

**УКРНАФТА**

РІЧНИЙ ЗВІТ



**UKRНАFTA**

ANNUAL REPORT

**2010**





## ЗМІСТ

---

Звернення до акціонерів .....	4
Компанія сьогодні, місія, мета .....	6
Стратегія розвитку .....	7
Органи управління Компанії .....	8
Організаційна структура Компанії .....	10
Цінні папери та акціонерний капітал Компанії .....	12
Історія розвитку .....	16
Геологорозвідка та бурові роботи .....	17
Видобування нафти та газу .....	20
Переробка вуглеводнів .....	22
Збут продукції .....	24
Пофакторний аналіз структури доходу .....	25
Інвестиційна та інноваційна діяльність .....	26
Міжнародна співпраця і перспективи її розвитку .....	28
Основні результати діяльності Компанії .....	30
Кадрова політика .....	32
Соціальна та благодійна діяльність .....	35
Екологічна політика та промислова безпека .....	36
Визнання компанії, нагороди, участь у виставках .....	38
Аналіз фінансових результатів діяльності .....	40
Структура доходу .....	41
Розрахунки з бюджетом .....	42
Фінансова звітність .....	44
Контактна інформація .....	50
Annual Report .....	51



## ЗВЕРНЕННЯ ДО АКЦІОНЕРІВ

---



### **Шановні акціонери!**

У Ваших руках звіт про результати кропіткої праці багатотисячного колективу працівників ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік.

Так, видобуто 2,486 млн. тонн нафти з конденсатом та 2,445 млрд. куб. м газу. Вироблено 160,5 тис. тонн скрапленого газу та 190,2 тис. тонн фракції легкої. Введено в експлуатацію 28 нових нафтових та газових свердловин. Приріст запасів вуглеводнів сягнув 2,1 млн. тонн умовного палива.

У фінансовій сфері, відбулося збільшення доходу від реалізації продукції на 85,7% у порівнянні з 2009 роком. Чистий дохід збільшився більше ніж в 2 рази, а чистий прибуток - майже в сім разів, склавши понад 2,6 млрд. грн. Водночас Компанія вчасно і в повному обсязі сплатила до бюджетів усіх рівнів майже 6,3 млрд. грн. обов'язкових платежів, що на 89,4% більше, ніж у 2009 році. Більшу частину цих відрахувань становили рентні платежі - понад 4,1 млрд. грн., які за 2010 рік зросли на 57,8%.



Важливою складовою діяльності Компанії є посилення конкурентних позицій на вітчизняному ринку нафтопродуктів, що відповідає концепції побудови вертикально інтегрованої структури та обумовлюється економічно обґрунтованою доцільністю. На даний момент Товариство володіє власною мережею автозаправних станцій у кількості 563 АЗС, які працюють майже в усіх регіонах України. Також, з метою розширення сфери переробки видобутих вуглеводнів, Компанією вживаються певні кроки щодо інтеграції з нафтопереробними та хімічними підприємствами.

Окрім виробничих та економічних питань, Компанією приділяється значна увага й соціальному захисту, оздоровленню та творчому розвитку працівників. За 2010 рік середньомісячна заробітна плата штатного працівника склала 3275,1 грн. Проти 2009 року вона зросла в цілому по товариству на 409,6 грн. або на 14,3%.

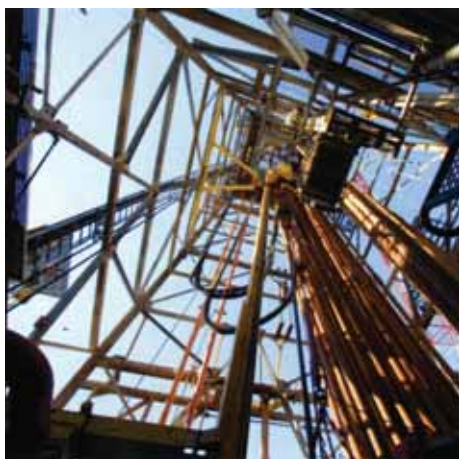
Шановні акціонери! Від імені Правління запевняю Вас, що нашим основним завданням, реалізація якого дозволить виправдати Вашу високу довіру, й надалі залишатиметься подальший ефективний розвиток Компанії, який, з одного боку, сприятиме встановленню оптимального балансу інтересів усіх акціонерів, трудового колективу та споживачів, з іншого - буде спрямований винятково на примноження здобутків та зростання її потенціалу.

З повагою,  
**Голова Правління**  
**Олексій Куш**





## КОМПАНІЯ СЬОГОДНІ, МІСІЯ, МЕТА



### **ВАН "Укрнафта" сьогодні це —**

- понад 70,1% видобутку нафти разом з конденсатом та 11,9% газу від загального видобутку вуглеводнів в Україні;
- 90 родовищ вуглеводнів на території двох нафтогазоносних регіонів України, що охоплюють Львівську, Івано-Франківську, Чернівецьку, Сумську, Чернігівську, Полтавську, Харківську та Дніпропетровську області;
- 2372 нафтових та газових свердловин;
- 563 АЗС у 23 областях України та АРК;
- понад 6,3 мільярдів фактичних внесків до бюджету країни тільки за підсумками 2010 року;
- 29 204 працівників, які з року в рік своєю щоденною наполегливою працею примножують досягнуті результати.

### **Наша місія**

ВАН "Укрнафта" - провідна вітчизняна нафтогазова компанія, яка охоплює різні регіони України із заходу на схід, поважає особливості та різноманітність кожного краю та об'єднує їх однією місією - найбільш ефективний видобуток та використання вуглеводневих запасів України для забезпечення балансу інтересів наших акціонерів, споживачів, працівників та держави.

### **Наша мета**

Вертикально-інтегрована компанія, що постачає життєво необхідні енергопродукти і послуги та має стійку конкурентну позицію за рахунок:

- впровадження нових технологій;
- підвищення професіоналізму працівників;
- здійснення продуманої екологічної політики.



## СТРАТЕГІЯ РОЗВИТКУ

З часу свого заснування ВАТ "Укрнафта" впевнено впроваджує політику поєднання інтересів акціонерів і держави, саме тому головним пріоритетом для компанії є реалізація довгострокового плану розвитку з найбільш ефективним використанням ресурсної бази, потенціалу висококваліфікованого персоналу і зростання ринкової вартості акцій.

Стратегічний розвиток ВАТ "Укрнафта" спрямований на реалізацію концепції створення вертикально-інтегрованої компанії.

Розвиток вертикально-інтегрованої компанії сприятиме:

- розширенню асортименту продукції підприємства;
- зниженню залежності ВАТ "Укрнафта" від світових коливань цін на нафту;
- підвищенню ефективності господарської діяльності всіх виробничих складових вертикально-інтегрованої компанії за рахунок наскрізного управління;

- концентрації фінансових та товарних потоків;
- зниженню витрат завдяки економії на масштабах діяльності;
- посиленню конкурентних позицій компанії на вітчизняному ринку.

Виважене використання унікального положення Товариства на вітчизняному ринку, реалізація концепції створення першої в Україні вертикально-інтегрованої нафтової компанії забезпечить баланс інтересів держави, регіонів та кожного її акціонера, створить основи енергетичної безпеки України.



## ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ КОМПАНІЇ

---

### **Спостережна рада ВАТ "Укрнафта"**

Голова Спостережної ради:  
**Бакулін Євген Миколайович**

Члени Спостережної ради:  
**Корнійчук Євгеній Григорович;**  
**Швидкий Едуард Анатолійович;**  
**Юр'єв Геннадій Петрович;**  
**Франчук Валентин Геннадійович;**  
**Винокуров Валерій Вікторович;**  
**Коломойський Ігор Валерійович;**  
**Боголюбов Геннадій Борисович;**  
**Кіперман Михайло Юрійович;**  
**Новиков Тимур Юрійович;**  
**Уріел Цві Лейбер.**

### **Ревізійна комісія**

Голова Ревізійної комісії:  
**Литвинова Оксана Миколаївна**

Члени Ревізійної комісії:  
**Рубіс Сергій Миколайович;**  
**Войтович Юрій Леонтійович;**  
**Андріяшина Ольга Вікторівна;**  
**Парахоняк Наталія Богданівна.**



---

### **Правління ВАТ "Укрнафта":**

*Голова Правління*

**Куц Олексій Єгорович**

*Перший заступник Голови Правління - фінансовий директор*

**Пустоваров Володимир Миколайович**

*Заступник Голови Правління - технічний директор*

**Гнип Михайло Петрович**

*Заступник Голови Правління з питань розвитку і капітального будівництва*

**Троценко Володимир Опанасович**

*Головний бухгалтер*

**Доліна Наталія Олександрівна**





## ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА КОМПАНІЇ



Відкрите акціонерне товариство "Укрнафта" функціонує як єдиний виробничо-господарський комплекс. Структура компанії повністю забезпечує потреби підприємства і не залежить від зовнішніх факторів. Вона є функціональною, логічною та керованою, що загалом зумовлює отримання високих результатів у роботі підприємства.

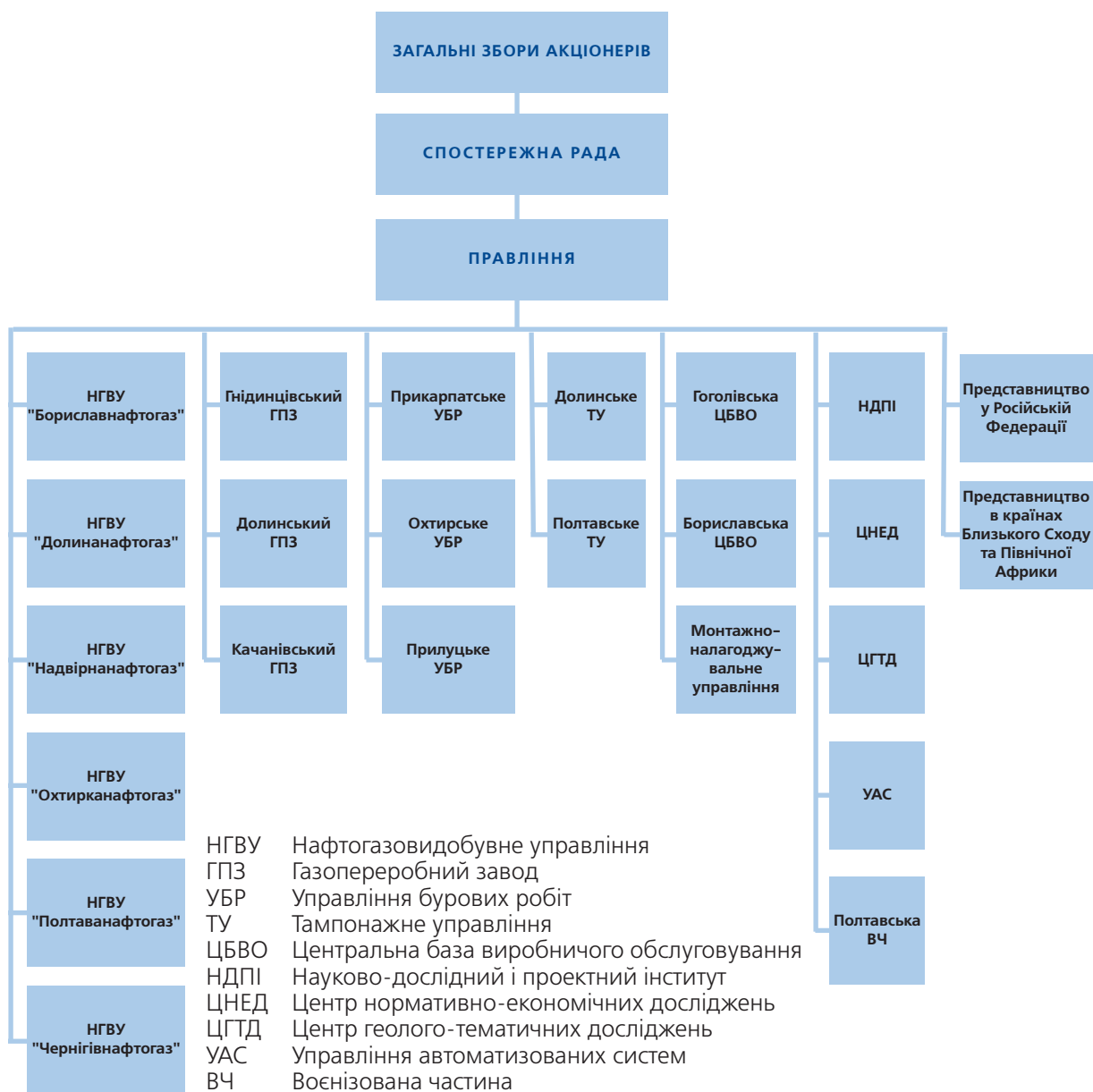
До складу компанії належать:

