Товариство у визначений період провести геологорозвідувальні роботи, обсяг яких оцінюється в 1,0 млрд.грн.

3. Амортизація основних засобів, які задіяні при здійсненні господарської діяльності з видобутку природного газу, розрахована виходячи з прогнозної оцінки справедливої (ринкової) вартості основних засобів Товариства. Прогнозна оцінка справедливої вартості основних засобів розраховується як добуток амортизації основних засобів, згідно бухгалтерських даних, та коефіцієнту коригування до справедливої вартості активів. Коефіцієнт коригування до справедливої вартості активів визначено як співвідношення між очікуваною первісною вартістю основних засобів, згідно бухгалтерських даних Товариства, та проіндексованою (відповідно до індексів росту цін виробників у світі) переоціненою до справедливої вартості основних засобів станом на кінець 2014 року. До розрахунку прийнята справедлива вартість основних засобів ПАТ «Укргазвидобування» станом на 31 грудня 2009 року, яка була проведена Консалтинговою компанією «Увекон» з метою відображення цієї вартості у консолідованій фінансовій звітності Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України».

4. Амортизація права користування надрами розрахована виходячи з прогнозної оцінки вартості запасів, перспективних та прогнозних ресурсів вуглеводнів ПАТ «Укргазвидобування» та терміну їх корисної експлуатації.

5. Економічна собівартість включає в себе прогнозу собівартість реалізованої продукції, а також вартість капіталу. Вартість капіталу дорівнює доходу, який могла би отримати Компанія від вкладення капіталу в альтернативний актив зі схожим рівнем ризику. Вона відображає економічно обґрунтований дохід на інвестований капітал у видобуток газу. Економічна амортизація не повинна вираховуватись із суми Альтернативної вартості капіталу, оскільки зниження цінності ("value") початково вкладеного капіталу

вже враховується у розрахунку через застосування оцінки ринкової вартості необоротних активів.

6. Відповідно до проведеного розрахунку економічна собівартість природного газу власного видобутку ПАТ «Укргазвидобування» склала 5 430,0 грн/тис.куб.м або 319,4 дол.США (при курсі 17,0 грн/дол.США).

Ураховуючи вищевикладене, Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» надсилає розрахунок економічно обґрунтованої собівартості природного газу власного видобутку виходячи з ринкової вартості активів Товариства для опрацювання відповідно до вищезазначеного доручення.

Додаток:

1. Розрахунок економічно обґрунтованої собівартості природного газу власного видобутку виходячи з ринкової вартості активів на 6 арк. в одному прим.

Заступник голови правління



С.Коновець

**Розрахунок економічної собівартості природного газу
власного видобутку ПАТ "Укргазвидобування"
(виходячи з ринкової оцінки активів)**

№	ПОКАЗНИК	Повна економічна собівартість 2015 рік	
		грн/тис.м ³	\$/тис.м ³
1	ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ВИТРАТИ (без амортизації та плати за користування надрами) в т.ч.	208,0	12,2
	матеріальні витрати	53,3	3,1
	оплата праці та соцнарахування	48,4	2,8
	техобслуговування та ремонт ОЗ	48,3	2,8
	послуги технологічного транспорту	33,9	2,0
	геофізичні роботи	1,2	0,1
	інші виробничі витрати	22,9	1,3
2	Адміністративні витрати	19,4	1,1
3	Інші операційні витрати (сейсміка, тематика, науково-дослідні роботи)	21,9	1,3
5	АМОРТИЗАЦІЯ основних засобів	302,9	17,8
6	АМОРТИЗАЦІЯ права користування надрами	311,0	18,3
7	ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (в т.ч. амортизація основних засобів та права на користування надрами)	<u>863,2</u>	<u>50,8</u>
8	ВАРТІСТЬ КАПІТАЛУ	2 854,2	167,9
9	ЕКОНОМІЧНА СОБІВАРТІСТЬ (без податку на прибуток та плати за надра)	<u>3 717,4</u>	<u>218,7</u>
10	ПЛАТА ЗА КОРИСТУВАННЯ НАДРАМИ (20% від вартості газу)	1 086,0	63,9
11	ПОДАТОК НА ПРИБУТОК, 18%	626,5	36,9
12	ЦІНА ГАЗУ (без ПДВ, яка б повністю покривала економічну собівартість, податок на прибуток та плату за надра)	5 430,0	319,4

Курс долара, грн

17,0

Ставка вартості капіталу 15% (після оподаткування)

Економічна собівартість включає в себе прогнозну собівартість реалізованої продукції, а також вартість капіталу.

Вартість капіталу дорівнює доходу, який могла би отримати Компанія від вкладення капіталу в альтернативний актив зі схожим рівнем ризику. Вона відображає економічно обгрунтований дохід на інвестований капітал в видобуток газу.

Прогноз собівартості на 2015 рік сформовано з застосуванням коефіцієнту зміни курсу доллара США до гривні у 2014 році. Більш точний прогноз знаходиться на стадії узгодження.

Додаток 2.

