



НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ

НАФТОгаз

У К Р А Ї Н И

Інформаційно-аналітична довідка

**щодо стану виробничої діяльності
підприємств НАК “Нафтогаз України”
за 2001 рік**

М. Київ

Видобуток нафти та газу

В 2001 році підприємства НАК "Нафтогаз України" здійснювали промислову та дослідно-промислову розробку 216 родовищ нафти і газу, в тому числі:

ДК "Укргазвидобування" – 110 родовищ;
 ВАТ "Укрнафта" – 99 родовищ;
 ДАТ "Чорноморнафтогаз" – 7 родовищ.

У 2001 році підприємства Компанії видобули 17664,3 млн. куб.м газу та 3571,6 тис. тонн нафти з газовим конденсатом. Завдання з видобутку газу та нафти з газовим конденсатом виконані відповідно на 101,9% та 104,1%. У порівнянні з 2001 роком, видобуток газу збільшився на 1%, нафти з газовим конденсатом – на 0,1%.

Таблиця 1

Видобуток нафти і газу підприємствами НАК "Нафтогаз України" у 2001 році

	План 2001	Факт 2001	+/-	Виконання плану	Факт 2000	2001 до 2000,%
Видобуток газу, всього, млн. куб. м	17340,0	17664,3	+342,3	101,9%	17492,2	101,0
- ВАТ "Укрнафта"	3265,0	3292,5	+27,5	100,8%	3306,1	99,6
- ДК "Укргазвидобування"	13295,0	13585,4	+290,4	102,2%	13421,7	101,2
- ДАТ "Чорноморнафтогаз"	780,0	786,4	+6,4	100,8%	764,4	102,9
Видобуток нафти з газовим конденсатом, всього, тис. тонн	3431,0	3571,6	+140,6	104,1%	3567,9	100,1
- ВАТ "Укрнафта"	2778,0	2811,4	+33,4	101,2%	2864,6	98,1
- ДК "Укргазвидобування"	588,0	687,3	+99,3	116,9%	638,2	107,7
- ДАТ "Чорноморнафтогаз"	65,0	72,9	+7,9	112,2%	65,1	112,0

Нарощування сировинної бази

Підприємства НАК "Нафтогаз України" в 2001 році проводили геологорозвідувальні роботи в трьох нафтогазоносних регіонах України: Західному, Східному та Південному (на шельфі Чорного моря).

Протягом року підприємства Компанії проводили пошуково-розвідувальне буріння на 62 площах та родовищах (за кошти держбюджету – на 17 площах і 3 родовищах). За звітний період пробурено 183,4 тис. м пошуково-розвідувальних свердловин, що на 24,7% більше, ніж за 2000 рік.

В 2001 році закінчено будівництвом 54 (при плані 51)

свердловини. З 54 (в тому числі 21 пошукових) закінчених будівництвом свердловин промислові припливи вуглеводнів отримані в 28 (7 – пошукових). Таким чином, успішність пошуково-розвідувального буріння складає 50% (пошукового – 38,1%, розвідувального – 57,6%).

В 2001 році передано в експлуатацію 23 свердловини, ще 5 свердловин підготовлено до передачі.

В результаті проведення пошуково-розвідувальних робіт відкрито 3 родовища: Тейсарівське та Північно-Булганакське газові та Південно-

Пнівське нафтове, та 6 нових горизонтів на вже відомих родовищах: газові поклади на Валюхівському, Євгеніївському, Кружилівському та Чутівському та нафтовий поклад на Ульянівському родовищі; завдяки проведенню експлуатаційного буріння відкрито 3 нові горизонти на Ульянівському родовищі, розширилися контури нафтових покладів Більського і Юліївського родовищ.

За даними геофізичних досліджень як можливо нафто- чи газонасні виділені пласти у 23 свердловинах, що знаходяться у випробуванні.

В результаті проведених геологорозвідувальних робіт у 2001 році

обгрунтовано приріст в обсязі 18,77 млн. тонн умовного палива, що становить 105,4% від завдання на 2001 рік.

Приріст за рахунок фінансування із державного бюджету склав 4,8 млн. тонн умовного палива, що складає 106.7% від річного завдання.