- 6 нафтогазовидобувних управлінь;
- 3 управління бурових робіт;
- 3 газопереробні заводи, 2 тампонажні управління;
- 2 центральні бази виробничого обслуговування;
- Полтавська воєнізована частина з попередження і ліквідації відкритих нафтових і газових фонтанів;
- Управління автоматизованих систем;
- Монтажно-налагоджувальне управління;
- Науково-дослідний і проектний інститут;
- Центр нормативно-економічних досліджень;
- Центр геолого-тематичних досліджень;
- Представництва компанії у Російській Федерації, країнах Близького Сходу та Північної Африки.

До складу апарату управління ВАТ "Укрнафта" належить Управління реалізації нафтопродуктів, яке охоплює відділення реалізації нафтопродуктів у різних областях України, що включають 563 автозаправні станції.



## Організаційна структура ВАТ "Укрнафта"





## ЦІННІ ПАПЕРИ ТА АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ КОМПАНІЇ



Компанія ВАТ "Укрнафта" - одна з лідерів українського фондового ринку з ліквідності цінних паперів та за обсягами укладених на ПФТС угод.

Ринкова капіталізація на 01.01.11 р. становила 4 058,4 млн. доларів США (ринкова капіталізація на 01.01.10 р. – 1 154,5 млн. доларів США).

Курс акцій станом на 31.12.10 р. становить 595,85 грн. за одну акцію при номіналі 0,25 грн.

ВАТ "Укрнафта" було створене шляхом корпоратизації і зареєстроване 31 березня 1994 року. Статутний фонд компанії становить 13 557 127,5 грн. і поділений на 54 228 510 простих акцій номінальною вартістю 0,25 грн. кожна. П'ятдесят відсотків плюс 1 акція, відповідно до рішення Уряду України, передано до статутного фонду НАК "Нафтогаз України", решта 50% мінус 1 акція належать іншим юридичним та фізичним особам.

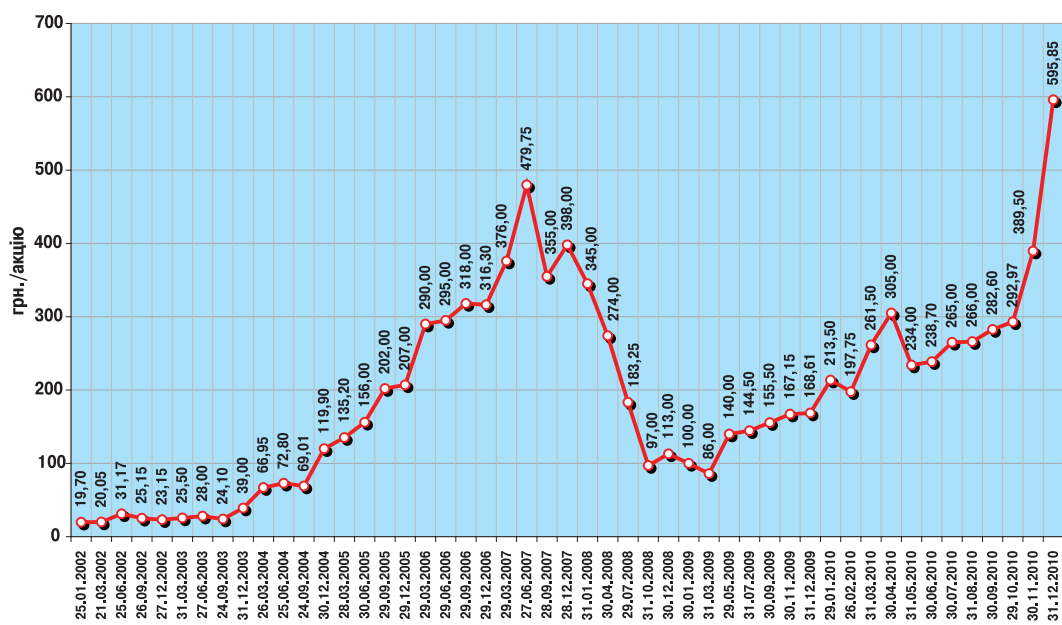


Компанія першою серед українських підприємств вийшла на міжнародний фондовий ринок, здійснивши у 1999 р. програму Американських депозитарних розписок (ADR) першого рівня (депозитарій The Bank of New York).

Американські депозитарні розписки включені до лістингу Берлінської та Франкфуртської фондових бірж, користуються попитом на Американському фондовому ринку. Акції ВАТ "Укрнафта" протягом останніх років також мають стійкий попит і на вітчизняному фондовому ринку, що підтверджується обсягами укладених угод та свідчить про високу привабливість компанії. Акції компанії входять до індексу ПФТС та індексу Frontier Composite, які розраховуються провідним рейтинговим агентством Standart and Poor's для ринків, що розвиваються.



### Ринкове котирування акцій ВАТ "Укрнафта" за 2002 – 2010 роки (вартість останньої угоди)







## БІЗНЕС КОМПАНІЇ

Для стабільного нарощування рівнів видобутку нафти і газу важливо забезпечити зростання обсягів ресурсної бази за рахунок приростів запасів нафти і газу.

Геологорозвідка та бурові роботи - основний шлях поповнення ресурсної бази Компанії. Закінчені бурінням продуктивні свердловини здаються на баланс нафтогазовидобувних управлінь для подальшої експлуатації.

Для подальшої переробки видобутих вуглеводнів газ та конденсат передаються на газопереробні заводи, які входять до складу ВАТ "Укрнафта", з подальшим отриманням продукції газопереробки - фракція легка, зріджений газ та інше.





## ІСТОРІЯ РОЗВИТКУ



Нафтовидобувна промисловість на території України має давню історію і є однією із найстарших в Європі.

На Кримському півострові нафту добували з колодязів і грязьових вулканів ще в III столітті до нашої ери. Дані про видобуток нафти у Прикарпатті датуються XIV століттям.

Значно більш інтенсивно пошуки нафти в Західній Україні почали проводитися після розробки технології розподілу нафти на фракції.

У 1886 р. почалося буріння в районі м. Борислава (нині Львівська область). Це місто стало одним з основних центрів нафтовидобутку. Видобуток нафти також розвивався в Надвірнянському та Долинському районах.

Бурхливого розвитку вітчизняна нафтова промисловість зазнала у 50-60-ті роки XX ст. у зв'язку з відкриттям та інтенсивною розробкою низки значних за запасами родовищ нафти і газу у Західному (Передкарпатський прогин) і Східному (Дніпровсько-Донецька западина) нафтових регіонів.

На початку 1945 р. на базі Укрнафтокомбінату створено Державне підприємство "Виробниче об'єднання "Укрнафта", яке мало забезпечувати видобуток нафти в Україні.

Найвищого рівня видобутку нафти в Україні було досягнуто у 1972 р. (14,5 млн. т), а газу у 1975 і 1976 рр. (по 68,7 млрд. куб. м). Надалі видобуток вуглеводнів знижувався внаслідок вичерпання вже відкритих родовищ та скорочення обсягів геологорозвідувальних робіт у зв'язку з відкриттям великих запасів нафтових і газових родовищ у Західному Сибіру.

ВАТ "Укрнафта" створена відповідно до рішення Державного комітету України по нафті і газу від 23 лютого 1994 року № 57 шляхом перетворення (корпоратизації) Державного підприємства "Виробниче об'єднання "Укрнафта" на відкрите акціонерне товариство.

На сьогоднішній день ВАТ "Укрнафта" є лідером нафтогазовидобутку в Україні, має розширену можливість по переробці власної сировини.



## ГЕОЛОГОРОЗВІДКА ТА БУРОВІ РОБОТИ

ВАТ "Укрнафта" здійснює розробку родовищ нафти і газу на території двох нафтогазоносних регіонів України – в Передкарпатському прогині та у Дніпровсько-Донецькій западині. Основні обсяги робіт сконцентровано на високопродуктивних родовищах Східного нафтопромислового регіону України.

Для стабільного нарощування рівнів видобутку нафти і газу в Україні вкрай важливо забезпечити зростання обсягів ресурсної бази за рахунок приростів запасів нафти і газу. Реалізація Програми розвитку геологорозвідувальних та бурових робіт є основним шляхом поповнення ресурсної бази компанії. Програма передбачає збільшення обсягів пошуково-розвідувального буріння та оптимізацію видобутку нафти і газу з кожної свердловини.

На всі родовища, на користування нафтогазоносних надр яких ВАТ "Укрнафта" володіє спеціальними дозволами на видобування, оформлені акти гірничих відводів.

Пошуково-розвідувальні роботи проводились на 13 площах і родовищах: Василівському, Східно-Решетняківській, Будівському, Артюхівському, Східно-Середняківській, Східно-Калинівській, Барзаківській, Козіївському - у ДДЗ та Микуличинському, Лисовицькій, Любіжнянській, Тереснянській, Верхньомасловецькій - у Передкарпатському прогині.

Станом на 01.01.10 р. ВАТ "Укрнафта" володіє 90 спеціальними дозволами на видобування (промислому розробку родовищ) вуглеводнів та 9 спеціальними дозволами на геологічне вивчення, у т.ч. дослідно-промислому розробку.

У 2010 р. ВАТ "Укрнафта" здійснювало видобуток вуглеводнів на 90 родовищах, зокрема 86 родовищ перебувають в промисловій, 4 – в дослідно-промисловій розробці.

Розробка родовищ нафти і газу здійснюється як із використанням природних режимів роботи покладів, так і з впровадженням систем підтримання пластового тиску шляхом нагнітання води з поверхні (27 родовищ), методів підвищення нафтогазоконденсатовилучення (6 родовищ).

Із метою раціонального використання надр на родовищах постійно впроваджуються різноманітні геолого-технічні заходи, а саме: переведення видобувних свердловин після виснаження проектних покладів на інші горизонти, залучення до розробки покладів, які раніше розглядалися як промислово неперспективні та інше.

У 2010 р. видобуток вуглеводнів на родовищах нафти і газу здійснювався експлуатаційним фондом, який становить 2372 свердловин, у т.ч. 2169 нафтових, 203 газових.

Роботи з будівництва розвідувальних та експлуатаційних свердловин здійснюються силами 3 управлінь бурових робіт ВАТ "Укрнафта", а саме: Прикарпатським, Охтирським і Прилуцьким.