Операційні витрати ПАТ "Укргазвидобування" з видобутку природного газу

№	ПОКАЗНИК	2013 рік		2015 рік	
		грн/тис.м ³	\$/тис.м ³	грн/тис.м ³	\$/тис.м ³
1	ЕКСПЛУАТАЦІЙНІ ВИТРАТИ (без амортизації та плати за користування надрами) в т.ч.	76,7	9,6	208,0	12,2
	матеріальні витрати	25,1	3,1	53,3	3,1
	оплата праці та соцнарахування	22,8	2,8	48,4	2,8
	техобслуговування та ремонт ОЗ	22,7	2,8	48,3	2,8
	послуги технологічного транспорту	16,0	2,0	33,9	2,0
	геофізичні роботи	0,6	0,1	1,2	0,1
	інші витрати	10,8	1,3	22,9	1,3
	корегування на вартість послуг по видобутку для сторонніх організацій	-21,2	-2,6		
2	Адміністративні витрати	4,8	0,6	19,4	1,1
3	Інші операційні витрати (сейсміка, тематика, науково-дослідні роботи)	5,7	0,7	21,9	1,3

**Визначення вартості капіталу ПАТ "Укргазвидобування" до
розрахунку економічної собівартості природного газу**

Основні засоби

Оцінка справедливої (ринкової) вартості основних засобів на 31.12.2014, тис.\$	4 367 200
Курс \$ станом на 01.12.14, грн/\$	17,0
Балансова вартість на 31.12.2014, тис.грн	74 242 396

Оцінка вартості запасів

Обсяг запасів газу по коду запасів 111, 121	587,2
Оціночна вартість запасів, тис. дол.США	10 743 270
Оціночна вартість запасів, тис. грн.	182 635 587

Цінність вкладеного капіталу, тис. грн.	256 877 982
------------------------------------------------	--------------------

Ставка вартості капіталу	15%
Річний обсяг видобутку газу, млн.куб.м	13 500
Вартість капіталу на рік	38 531 697
Вартість капіталу на тис.куб.м	2 854

Додаток 4.**Оцінка вартості запасів, перспективних та прогнозних ресурсів вуглеводнів
ПАТ "Укргазвидобування"**

Вид/категорія вуглеводнів	Кількість загальна	Оціночна вартість запасів, млрд. дол.США
Газ природний, млрд.м3	587,2	10,7
категорія А+В+С1	587,2	10,7
Разом, млрд. дол.США		10,7
Разом, млрд. грн.		182,6

Примітка.

Вартість запасів наведена вже за виключенням експлуатаційних витрат, податків та капітальних вкладень із застосуванням методу дисконтування грошових потоків.

Приклад розрахунку ціни газу на тис.м3

Залишковий період промислової розробки родовищ	до 43,5 років
Обсяг видобутку на рік, тис.м3	13500
Інвестиційна складова, грн.	960,0
Операційні витрати (без податків та амортизації)	310
Податки (плата за надра)	35,00%
Податок на прибуток	18,00%
Ставка дисконтування	15,00%

Ціна реалізації, без ПДВ	5900
Ціна за виключенням Інвестскладової, Сб	4 630
Податки (плата за надра)	2065
Податок на прибуток	461,7
Ціна до дисконтування	2 103
Коеф. Дисконтування	0,15
Ціна для розрахунку	311,0

6. Вартість ресурсів розраховується як сума доходів, одержаних за весь розрахунковий період, за такою формулою:

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

де B - вартість ресурсів на дату оцінки; E - норма дисконту; D_t - річний дохід від реалізації товарної продукції в t-у році; V_t - експлуатаційні витрати в t-у році, за виключенням амортизаційних відрахувань; Π_t - розмір податків і платежів у t-у році, що не входять до експлуатаційних витрат; K_t - капітальні вкладення в промислове будівництво в t-у році, включаючи придбання геологічної інформації; T - строк використання родовища або ділянки надр для геологічного вивчення та/або видобування корисних копалин до виведення родовища з експлуатації.

МЕТОДИКА визначення вартості запасів і ресурсів корисних копалин родовища або ділянки надр, що надаються у користування

**Розрахунок амортизаційних відрахувань до розрахунку економічної собівартості газу
ПАТ "Укргазвидобування"**

Показник	Всього по Компанії	в т.ч. по видобутку природного газу
Первісна балансова вартість на 31.12.2009, тис.грн	20 156 031	18 935 578
Знос на 31.12.2009, тис.грн	8 356 122	7 876 844
Залишкова балансова вартість на 31.12.2009, тис.грн	11 799 909	11 058 734
Первісна балансова вартість на 31.12.2009, тис.грн	52 554 393	50 203 057
Знос на 31.12.2009, тис.грн	21 787 568	20 812 771
Справедлива вартість, на 31.12.2009 р., тис.грн	30 766 824	29 390 286
Курс \$ станом на 31.12.09, грн/\$	8,0	8,0
Переоцінена первісна вартість, на 31.12.2009 р., тис.\$	6 569 299	6 275 382

Індексація відповідно до росту цін виробників у світі		
Переоцінена первісна вартість ОЗ, на 01.12.2014 р., тис.\$	7 831 607	7 459 838
Знос на 31.12.2014, тис.\$	3 237 487	3 092 638
Залишкова балансова вартість на 31.12.2014, тис.\$	4 594 120	4 367 200
Курс \$ станом на 01.12.14, грн/\$	17,0	17,0
Індексована переоцінена первісна вартість ОЗ, на 01.12.2014 р., тис.грн	133 137 317	126 817 249
Введено в експлуатацію ОЗ за період з 2010 по 2014 (з урахуванням індексування)	21 513 944	20 492 670
Разом первісна вартість ОЗ	154 651 261	147 309 919

Первісна балансова вартість ОЗ станом на 31.12.2014 року	77 401 787	73 727 501
----------------------------------------------------------	------------	------------

Коефіцієнт коригування до справедливої вартості активів*	2,00	2,00
----------------------------------------------------------	------	------

Амортизація на 1000 куб.м, грн	151,6
Скоригована амортизація на 1000 куб.м, грн	302,9

* Коефіцієнт коригування до справедливої вартості активів розраховується як співвідношення між справедливою вартістю ОЗ з урахуванням індексів росту цін виробників у світі до первісної не переоціненої вартості ОЗ, вказаної у балансі ПАТ "Укргазвидобування" станом на 30.09.13