Порівняно з 2000 роком обсяги геологорозвідувальних робіт, виконаних НАК "Нафтогаз України" в 2000 році, істотно зросли:

- обсяги фінансування ГРР склали 503 млн. грн;
- обсяги фінансування пошуково-розвідувального буріння склали 455 млн. грн.;
- приріст запасів склав 7%

Таблиця 2

Свердловини, закінчені будівництвом у 2001 році

	План 2001	Факт 2001	+/-	Виконання плану	Факт 2000	2001 до 2000,%
Свердловини, закінчені будівництвом	132	145	+13	109,8%	135	107,4

Перспективи розвідки і освоєння родовищ нафти та газу на шельфі Чорного і Азовського морів

З метою прискорення та підвищення ефективності освоєння перспективних ресурсів нафти і газу шельфу Чорного і Азовського морів правлінням НАК "Нафтогаз України" розроблено та затверджено "Програму освоєння ресурсів нафти і газу шельфу Чорного і Азовського морів". Згаданою програмою визначено пріоритетні напрямки та першочергові заходи її реалізації до 2015 року.

Згідно з Програмою, облаштовується Східно-Казантипське газове родовище. На керченському заводі "Залив" виготовлений опорний блок морської технологічної

платформи, який планується в березні 2002 року вивести в монтаж і змонтувати його в проектній точці в Азовському морі. Паралельно будівництву технологічної платформи, ведуться роботи по будівництву морської та сухопутної частини газопроводу та майданчику АГРС.

У 2001 році завершено бурінням параметричну свердловину Олімпійська 400 на шельфі Чорного моря. Протягом 2001 року було пробурено 3720 м при проектній глибині 3800 м. Розпочато бурінням пошукову свердловину Олімпійська № 1. На кінець року вибій знаходиться на глибині 2020 м.

Буріння свердловин

На оснащенні бурових підрозділів знаходиться 143 бурових верстати для буріння і 129 верстатів для капітального ремонту свердловин.

В 2001 році бурові підприємства Компанії забезпечили 88,3% всіх обсягів

глибокого пошуково-розвідувального буріння на нафту і газ в Україні.

Фактично в 2001 році пробурено 314,96 тис. м експлуатаційних свердловин, що на 5,8% більше, ніж в 2000 році.

Таблиця 3

Геологорозвідувальні роботи та експлуатаційне буріння підприємствами НАК "Нафтогаз України", метрів

	План 2001	Факт 2001	+/-	Виконання плану	Факт 2000	2001 до 2000,%
Загальний обсяг робіт по бурінню	485 950	498 398	+12 448	102,6%	444 725	112,1
розвідувальне буріння	181 250	183 442	+2 192	101,2%	147 157	124,7
експлуатаційне буріння	304 700	314 956	+10 256	103,4%	297 568	105,8

Облаштування родовищ, видобуток нафти, газу і конденсату

Підприємствами НАК "Нафтогаз України" проведено значну роботу по введенню нових потужностей. В 2001 році введено в експлуатацію 7 нових родовищ (Любешівське, Кисівське, Ульяновське, Євгеніївське, Веснянське, Дробишівське та Південно-Пнівське), які забезпечили видобуток 126,5 млн. куб. м газу та 7,2 тис. тонн нафти і газового конденсату. Також введено в експлуатацію 2 нових поклади Архангельського родовища (видобуток газу за 2001 рік – 10,1 млн. куб. м). Облаштовано і введено в дію 64 нових нафтових і 88 газових свердловини, які в 2000 році забезпечили видобуток

719,0 млн. куб. м газу та 135,1 тис. тонн нафти і газового конденсату.

Виведено з бездії 157 нафтових і газових свердловин, проведено 767 капітальних ремонтів та 1734 свердловино-операцій з інтенсифікації видобутку нафти і газу, що дало можливість в 2001 році додатково видобути 501,56 млн.куб.м газу та 150,04 тис. тонн нафти і газового конденсату. Всього за рахунок проведення оргтехзаходів по забезпеченню виконання планів видобутку газу та нафти з конденсатом в 2001 році видобуто 1220,5 млн. куб. м газу та 395,9 тис. тонн нафти і газового конденсату.

Нафтогазопереробка

В 2001 році газонафтопереробні підприємства НАК "Нафтогаз України" забезпечили виробництво 285,1 тис. тонн скрапленого газу, 207,2 тис. тонн стабільного бензину, 360,2 тис. тонн автомобільного бензину та 223,1 тис. тонн дизельного палива, 13,5 тис. тонн

уайт-спіриту та 59.3 тис. тонн кубового залишку. Завдання перевиконані по всьому асортименту нафтопродуктів.