У 2010 році:

- пробурено 48,6 тис.м експлуатаційного та пошуково-розвідувального буріння (на 13,1 тис. м менше показника 2009 року). Втрати проходки в 2010 р. у зв'язку з несвоєчасним відведенням земельних ділянок сягнули 32,56 тис. м;
- введено 28 нових свердловин, із них 20 нафтових та 8 газових;

Приріст запасів становив за підсумками 2010 року 2 119 тис. т умовного палива.



**Для експлуатації родовищ  
компанія має:**

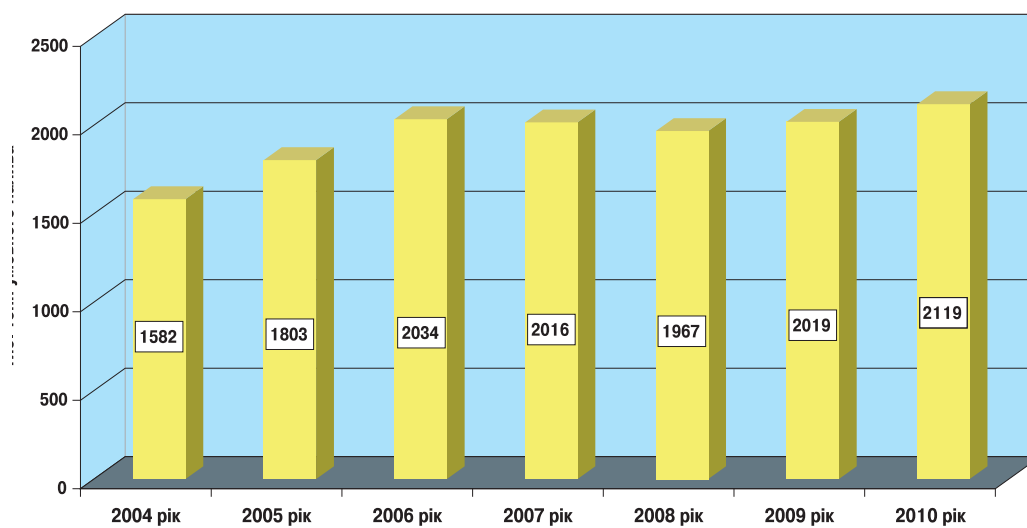
- відповідні ліцензії на видобування нафти і газу, на геологічне вивчення, в т.ч. дослідно-промислому розробку;
- затверджені в установленому порядку геолого-економічні оцінки запасів родовищ за результатами розвідувальних робіт;
- акти на користування земельними ділянками;
- затверджені в установленому порядку технологічні схеми промислової розробки родовищ, а також комплексні проекти їх облаштування.

Подальшу стабілізацію видобутку нафти і газу компанія планує забезпечити за рахунок збільшення обсягів геологорозвідувального та експлуатаційного буріння, розгортання робіт з інтенсифікації видобутку, нарощування розвіданих запасів.



### Динаміка приросту запасів нафти з конденсатом та газу за 2004–2010 роки

ТИС.ТОНН  
УМОВНОГО ПАЛИВА





## ВИДОБУВАННЯ НАФТИ ТА ГАЗУ

За результатами виробничої діяльності ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік видобуток нафти з конденсатом становив 2 485,5 тис. т, газу - 2 445,2 млн. м<sup>3</sup>.

Видобуток нафти та газу ведуть 6 нафтогазовидобувних управлінь (НГВУ), три з яких здійснюють свою діяльність у Східному нафтогазовому регіоні – "Чернігівнафтогаз", "Полтаванафтогаз", "Охтирканафтогаз", а інші – на заході країни: "Долинанфтогаз", "Надвірнанафтогаз", "Бориславнафтогаз".

### Структура видобутку нафти з конденсатом, тис. тонн

№ п/п	Підприємство	2006 рік	%	2007 рік	%	2008 рік	%	2009 рік	%	2010 рік	%
1	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	547,8	17,2	553,1	17,5	545,1	17,8	542,3	19,2	518,2	20,8
2	НГВУ "Полтаванафтогаз"	340,9	10,7	326,9	10,3	322,2	10,5	295,4	10,5	240,1	9,7
3	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1684,2	52,8	1688,9	53,4	1656,8	54,2	1467,7	51,9	1261,3	50,7
4	НГВУ "Долинанфтогаз"	348,3	10,9	326,2	10,3	316,1	10,3	302,8	10,7	280,3	11,3
5	НГВУ "Бориславнафтогаз"	100,2	3,1	104,0	3,3	103,5	3,4	97,8	3,5	96,1	3,9
6	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	168,3	5,3	162,0	5,1	113,5	3,7	118,9	4,2	89,4	3,6
<b>7</b>	<b>ВАТ "Укрнафта"</b>	<b>3189,7</b>	<b>100,0</b>	<b>3161,1</b>	<b>100,0</b>	<b>3057,2</b>	<b>100,0</b>	<b>2825</b>	<b>100,0</b>	<b>2485,5</b>	<b>100,0</b>

### Структура видобутку природного та попутного газу, млн. м<sup>3</sup>

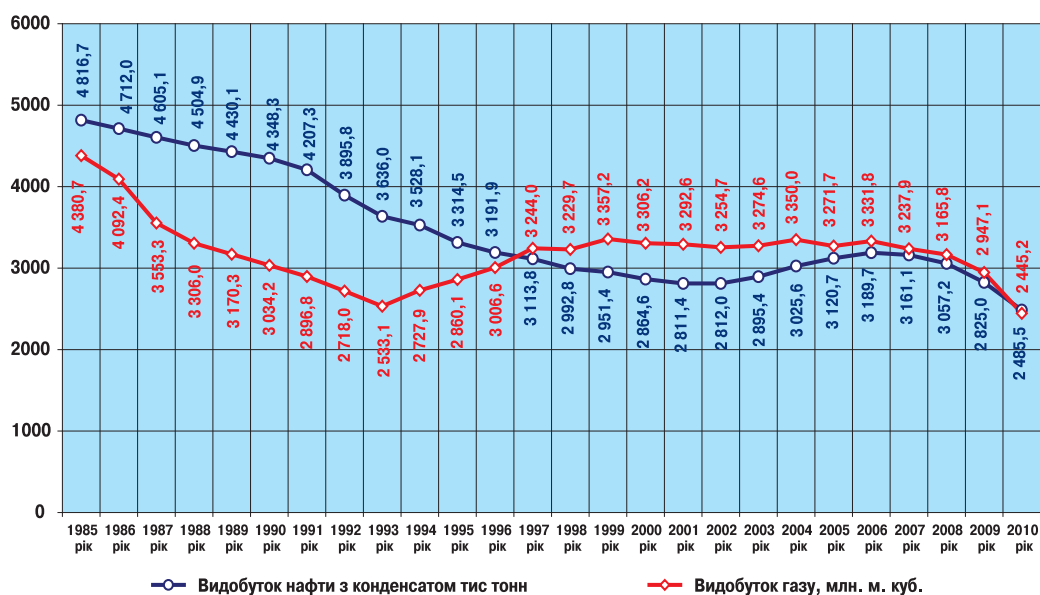
№ п/п	Підприємство	2006 рік	%	2007 рік	%	2008 рік	%	2009 рік	%	2010 рік	%
1	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	203,8	6,1	180,9	5,6	167,2	5,3	151,4	5,1	146,1	6,0
2	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1462,0	43,9	1423,3	44,0	1448,9	45,8	1417,0	48,1	1098,2	44,9
3	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1279,9	38,4	1247,8	38,5	1211,3	38,3	1072,1	36,4	931,5	38,1
4	НГВУ "Долинанфтогаз"	95,9	2,9	98,2	3,0	94,4	3,0	91,2	3,1	92,6	3,8
5	НГВУ "Бориславнафтогаз"	42,9	1,3	45,0	1,4	43,2	1,4	40,3	1,4	37,8	1,5
6	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	247,3	7,4	242,7	7,5	200,8	6,3	175,1	5,9	139,0	5,7
<b>7</b>	<b>ВАТ "Укрнафта"</b>	<b>3331,8</b>	<b>100,0</b>	<b>3237,9</b>	<b>100,0</b>	<b>3165,8</b>	<b>100,0</b>	<b>2947,1</b>	<b>100,0</b>	<b>2445,2</b>	<b>100,0</b>



### Наші лідери:

- видобутку нафти - НГВУ "Охтирканафтогаз" (51% від загального обсягу);
- видобутку газу - НГВУ "Полтаванафтогаз" (45% від загального обсягу).

### Видобуток нафти з конденсатом та газу по ВАТ "Укрнафта" за 1985–2010 роки





## ПЕРЕРОБКА ВУГЛЕВОДНІВ



Газопереробні заводи компанії є найбільшими в Україні виробниками скрапленого газу та фракції легкої. Переробка вуглеводнів, які видобуває Товариство, забезпечується власними потужностями Гнідинцівського, Качанівського та Долинського газопереробних заводів. Кожен із заводів є частиною виробничого комплексу, який дає змогу використовувати ресурси нафтового газу та зменшувати втрати нафти і конденсату при розробці нафтогазових родовищ.

Виробництво скрапленого газу та фракції легкої газопереробними заводами компанії протягом 2010 року:

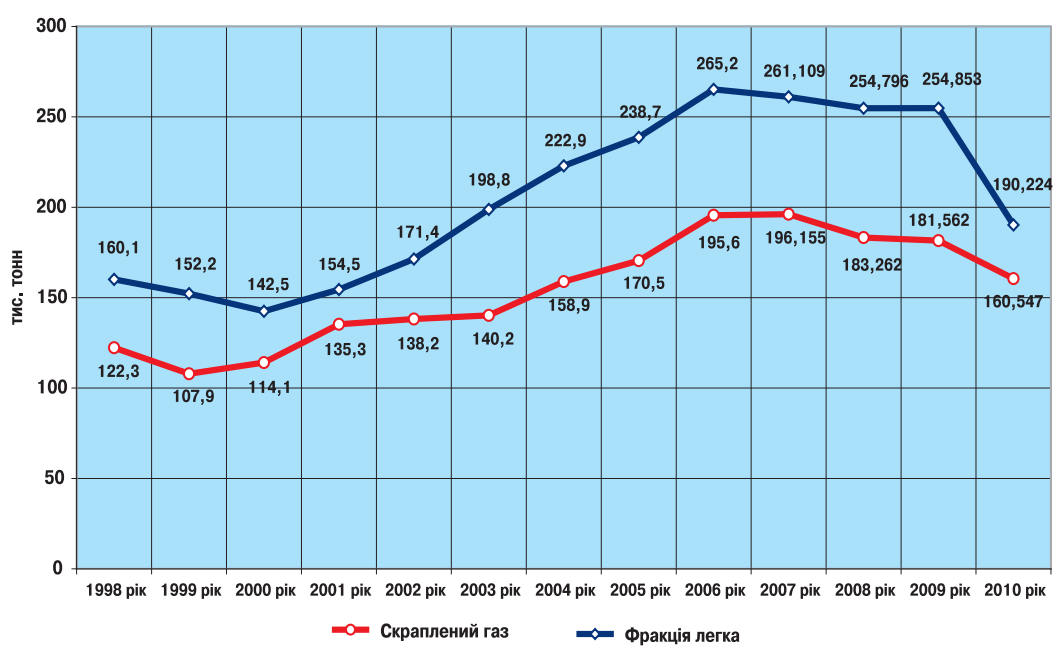
- скраплений газ – 160,5 тис. т;
- фракція легка – 190,2 тис. т.

### Структура виробництва скрапленого газу та фракції легкої у 2010 році

Назва заводу	Скраплений газ				Фракція легка			
	2009 рік		2010 рік		2009 рік		2010 рік	
	тис. тонн	%	тис. тонн	%	тис. тонн	%	тис. тонн	%
Гнідинцівський ГПЗ	107,89	59,4	88,20	55,0	150,61	59,1	105,95	55,7
Качанівський ГПЗ	60,29	33,2	58,85	36,7	97,1	38,1	77,33	40,7
Долинський ГПЗ	13,38	7,4	13,49	8,3	7,14	2,8	6,94	3,6
<b>ВАТ "Укрнафта"</b>	<b>181,56</b>	<b>100</b>	<b>160,54</b>	<b>100</b>	<b>254,85</b>	<b>100</b>	<b>190,22</b>	<b>100</b>



### Динаміка виробництва скрапленого газу та фракції легкої за 1998–2010 роки





## ЗБУТ ПРОДУКЦІЇ



Отримана продукція реалізується:

- на аукціонах;
- за прямими договорами;
- куповані світлі нафтопродукти через мережу власних АЗС.

Товариством досягнуто суттєвих результатів у перетворенні на вертикально-інтегровану компанію.

З метою реалізації концепції вертикальної інтеграції ВАТ "Укрнафта" вдосконалила мережу автозаправних станцій. Станом на 31.12.10 р. компанія експлуатувала мережу АЗС у кількості 563 одиниці.

Кількість АЗС по областях станом на 31.12.10 р.:

АРК - 16;  
Вінницька область - 18;  
Волинська область - 22;  
Дніпропетровська область - 68;  
Донецька область - 7;  
Житомирська область - 5;  
Закарпатська область - 28;  
Запорізька область - 63;  
Івано-Франківська область - 12;  
Київська область - 17;  
Кіровоградська область - 10;  
Луганська область - 8;  
Львівська область - 63;  
Миколаївська область - 9;  
Одеська область - 29;  
Полтавська область - 22;  
Рівненська область - 30;  
Тернопільська область - 19;  
Харківська область - 23;  
Херсонська область - 23;  
Хмельницька область - 17;  
Черкаська область - 33;  
Чернігівська область - 12;  
Чернівецька область - 9.





## ПОФАКТОРНИЙ АНАЛІЗ СТРУКТУРИ ДОХОДУ

Дохід від реалізації за 2010 рік сягнув 27 871,8 млн. грн., за 2009 рік - 15 010,2 млн. грн.

Відбулося підвищення середніх цін реалізації продукції порівняно з 2009 роком: нафти - в 2,26 рази, конденсату - на 36%, скрапленого газу - на 24,3%, фракції легкої - на 7,2%.

Реалізація нафти у 2010 р. проводилась винятково на аукціонах, згідно із Законом України "Про Державний бюджет України на 2010 рік" у порядку визначеному постановою Кабінету Міністрів України від 04.04.00 р. №599 "Про запровадження аукціонів з продажу нафти, газового конденсату, скрапленого газу та вугілля" та Закону України "Про нафту і газ" №2665-III від 12.07.01 року.

### Структура доходу ВАТ "Укрнафта" за 2009–2010 роки

	2009 рік			2010 рік			+/-, 2009 до 2010 рр., млн.грн.	Відносне відхилен- ня, %
	обсяги реалізації	ціна, грн.	сума, млн. грн.	обсяги реалізації	ціна, грн.	сума, млн. грн.		
Нафта, тис. тонн	2 418,04	1 758,16	4 251,31	2 151,31	3 973,15	8 547,46	4 296,14	201,1
Конденсат, тис. тонн	54,05	3 259,08	176,16	19,47	4 430,84	86,27	-89,89	49,0
Газ, млн. куб. м	1025,28	2 079,82	2 132,39	1767,57	1 889,97	3 340,66	1 208,26	156,7
Газ скраплений, тис. тонн	181,00	3 109,83	562,89	158,3	3 864,61	611,76	48,87	108,7
Фракція легка, тис. тонн	254,44	1 759,22	447,61	169,53	1 885,50	319,64	-127,96	71,4
Реалізація світлих нафтопродуктів, тис. тонн			5 896,84			8 129,66	2 232,83	137,9
Реалізація інших продуктів переробки, готової продукції, робіт та послуг, товарів			1 542,99			6 836,38	5 286,99	443,1
<b>Всього</b>			<b>15 010,19</b>			<b>27 871,83</b>	<b>12 861,64</b>	<b>185,7</b>



## ІНВЕСТИЦІЙНА ТА ІННОВАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Серед найбільш перспективних першочергових інвестиційних проєктів слід зазначити:

1. Будівництво товарно-сировинного парку у Глинсько-Розбишівському ЦПГ Качанівського ГПЗ (загальна вартість будови 115585 тис. грн.) під скраплений газ обсягом 8000 м<sup>3</sup>. У 2010 році освоєно 15095 тис.грн.

2. Розширення товарно-сировинного парку Качанівського ЦПГ (загальна вартість будови 16600 тис. грн.). Проєктом передбачено розширення товарно-сировинного парку на 800 м<sup>3</sup>, а саме встановлення 4 додаткових ємностей ПС-200. У 2010 році освоєно 14119 тис.грн.

3. Реконструкція блоку охолодження і сепарації газу РКС Глинсько-Розбишівського ЦПГ Качанівського ГПЗ (загальна вартість будови 16400 тис. грн.). Будівництво об'єкта передбачає збільшення обсягів прийому газу з родовищ НГВУ "Охтирканафтогаз" та НГВУ "Полтаванафтогаз" за рахунок збільшення продуктивності 2-го ступеня стиснення газу на 230-240 млн. м<sup>3</sup>/рік, поліпшення умов процесу прийому, охолодження та сепарації газу. У 2010 році освоєно 11712 тис.грн.

4. Реконструкція ДНС "Талалаївка" для транспортування нафти Роменської групи родовищ (загальна вартість будови 11622 тис. грн.). Із метою забезпечення стабільного, безперебійного, безпечного транспортування нафти Роменської групи родовищ для подальшої підготовки на Гнідинцівському ГПЗ. У 2010 році освоєно 6706 тис.грн.

5. Реконструкція УНТС Артюхівського родовища (загальна вартість будови 10844 тис. грн.) для забезпечення попереднього скиду води з продукції свердловин Коржівського, Артюхівського, Миколаївського, Ярмолинцівського, Волошківського родовищ. У 2010 році освоєно 3851 тис.грн.

6. Монтаж компресорної станції РСУ-VMY-536 УНТС Артюхівського родовища (загальна вартість будови 15187 тис. грн.) для дотискування низьконапірного газу родовищ Роменської групи ЦВНГ-3: Велико-Бубнівського, Артюхівського, Миколаївського родовищ компресором РСУ-VMY-536M у газопровід середнього тиску "Артюхівка-Гнідинці" для подальшого транспортування на Гнідинцівський ГПЗ. У 2010 році освоєно 11094 тис.грн.

7. Реконструкція факельної системи УНТС Артюхівського родовища (загальна вартість 6647 тис. грн.). Будівництво об'єкта передбачає відведення та спалювання газу, який скидається від запобіжних клапанів існуючих технологічних апаратів та установок УНТС та інших технологічних установок ЦППС. У 2010 році освоєно 3741 тис.грн.

У ВАТ "Укрнафта" станом на 31.12.10 р. є 95 діючих патентів України на винаходи та корисні моделі.

За 2010 рік подано до Державного підприємства "Український інститут промислової власності" (Укрпатент) для отримання охоронних документів 1 заявку на винахід та 2 заявки на корисні моделі.

Отримано 2 патенти України на винаходи та 6 патентів України на корисні моделі.

Структурними одиницями використано в 2010 році 12 винаходів та 12 корисних моделей. За рахунок використання 6 винаходів видобуто 17,8 тис. т нафти та 5,03 млн.м<sup>3</sup> газу.

За цей період в структурних підрозділах ВАТ "Укрнафта" було подано 25 раціоналізаторських пропозицій та використано у виробництві 13 раціоналізаторських пропозицій. Більшість раціоналізаторських пропозицій направлені на покращення безпеки праці, культури виробництва і якості виконання технологічних операцій.



Фактично у 2010 р. силами НДПІ ВАТ "Укрнафта" для структурних одиниць виконано науково-дослідних, дослідно-конструкторських, проектних, тематичних робіт та науково-технологічних послуг згідно з 541 наряд-замовленням (у т.ч. для центрального апарату - 44, для структурних одиниць - 497) та 18 оперативними завданнями ВАТ "Укрнафта". Крім того, для сторонніх організацій виконані роботи згідно 19 договорів.

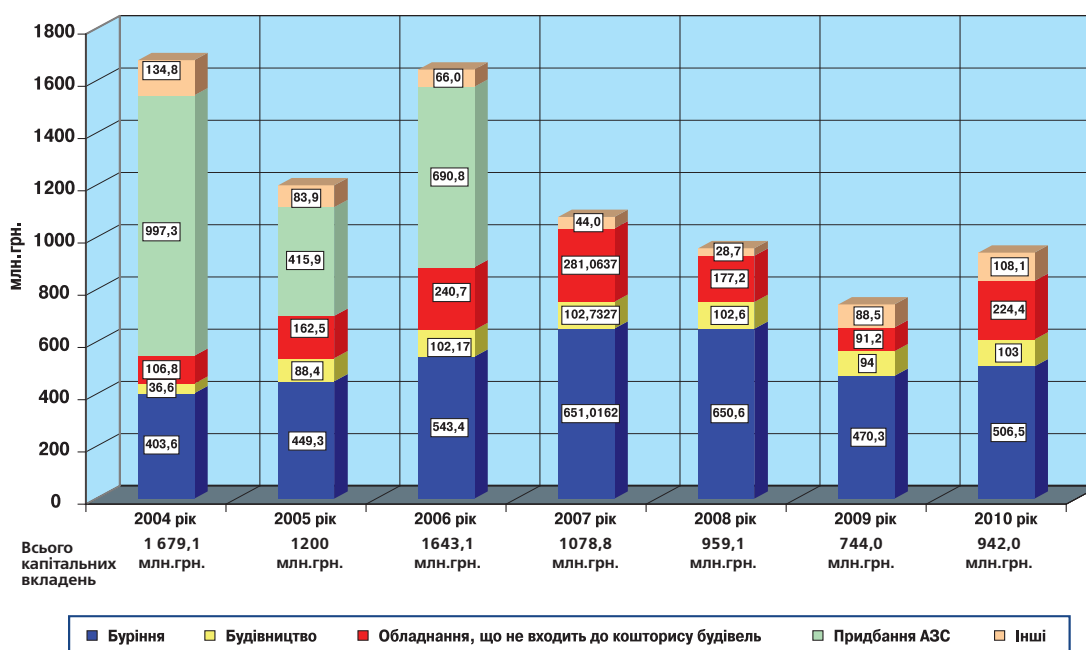
Івано-Франківським національним технічним університетом нафти і газу для потреб ВАТ "Укрнафта" виконувалась 1 науково-дослідна робота на суму 30 тис. грн.

В 2010 році доведено до виконання структурними одиницями 69 заходів по Плану особливо важливих завдань

і робіт з впровадження заходів науково-технічного прогресу ВАТ "Укрнафта" із них: інтенсифікація видобутку нафти і газу - 36; техніка і технологія видобутку нафти і газу - 5; підготовка нафти і газу та переробка газу - 5; механізація і автоматизація виробничих процесів - 2, будівництво свердловин - 13; екологія - 2; захист від корозії - 6 та 6 заходів по Планах структурних одиниць. Всі заходи виконані в повному обсязі.