В порівнянні з попереднім роком досягнуто збільшення виробництва продукції нафтопереробки, в тому числі бензину автомобільного – на 13,4%,

дизельного палива – на 27,4%, уйат-спіриту – на 3,8%, кубового залишку – на 27,3%, стабільного бензину – на 8,1% і скрапленого газу – на 39,3%. На 18% збільшився обсяг переробки газового конденсату і нафти –

виробництва НАК "Нафтогаз України" переробили 706,2 тис. т газового конденсату та нафти, що склало 150,6% від завдання і на 107,6 тис. т перевищує обсяг 2000 року.

Таблиця 4

Обсяги переробки нафти з газовим конденсатом підприємствами НАК "Нафтогаз України", тис. т.

	План 2001	Факт 2001	+/-	Виконання плану	Факт 2000	2001 до 2000,%
Виробництво світлих нафтопродуктів	395,4	596,8	+201,4	150,9%	505,6	118,0
в тому числі						
бензин автомобільний	248,6	360,2	+111,6	144,9%	317,5	113,4
дизельне паливо	135,1	223,1	+88,0	165,1%	175,1	127,4
уйат-спірит	11,7	13,5	+1,8	115,4%	13,0	103,8
Кубовий залишок	36,6	59,3	+22,7	162,0%	46,6	127,3
Виробництво скрапленого газу - всього	226,9	285,1	+58,2	125,7%	204,6	139,3
Виробництво стабільного бензину, всього	192,4	207,2	+14,8	107,7%	191,6	108,1

Газотранспортна система

У 2001 році газотранспортна система працювала надійно та ефективно. Газотранспортною системою Компанії транспортовано споживачам України 70,5 млрд. куб. м природного газу, в тому числі 7,0 млрд. куб. м на технологічні потреби газотранспортних підприємств. Транзит російського газу склав 122,8 млрд. куб. м, з яких до країн Європи – 104,3 млрд. куб. м, до країн СНД – 18,5 млрд. куб. м. Недовиконання транзитних експортних посажок російського газу пов'язане з його недовідбором країнами-імпортерами.

До підземних сховищ закачано 11,3 млрд. куб. м. газу (за 2000 рік –

14,8 млрд. куб. м), в тому числі 10 млрд. куб. м газу НАК "Нафтогаз України".

На 2002 рік розроблено та затверджено "Програму реконструкції, техпереоснащення, розширення та планово-попереджувальних ремонтів газотранспортної системи ДК "Укртрансгаз", якою в розрізі структурних газотранспортних підприємств визначено обсяги і вартісні показники запланованих робіт.

В газотранспортній системі України працює 693 газоперекачуючих агрегати (ГПА).

За 2000 рік введено в експлуатацію 167,94 км газопроводів та відводів та 294,25 км газорозподільчих мереж.

Таблиця 5

Обсяги транспортованого газу, млрд. куб. м

	<i>Факт 2001</i>	<i>Факт 2000</i>	<i>2001 до 2000,%</i>
Всього протранспортовано природного газу	206,7	212,2	97,4
<i>в тому числі</i>			
- транзит до країн СНД	19,1	11,3	169,0
- транзит до країн Європи	105,3	112,3	93,8
- споживачам України	70,5	73,4	96,0
Відібрано газу з ПСГ	15,5	14,2	109,2
Закачано газу до ПСГ	11,3	14,8	76,4

Магістральні нафтопроводи

За 12 місяців 2000 року по магістральних нафтопроводах ДАТ "Придніпровські МН" і ДАТ "МН Дружба" перекачано 63,58 млн. тонн нафти, що складає 99,26% від рівня аналогічного періоду минулого року. На НПЗ України протранспортовано 14,95 млн. тонн, (або 195,6% від рівня минулого року),

на експорт 48,64 млн. тонн нафти, (або 86,23% від рівня минулого року).

Введено в експлуатацію 256 км нафтопроводів. Завершено будівництвом нафтопровід Одеса-Броди. Прийнято в експлуатацію першу чергу нафтоперевалочного комплексу "Південний" в районі м.Одеса.

Таблиця 6

Обсяги перекачки нафти, млн. т

	<i>Факт 2001</i>	<i>Факт 2000</i>	<i>2001 до 2000,%</i>
Обсяги перекачки нафти, всього	63,58	64,06	99,3
<i>в тому числі</i>			
- транзит через територію України	48,64	56,42	86,2
- для України	14,95	7,64	195,6