В результаті впровадження заходів НТП орієнтовний додатковий видобуток за 2010 рік становить: нафти з конденсатом - валовий - 92,3 тис. т; товарний - 91,6 тис. т; газу - валовий - 71,7 млн.м<sup>3</sup>, товарний - 59,6 млн.м<sup>3</sup>; економія електроенергії складає 180800 кВт.

### Капітальні вкладення в 2004–2010 роках





## МІЖНАРОДНА СПІВПРАЦЯ І ПЕРСПЕКТИВИ ЇЇ РОЗВИТКУ

---



В умовах поступового зменшення запасів української нафти та ускладнення умов її видобування особливе місце у стратегії діяльності компанії посідає розвиток міжнародної діяльності - вихід на світовий ринок послуг із проведення будівництва нафтових та газових свердловин та їх сервісного обслуговування, підготовки та транспорту вуглеводневої продукції та інших супутніх послуг. Видобуток нафти в інших країнах на підприємстві розглядається як один з найважливіших елементів диверсифікації поставок.

Протягом звітного періоду реалізовувались заходи щодо розвитку зовнішньоекономічної діяльності.

Компанія брала участь у міжнародних виставках, конференціях і семінарах, де були представлені плани розвитку зовнішньоекономічної діяльності.

Підготовлена та забезпечена участь ВАТ "Укрнафта" в роботі:

- Міжнародної спеціалізованої виставки "ІнтерНафтоГаз 2010" (м. Київ, Україна, 16-19 березня 2010 р.);
- X-ої Міжнародної китайської виставки технологій і устаткування для нафтової і нафтохімічної промисловості "CIPPE 2010" (м. Пекін, Китай, 22-24 березня 2010 р.) фахівців відповідного напрямку;





- Міжнародної науково-технічної конференції "Геопетроль 2010" на тему: "Нові методи і технології освоєння родовищ вуглеводнів на суші і на морі" (м. Закопане, Польща, 20-23 вересня 2010 р.) фахівців відповідного напрямку;

- VIII-му Міжнародному форумі "Паливно-енергетичний комплекс України: сьогоднішня та майбутня 2010" (м. Київ, Україна, 22-24 вересня 2010 р.);

- XIV-ої Міжнародної спеціалізованої нафтогазової виставки і конференції "Нафта і Газ 2010" (м. Київ, Україна, 02-04 листопада 2010 р.).

За результатами цього заходу були визначені перспективні напрями діяльності компанії щодо закупівлі нафтопромислового обладнання та технологій, організації проведення робіт за кордоном.

Проводилась робота з організації залучення компанії до робіт у країнах Близького Сходу, Африки та країн СНД.

Із метою диверсифікації джерел постачання вуглеводнів в Україну напрацьовані матеріали щодо залучення компанії до спільних проектів у Казахстані, Нігерії, Лівії, Сирії, зокрема через створені за участю ВАТ "Укрнафта" підприємства:

1) СП ТОВ "КазУкрОйл", що створене в серпні 2007 року, протягом 2010 р. здійснювався моніторинг пропозицій казахстанських та іноземних компаній, що працюють в Казахстані щодо залучення СП до проведення бурових робіт, придбання часток родовищ, участі у проектах по проведенню розвідки перспективних родовищ, постачання нафти та нафтопродуктів;

2) ТОВ "Укрнафта Нігерія Лімітед" - зареєстроване в січні 2008 року і є 100% власністю ВАТ "Укрнафта". В 2010 році проводились переговори з міжнародними компаніями щодо проведення спільних робіт та здійснення комерційної діяльності в Нігерії.

Із метою забезпечення прибуткової діяльності створених підприємств в інтересах акціонерів компанії проводились переговори з керівниками дипломатичних місій, які представлені в Україні, з питань залучення провідних нафтогазовидобувних компаній світу до взаємовигідної співпраці в Казахстані та Нігерії із розробки нафтових родовищ вуглеводнів.

Нині за участю компанії створено та працюють три спільні підприємства, а також укладено і діють 7 договорів про спільну інвестиційну діяльність, в т.ч. 2 з них з іноземними компаніями.

Учасниками спільних діяльностей в 2010 році отримано прибутків на загальну суму 126,3 млн. грн., з них:

- ВАТ "Укрнафта" - 85,4 млн. грн.
- контрагенти - 40,9 млн. грн.

У 2010 р. ВАТ "Укрнафта" інвестицій в спільну діяльність не здійснювало.

Із метою забезпечення структурних одиниць ВАТ "Укрнафта" необхідним імпортом нафтопромисловим обладнанням, хімреагентами, запасними частинами та наданням послуг укладено 120 зовнішньоекономічних контрактів та договорів.

Згідно з укладеними зовнішньоекономічними контрактами та договорами у 2010 р. було отримано імпортного обладнання, матеріалів та запчастин на суму 162 млн. грн.



## ОСНОВНІ РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ КОМПАНІЇ

Протягом 2009-2010 років нами було досягнуто таких показників у виробничій та фінансовій діяльності.

Найменування показників	Один. виміру	2009 рік	2010 рік
<b>1. Видобуток нафти (з конденсатом), в т. ч.</b>	<b>тис.тонн</b>	<b>2 825</b>	<b>2 485,5</b>
НГВУ "Чернігівнафтогаз"	тис.тонн	542,3	518,2
НГВУ "Полтаванафтогаз"	тис.тонн	295,4	240,1
НГВУ "Охтирканафтогаз"	тис.тонн	1 467,7	1 261,3
НГВУ "Долинанфтогаз"	тис.тонн	302,8	280,3
НГВУ "Бориславнафтогаз"	тис.тонн	97,8	96,1
НГВУ "Надвірнанафтогаз"	тис.тонн	118,9	89,4
<b>2. Видобуток газу, в т. ч.</b>	<b>млн. куб. м</b>	<b>2947,1</b>	<b>2 445,2</b>
НГВУ "Чернігівнафтогаз"	млн. куб. м	151,4	146,1
НГВУ "Полтаванафтогаз"	млн. куб. м	1 417,0	1 098,2
НГВУ "Охтирканафтогаз"	млн. куб. м	1 072,1	931,5
НГВУ "Долинанфтогаз"	млн. куб. м	91,2	92,6
НГВУ "Бориславнафтогаз"	млн. куб. м	40,3	37,8
НГВУ "Надвірнанафтогаз"	млн. куб. м	175,1	139,0
<b>3. Виробництво скрапленого газу, в т. ч.</b>	<b>тис.тонн</b>	<b>181,6</b>	<b>160,5</b>
Гнідинцівський ГПЗ	тис.тонн	107,9	88,2
Качанівський ГПЗ	тис.тонн	60,3	58,8
Долинський ГПЗ	тис.тонн	13,4	13,5
<b>4. Виробництво фракції легкої, в т. ч.</b>	<b>тис.тонн</b>	<b>254,8</b>	<b>190,2</b>
Гнідинцівський ГПЗ	тис.тонн	150,6	105,9
Качанівський ГПЗ	тис.тонн	97,1	77,3
Долинський ГПЗ	тис.тонн	7,1	6,9
<b>5. Проходка</b>	<b>тис. м.</b>	<b>61,7</b>	<b>48,6</b>
<b>6. Введення нових свердловин</b>	<b>свердл.</b>	<b>28</b>	<b>28</b>
<b>7. Дохід від реалізації</b>	<b>млн. грн.</b>	<b>15 010,2</b>	<b>27 871,8</b>
<b>8. Чистий прибуток</b>	<b>млн. грн.</b>	<b>378,8</b>	<b>2 646,3</b>
<b>9. Розрахунки з бюджетом</b>	<b>млн. грн.</b>	<b>3 320,0</b>	<b>6 287,0</b>
<b>10. Приріст запасів</b>	<b>тис. тонн умовного палива</b>	<b>2 019,0</b>	<b>2 119,0</b>
<b>11. Середньооблікова чисельність</b>	<b>осіб</b>	<b>29 697</b>	<b>29 204</b>



## СОЦІАЛЬНА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

- Середньооблікова чисельність працівників у ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік становила 29 204 особи, в тому числі: робітників - 22 731 особа; керівників, спеціалістів та службовців - 6 473 особи.
- Фонд оплати праці ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік склав 1 153,4 млн. грн.
- Середньомісячна заробітна плата із розрахунку на одного штатного працівника всього по ВАТ становила 3 275,1 грн.
- У 2010 році благодійна допомога була надана на суму 3 млн. 946 тис. гривень
- Загальні витрати на охорону навколишнього природного середовища в 2010 році становила 32 млн. 233,1 тис. грн.





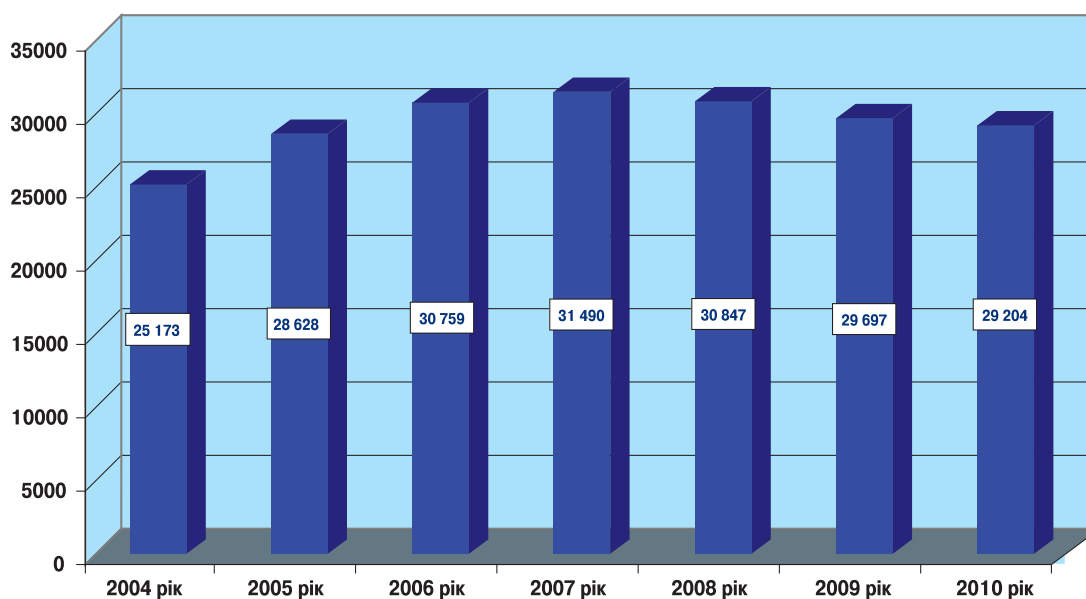
## КАДРОВА ПОЛІТИКА



Середньооблікова чисельність працівників у ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік становила 29 204 осіб, в т.ч.: робітників - 22731 особа; керівників, спеціалістів та службовців - 6473 особи. Середньооблікова кількість штатних працівників за 2010 рік в основній діяльності для забезпечення

виробництва та капітальних інвестицій в буріння становила 21368 осіб, в будівництві та інших видах діяльності (спільна, ліквідація загазованості в м.Борислав) - 807 осіб, у відділеннях реалізації нафтопродуктів - 6148 осіб, в непромисловій групі - 881 особа.

### Динаміка середньооблікової чисельності штатних працівників облікового складу за 2004–2010 роки





Фонд оплати праці ВАТ "Укрнафта" за 2010 рік становив 1 153,4 млн. грн., в тому числі:

- основної діяльності - 939,5 млн. грн., або 81,5%;
- будівництва та інших видів діяльності - 29,2 млн. грн., або 2,5%;
- відділень реалізації нафтопродуктів - 158,9 млн. грн., або 13,8%;
- непромислової сфери - 25,8 млн. грн., або 2,2%.

За 2010 рік середньомісячна заробітна плата штатного працівника склала 3 275,1 грн. Проти минулого року середньомісячна заробітна

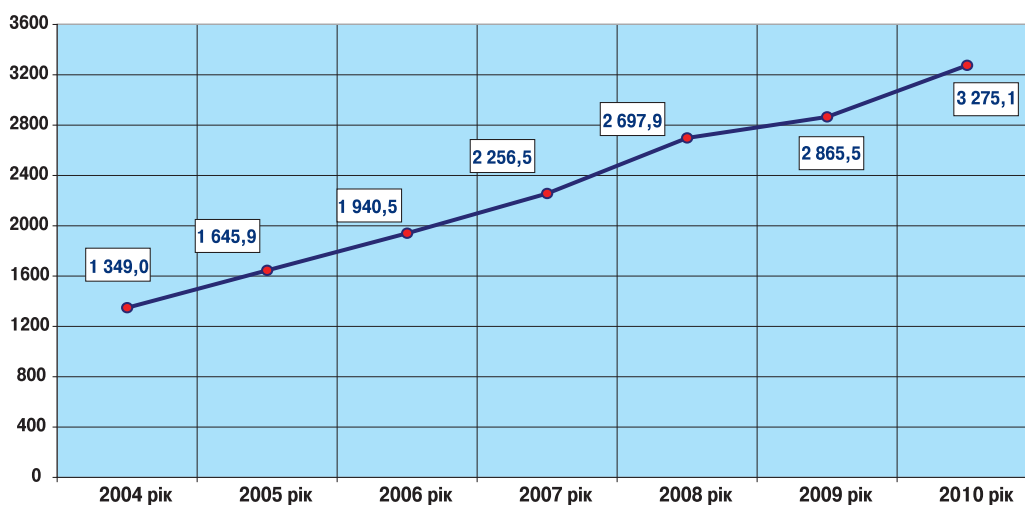
плата зростає в цілому по ВАТ на 409,6 грн. або на 14,3%.

Заробітна плата працівникам ВАТ "Укрнафта" виплачувалась своєчасно. Заборгованості із виплати заробітної плати протягом 2010 року не було.

Загальна чисельність працівників станом на 31.12.10 р. становить 29 665 осіб, із них робітників - 23 075 осіб, керівників і спеціалістів - 6 300 осіб, службовців - 290 осіб.

За віковим складом розподіл такий: молоді до 34 років становить 32,5%, середнього віку - 53,2%.

### Динаміка середньомісячної заробітної плати в 2004-2010 роках





Сучасна система підготовки і перепідготовки кадрів є запорукою успішного розвитку товариства та динаміки зростання виробничих і фінансових показників.

Основними навчальними закладами і центрами, де проводилося навчання, є: Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу, Дрогобицький нафтовий технікум, Інститут електрогазозварювання ім. Патона, Львівський міжгалузевий інститут підвищення кваліфікації.

Станом на 31.12.10 р. у ВАТ "Укрнафта" працює 147 молодих спеціалістів, які закінчили навчання у 2008-2010 рр.

У 2010 р. прибули на роботу в структурні одиниці ВАТ "Укрнафта" 35 молодих спеціалістів - випускників Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу. Також потреба в спеціалістах вирішується шляхом заочного навчання працівників товариства у закладах освіти.





## СОЦІАЛЬНА ТА БЛАГОДІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ



Серед діючих соціальних пільг та гарантій, які передбачені колективним договором, на підприємстві є такі:

- матеріальна допомога багатодітним сім'ям працівників;
- матеріальна допомога на дітей-інвалідів;
- матеріальна допомога до ювілейних дат;
- ветеранам до Дня Перемоги;
- адресна допомога майже 10 тисячам пенсіонерів та інвалідам, які працювали у нафтовій галузі.

У 2010 р. благодійна допомога була надана на суму 3 млн. 946 тис. грн.

Одним із головних напрямків соціальної діяльності Компанії є фінансування соціального розвитку регіонів України. Так, за 2010 рік було витрачено "на соціальний розвиток області" 32 млн. 233,1 тис. грн.

На балансі ВАТ "Укрнафта" знаходяться три дитячі оздоровчі табори та санаторій-профілакторій у різних регіонах України, в яких у 2010 р. було оздоровлено 2 061 дитина, на що було витрачено 4,1 млн. грн.

Практично в усіх структурних одиницях діють медичні пункти, які мають змогу надати першу невідкладну допомогу потерпілим.

Крім того, у м. Долина діє медсанчастина зі стаціонаром, де лікуються нафтовики та члени їх сімей.

Подальше зростання потенціалу компанії і надалі сприятиме максимально ефективному вирішенню всього комплексу соціальних питань, у т.ч. і соціального захисту нафтовиків та їх сімей.



## ЕКОЛОГІЧНА ПОЛІТИКА ТА ПРОМИСЛОВА БЕЗПЕКА

---



Із метою запобігання забрудненню атмосферного повітря, водних ресурсів, ґрунтів та попередження можливості виникнення небезпечних екологічних ситуацій в структурних одиницях ВАТ "Укрнафта" протягом 2010 року виконано значний обсяг робіт та впроваджено низку організаційно-технічних заходів, а саме:

- ремонт і заміна аварійних участків трубопроводів;
- обстеження переходів трубопроводів через водні перешкоди і автодороги;
- ревізія і заміна засувки на водоводах, лічильників обліку води;
- заміна, ревізія, ремонт запобіжних дихальних клапанів резервуарів і апаратів;
- демонтаж недіючих трубопроводів;
- ліквідація, рекультивация нафтових, земляних та інших амбарів, резервуарів та інше.



В 2010 році виконання "Заходів щодо ліквідації наслідків довготривалого видобування нафти і газу та зменшення загазованості навколишнього середовища м. Борислав на 2010р.", затверджених Головою Правління ВАТ "Укрнафта" 17.12.09 р., склало 8 594,24 тис. грн.



## ВИЗНАННЯ КОМПАНІЇ, НАГОРОДИ, УЧАСТЬ В КОНКУРСАХ ТА ВИСТАВКАХ



Протягом звітнього періоду реалізовувались заходи щодо розвитку зовнішньоекономічної діяльності.

Товариство брало участь у міжнародних виставках, конференціях і семінарах, де були представлені плани розвитку зовнішньоекономічної діяльності.

Підготовлено та взято участь з експозицією у:

- VII-й Міжрегіональній виставці-презентації "Нафта. Газ. Сервіс 2010" (м. Полтава, 18-19 лютого 2010 р.), Диплом;
- 10-й Міжнародній спеціалізованій виставці "ІнтерНафтоГаз - 2010", "Газ-Експо 2010" (м. Київ, 16-19 березня 2010 р.), Диплом;
- 8-му Міжнародному форумі "Паливно-енергетичний комплекс України: сьогодні та майбутнє" (22-24 вересня 2010 р.), Диплом;
- 14-му щорічному Міжнародному Нафтогазовому Форумі "Нафта та Газ 2009" (м. Київ, 2-4 листопада 2010 р.), Диплом.





## ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ ТА ЗВІТНІСТЬ

---

- Валовий дохід у 2010 році становив 27 871,8 млн. грн.
- Чистий прибуток становив 2 646,3 млн. грн.
- До бюджетів усіх рівнів вчасно і в повному обсязі сплачено 6,3 млрд. грн.





## АНАЛІЗ ФІНАНСОВИХ РЕЗУЛЬТАТІВ ДІЯЛЬНОСТІ



Аналіз фінансових результатів ВАТ "Укрнафта" проведено на підставі річних форм бухгалтерської звітності за 2009-2010 рр.

Валюта балансу ВАТ "Укрнафта" станом на 01.01.11 р. становить 18 425 923 тис. грн., на 01.01.10 р. - 18 883 008 тис. грн., зменшення за 2010 рік склало

457 715 тис.грн., або 2,4 %.

За результатами 2010р в структурі балансу підприємства співвідношення основних складових активу становить: 43,3 % - необоротні активи ( основні засоби, незавершене будівництво, довгострокові фінансові інвестиції ), 56,7 % - оборотні активи (виробничі запаси, готова продукція, дебіторська заборгованість). За 2010 рік частка необоротних активів в структурі балансу збільшилася, а оборотних - зменшилася за рахунок зменшення обсягу дебіторської заборгованості за розрахунками з покупцями та за авансами, виданими постачальникам.

Структура джерел утворення активів ВАТ "Укрнафта" на 01.01.11 становить: власний капітал - 44,6 %,

довгострокові зобов'язання - 1,9 %, інші поточні зобов'язання (кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, аванси одержані від покупців, тощо) та доходи майбутніх періодів - 46,5 %.

Дохід від реалізації продукції (робіт, послуг) у 2010 р. становив 27 871,8 млн. грн., що на 12 861,6 млн. грн. більше, ніж у попередньому році.

За 2010 р. доходи ВАТ "Укрнафта" - чистий дохід від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг , інші операційні доходи, інші фінансові доходи, інші доходи - склали 29 782 255 тис.грн , що на 19 418 282 тис.грн.( 187,4 % ) більше за доходи минулого року.

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2010 рік становить 20 010,4 млн. грн., що порівняно з показником 2009 року більше на 10 031,5 або в 2 рази.

Основну питому вагу в чистому доході від реалізації займають:

- чистий дохід від реалізації готової продукції - 6 533 433 тис.грн ( 32,6 % ) , в тому числі нафти - 3 854 281,3 тис.грн, газу товарного горючого - 2 157 953,4 тис. грн. , скрапленого газу 509 803 тис.грн, фракції легкої 274 176,8 тис.грн;
- чистий дохід від реалізації послуг - 288 479 тис.грн ( 1,4 % );
- чистий дохід від реалізації покупних нафтопродуктів (бензин, дизпаливо) - 6 774 717 тис.грн (33,8% );
- чистий дохід від реалізації інших товарів ( в тому числі експорт карбаміду, мазуту, феросплавів, сільськогосподарської продукції) - 6 381 390 тис. грн (31,9 %).



## СТРУКТУРА ДОХОДУ

За результатами 2010 року дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) становив 27 871,8 млн. грн.:

8 547,5 млн. грн. (питома вага в структурі доходу від реалізації 30,6%) за рахунок реалізації нафти в обсязі 2 151,3 тис.т. за середньою ціною 3 973,15 грн./тонну;

3 340,7 млн. грн. (питома вага в структурі доходу від реалізації 12%) за рахунок реалізації газу в обсязі 1 767,6 млн. куб. м за середньою ціною 1 890,0 грн./тис. м<sup>3</sup>;

86,27 млн. грн. (питома вага в структурі доходу від реалізації 0,31%) за рахунок реалізації конденсату в обсязі 19,47 тис. т за середньою ціною 4 430,84 грн./тонну;

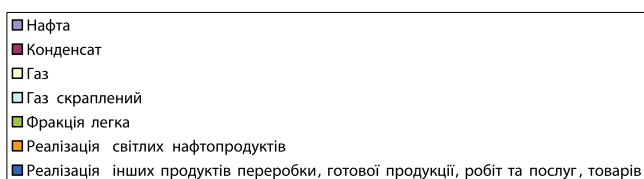
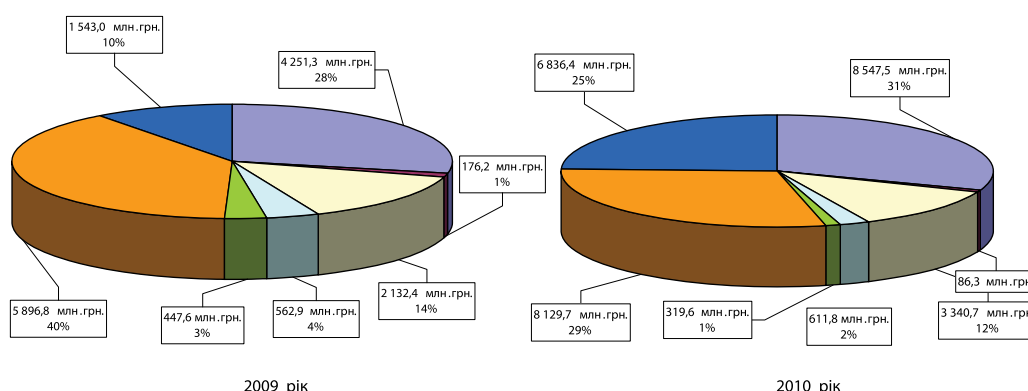
611,8 млн. грн. (питома вага в

структурі доходу від реалізації 2,19%) за рахунок реалізації скрапленого газу в обсязі 158,3 тис.т. за середньою ціною 3 864,61 грн./тонну;

319,64 млн. грн. (питома вага в структурі доходу від реалізації 1,15%) за рахунок реалізації фракції легкої в обсязі 169,53 тис.т. за середньою ціною 1 885,50 грн./тонну.

Питома вагу у доході (виручці) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) займає дохід від реалізації покупних нафтопродуктів - 8 129,7 млн.грн. (29,17% загального доходу від реалізації) та інші товари непродовольчої групи, роботи, послуги та товари - 6 836,4 млн.грн., що складає 24,53% від загального доходу від реалізації.

### Структура доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) по ВАТ "Укрнафта" за 2009–2010 роки





## РОЗРАХУНКИ З БЮДЖЕТОМ

---



Загальна сума платежів до бюджетів усіх рівнів у 2010 р. становила 6 287,0 млн. грн.:

ПДВ - 449,0 млн. грн.;

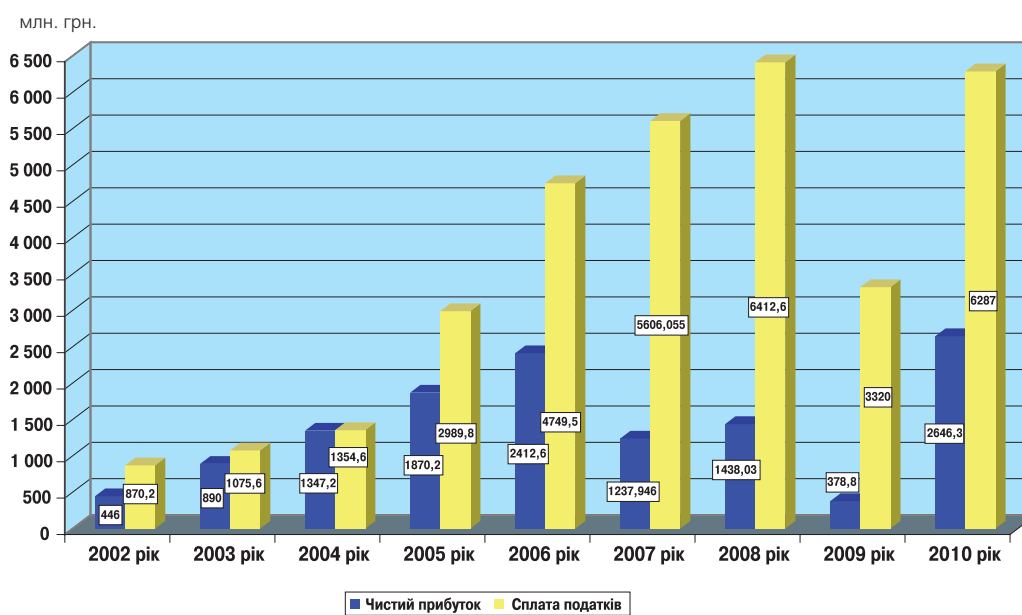
податок на прибуток -  
1 279,6 млн. грн.;

рентна плата за нафту, газ та  
конденсат - 4 101,6 млн. грн.;

за іншими платежами до бюджетів усіх рівнів сплачено 456,8 млн. грн.



### Динаміка чистого прибутку та сплати податків усіх рівнів по ВАТ "Укрнафта" за 2002–2010 роки



# ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ

Баланс

тис. грн.

Актив	Код рядку	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ</b>			
Нематеріальні активи:			
залишкова вартість	10	20 018	25 776
первісна вартість	11	45 669	56 013
накопичена амортизація	12	25 651	30 237
Незавершене будівництво	20	1 167 876	1 224 978
Основні засоби			
залишкова вартість	30	6505261	6 551 682
первісна вартість	31	13 783 639	14 436 824
знос	32	7 278 378	7 885 142
Довгострокові біологічні активи:			
справедлива (залишкова) вартість	35	0	0
первісна вартість	36		
накопичена амортизація	37		
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	40	135 224	149 981
інші фінансові інвестиції	45	18 146	18 146
Довгострокова дебіторська заборгованість	50	8 282	6 841
Інвестиційна нерухомість			
залишкова вартість	55	8 301	7 897
первісна вартість	56	14 994	14 995
знос	57	6 693	7 098
Відстрочені податкові активи			
Інші необоротні активи	70		
<b>Усього за розділом I</b>	<b>80</b>	<b>7 863 108</b>	<b>7 985 301</b>
<b>II. ОБОРОТНІ АКТИВИ</b>			
Виробничі запаси			
	100	507 021	662 810
Поточні біологічні активи			
	110	9	9
Незавершене виробництво			
	120	20 556	24 043
Готова продукція			
	130	1 919 011	2 157 034
Товари			
	140	227 914	1 638 434
Векселі одержані			
	150	838	838
Дебіторська заборгованість за товари, роботи послуги:			
чиста реалізаційна вартість	160	1 338 092	691 555
первісна вартість	161	1 417 823	772 522
резерв сумнівних боргів	162	79 731	80 967
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
з бюджетом	170	782	92 731
за виданими авансами	180	5 314 028	3 886 342
з нарахованих доходів	190	25 174	54 223
із внутрішніх розрахунків	200	29 190	69 327
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	465 090	621 983
Поточні фінансові інвестиції			
	220		
Грошові кошти та їх еквіваленти:			
в національній валюті	230	160 622	127 388
в т. ч. в касі	231	7 387	9 407
в іноземній валюті	240	652 378	151 797
Інші оборотні активи			
	250	333 345	245 490
<b>Усього за розділом II</b>	<b>260</b>	<b>10 994 050</b>	<b>10 424 004</b>
<b>III. ВИТРАТИ МАЙБУТНІХ ПЕРІОДІВ</b>	<b>270</b>	<b>25 841</b>	<b>15 988</b>
<b>IV. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ГРУПИ ВИБУТТЯ</b>	<b>275</b>	<b>9</b>	
<b>БАЛАНС</b>	<b>280</b>	<b>18 883 008</b>	<b>18 425 293</b>





тис. грн.

Пасив	Код рядку	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ</b>			
Статутний капітал	300	13 557	13 557
Пайовий капітал	310		
Додатковий вкладений капітал	320		
Інший додатковий капітал	330	1 412 104	1 413 358
Резервний капітал	340	3 389	3 389
Нерозподілений прибуток (непокритий прибуток)	350	9 343 018	6 793 378
Неоплачений капітал	360		
Вилучений капітал	370		
<b>Усього за розділом I</b>	<b>380</b>	<b>10 772 068</b>	<b>8 223 682</b>
<b>II. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НАСТУПНИХ ВИТРАТ І ПЛАТЕЖІВ</b>			
Забезпечення виплат персоналу	400		
Інші забезпечення	410	498	1 007
Цільове фінансування	420		
<b>Усього за розділом II</b>	<b>430</b>	<b>498</b>	<b>1 007</b>
<b>III. ДОВГОСТРОКОВІ ЗАБОВ'ЯЗАННЯ</b>			
Довгострокові кредити банків	440	358 006	277 637
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	450		
Відстрочені податкові зобов'язання	460	190 251	66 177
Інші довгострокові зобов'язання	470		
<b>Усього за розділом III</b>	<b>480</b>	<b>548 257</b>	<b>343 814</b>
<b>IV. ПОТОЧНІ ЗАБОВ'ЯЗАННЯ</b>			
Короткострокові кредити банків	500		
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510		
Векселі видані	520		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	234 354	983 544
Поточні зобов'язання за розрахунками:			
з одержаних авансів	540	1 677 178	2 506 469
з бюджетом	550	359 622	511 710
з позабюджетних платежів	560		
зі страхування	570	18 763	20 450
з оплати праці	580	46 035	48 098
з учасниками	590	87 420	2 408 209
із внутрішніх розрахунків	600	91 549	71 867
за необоротні активи та групи вибуття	605		
Інші поточні зобов'язання	610	5 045 476	3 304 749
<b>Усього за розділом IV</b>	<b>620</b>	<b>7 560 397</b>	<b>9 855 096</b>
<b>V. ДОХОДИ МАЙБУТНІХ ПЕРІОДІВ</b>	<b>630</b>	<b>1 788</b>	<b>1 694</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>640</b>	<b>18 883 008</b>	<b>18 425 293</b>



## Звіт про фінансові результати

тис. грн.

Стаття	Код рядку	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
<b>I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ</b>			
Доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	27 871 834	15 010 193
Податок на додану вартість	015	3 556 647	2 270 780
Акцизний збір	020	22 052	57 692
Рентна плата	025	4 246 651	2 676 007
Інші вирахування з доходу	030	36 077	26 802
Чистий доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	035	20 010 407	9 978 912
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	040	15 179 697	8 367 619
Валовий:			
прибуток	050	4 830 710	1 611 293
збиток	055		
Інші операційні доходи	060	9 672 453	295 258
Адміністративні витрати	070	362 617	309 012
Витрати на збут	080	693 254	725 973
Інші операційні витрати	090	9 699 782	199 260
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	100	3 747 510	672 306
збиток	105		
Доход від участі в капіталі	110		
Інші фінансові доходи	120	85 452	71 994
Інші доходи	130	13 943	17 809
Фінансові витрати	140	35 926	77 374
Втрати від участі в капіталі	150		
Інші витрати	160	101 443	129 449
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування:			
прибуток	170	3 709 536	555 286
збиток	175		
Податок на прибуток від звичайної діяльності	180	1 061 870	170 163
Фінансові результати від звичайної діяльності:			
прибуток	190	2 647 666	385 123
збиток	195		
Надзвичайні:			
доходи	200	20	
витрати	205	1 399	6 340
Податки з надзвичайного прибутку	210		
Чистий:			
прибуток	220	2 646 287	378 783
збиток	225		
<b>II. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ</b>			
Матеріальні затрати	230	701 504	554 178
Витрати на оплату праці	240	1 002 543	886 567
Відрахування на соціальні заходи	250	365 589	322 006
Амортизація	260	677 272	656 786
Інші операційні витрати	270	978 909	982 546
Разом	280	3 725 817	3 402 083
<b>III. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ</b>			
Середньорічна кількість простих акцій	300	54 228 510	54 228 510
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	310	54 228 510	54 228 510
Чистий прибуток (збиток), що припадає на одну просту акцію	320	48,80	6,98
Скоригований чистий прибуток (збиток), що припадає на одну просту акцію	330	48,80	6,98
Дивіденди на одну просту акцію	340		

**Звіт про рух грошових коштів,****тис. грн.**

Стаття	Код рядку	За звітний період
1	2	3
<b>I. РУХ КОШТІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ОПЕРАЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>		
<b>Надходження від:</b>		
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	27 450 074
Погашення векселів одержаних	015	113 083
Покупців і замовників авансів	020	2 041 150
Повернення авансів від постачальників	030	5 496 656
Установ банків відсотків за поточними рахунками	035	2 095
Бюджету податку на додану вартість	040	0
Повернення інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	045	590
Отримання субсидій, дотацій	050	241
Цільового фінансування	060	508
Боржників неустойки (штрафів, пені)	070	362
Інші надходження:	080	9 820 786
<b>Витрачання на оплату:</b>		
Товарів (робіт, послуг)	090	(18392275)
Авансів постачальникам	095	(3893091)
Повернення авансів покупцям	100	(227982)
Працівникам	105	(980695)
Витрат на відрядження	110	(10292)
Зобов'язань з податку на додану вартість	115	(449008)
Зобов'язань з податку на прибуток	120	(1279573)
Відрахувань на соціальні заходи	125	(467376)
Зобов'язань з інших податків і зборів (обов'язкових платежів)	130	(4759910)
Цільових внесків	140	(45253)
Інші витрачання	145	(9811814)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	150	4 608 276
Рух коштів від надзвичайних подій	160	7
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>170</b>	<b>4 608 283</b>



тис. грн.

Стаття	Код рядку	За звітний період
1	2	3
<b>II. РУХ КОШТІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>		
<b>Реалізація:</b>		
фінансових інвестицій	180	0
необоротних активів	190	145 082
майнових комплексів	200	0
Отримані:		0
відсотки	210	0
дивіденди	220	0
Інші надходження	230	64 246
Придбання:		0
фінансових інвестицій	240	(14755)
необоротних активів	250	(604841)
майнових комплексів	260	0
Інші платежі	270	(16)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	280	(410221)
Рух коштів від надзвичайних подій	290	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	300	(410221)
<b>III. РУХ КОШТІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ФІНАНСОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ</b>		
Надходження власного капіталу	310	0
Отримані позики	320	19 050 751
Інші надходження	330	0
Погашення позик	340	(20696024)
Сплачені дивіденди	350	(30269993)
Інші платежі	360	(58008)
Чистий рух коштів до надзвичайних подій	370	(4730274)
Рух коштів від надзвичайних подій	380	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	390	(4730274)
Чистий рух коштів за звітний період	400	(532212)
Залишок коштів на початок року	410	813 000
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	420	(1604)
<b>Залишок коштів на кінець року</b>	<b>430</b>	<b>279 184</b>



## Звіт про власний капітал

тис. грн.

Стаття	Код рядку	Статутний капітал	Паєвий капітал	Додатковий вкладений капітал	Інший додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Залишок на початок року</b>	<b>10</b>	<b>13 557</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>1 412 104</b>	<b>3 389</b>	<b>9 343 018</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>10 772 068</b>
<b>Коригування:</b>		<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>		<b>X</b>		<b>X</b>	<b>X</b>	
зміна облікової політики	20	X	X	X		X		X	X	0
виправлення помилок	30	X	X	X		X		X	X	0
інші зміни	40	X	X	X		X		X	X	0
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>50</b>	<b>13 557</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 412 104</b>	<b>3 389</b>	<b>9 343 018</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10 772 068</b>
Переоцінка активів:										
Дооцінка основних засобів	60				3 971		4 587			8 558
Уцінка основних засобів	70									0
Дооцінка незавершеного будівництва	80									0
Уцінка незавершеного будівництва	90									0
Дооцінка нематеріальних активів	100									0
Уцінка нематеріальних активів	110									0
	120									0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	130						2 646 287			2 646 287
<b>Розподіл прибутку:</b>										
Виплати власникам (дивіденти)	140						-5 200 514			-5 200 514
Спрямування прибутку до статутного капіталу	150									0
Відрахування до Резервного капіталу	160									0
Прибуток до перерозподілу	170									0
<b>Внески учасників:</b>										
Внески до капіталу	180									0
Погашення заборгованості з капіталу	190									0
	200									0
<b>Вилучення капіталу:</b>										
Викуп акцій (часток)	210									0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	220									0
Анулювання викуплених акцій (часток)	230									0
Вилучення частки в капіталі	240									0
Зменшення номінальної вартості акцій	250									0
<b>Інші зміни в капіталі:</b>										
Списання невідшкодованих збитків	260									0
Безкоштовно отримані активи	270				532					532
Знос безоплатно отриманих активів	280				-3 249					-3 249
<b>Разом зміни в капіталі</b>	<b>290</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 254</b>	<b>0</b>	<b>-2 549 640</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2 548 386</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>300</b>	<b>13 557</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 413 358</b>	<b>3 389</b>	<b>6 793 378</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8 223 682</b>





## КОНТАКТНА ІНФОРМАЦІЯ

---

Повна назва емітента:	<b>Відкрите акціонерне товариство "Укрнафта"</b>
Місцезнаходження:	Несторівський провулок, 3-5, м. Київ, 04053, Україна.
Галузь:	Нафтогазовидобувна промисловість.
Відомості про реєстрацію	
Дата реєстрації:	31 березня 1994 р.
Місце реєстрації:	Шевченківська райдержадміністрація м. Київ
Свідоцтво про реєстрацію	№-009403-АОО
Контактна інформація	
Телефон:	+ (380 44) 506 - 1200, 506 - 1045
Факс:	+ (380 44) 506 - 1086
E-mail:	press@ukrnafta.ukrtel.com
Акції та акціонерний капітал	
Загальна кількість акцій:	54 228 510 акцій
Кількість простих іменних акцій:	54 228 510 акцій
Номінальна вартість:	0,25 грн.
Тікер (ПФТС):	UNAF
Статутний фонд:	13 557 127,5 грн.
ADR	
Тікер:	UKRNY
Банк депозитний ADR:	The Bank of New York Mellon
Місцезнаходження:	101 Barclay St., 22 West New York, NY 10286
Телефон:	+(212)815-3095
Факс:	+(212)571-3050
E-mail:	ivakhraneva@bnymellon.com
Реєстратор:	ВАТ "Фінансова компанія "Укрнафтогаз"
Місцезнаходження:	вул. Празька, 5, м. Київ, 02090, Україна.
Телефон:	+(380 44) 296-0540, 296-0514
E-mail:	y@naftogaz.ua



# ANNUAL REPORT

## CONTENT

Chairman's address .....	52
Mission, goals, and activities .....	54
Company's Development Strategy .....	55
Shareholders' Equity and Securities .....	56
Operational and Financial Highlights .....	58
International activities .....	59
Financial reporting .....	61
Balance sheet .....	61
Statements of income .....	63
Contact information .....	64



## ADDRESS TO SHAREHOLDERS

---



### **Dear shareholders,**

You are holding the report on the results of a diligent work in the year of 2010 of many-thousands team of the JSC Ukrnafta.

So, there have been recovered 2,486 mln.tons of oil with condensate and 2,445 bln.cub. m of gas. There have been also produced 160,5 thou. tons of LPG and 190,0 thou. tons of light fraction. 28 new oil and gas fields have been put into operation. Increase of hydrocarbon resources reached 2,1 mln. t of standard fuel.

In financial sphere net revenue of sales proceeds increased net profit by 85,7% as compared to 2009. Net income increased by more than twice and net profit - by more than in 7 times amounting to above UAH 2,6 bln. At the same time the Company fully and in time has paid almost UAH 6,3 bln. of compulsory payments to the budgets of all levels that is 89,4% more than in 2009. Rent payments made the most part of these assignments amounting to more than 4,1bln.UAH which over the year of 2010 increased by 57,8%.



The enforcement of competitive positions on the national oil product market is the important constituent part of the Company activities that meets to the concept of construction of vertically integrated structure and is stipulated by economically sound expediency. At the moment the company owns the net of 563 fuel stations (AZS) covering almost all regions of Ukraine. For the extension of produced hydrocarbons refinery sphere the Company also performs the appropriate steps as regards the integration with oil refineries and petroleum enterprises.

Except for solving the production and economical problems the Company pays also much attention to the issues of social protection, health promotion and creative development of the employees. Over the year of 2010 the average monthly earnest of regular employee made up 3275,1 UAH and as compared to 2009 and taken as a whole in the Company it increased in 409,6 UAH or by 14,3%.

Dear shareholders! on behalf of the Board I assure you that further effective development of the Company will continue to be our main task, implementation of which will allow to come up to your high confidence, which on the one hand will optimally balance the interests of all shareholders, workforce and consumers, and on the other hand it will be directed exceptionally to multiplication of profits and increasing its potential.

Sincerely,

**Oleksiy Kushch**  
Chairman of the Board



## MISSION, GOALS AND ACTIVITIES

---



### Our mission

At present the JSC Ukrnafta is the largest Ukrainian oil and gas producer, accounted for:

- more than 63,6% of total domestically extracted oil with condensate and 10,0% of locally extracted gas in Ukraine;
- 90 hydrocarbon fields located on the territory of two oil and gas bearing regions of Ukraine which cover Lvivska, Ivano-Frankivska, Chernivetska, Sumska, Chernigivska, Poltavaska, Kharkivska and Dnipropetrovska areas;
- 2372 oil and gas wells;
- 563 AZS (fuel stations) located in 23 areas of Ukraine and Autonomous Republic of Crimea;
- More than 6,3 bln. of actual contributions made to the budget of Ukraine following the results of the year 2010 ;
- 29 204 employees which multiply the achieved results by their everyday diligent work from year to year;

JSC "Ukrnafta" - is the leading national oil and gas company that covers different regions of Ukraine from west to east, respects peculiarities and variety of each territory, and knits them together by common mission - the most efficient extraction and utilization of hydrocarbon reserves of Ukraine in order to balance the interests of our shareholders, customers, employees, and the country.

### Our aim

Vertically-integrated company supplying essential energy products and services and having stable competitive position due to:

- implementation of new technologies,
- improvement of employees' professionalism,
- Execution of considered environmental policy





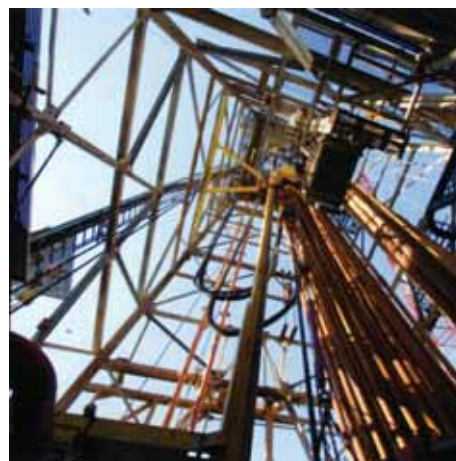
## COMPANY'S DEVELOPMENT STRATEGY

Since its establishment JSC "Ukrnafta" steadily conducts a policy of interests' amalgamation of the shareholders and the country, that's exactly why the Company's priority is to realize a long-term development plan along with the most efficient use of the resources base, highly qualified staff potential, and keep increasing market value of the shares.

The strategic development of JSC "Ukrnafta" aims at realization of vertically-integrated company establishment concept.

The development of vertically- integrated company shall contribute to:

- expansion of enterprises' products range;
- decrease of JSC "Ukrnafta" dependence on world oil prices fluctuations;
- increase in efficacy of business activity of all production components of vertically-integrated company due to end-to-end management;
- concentration of financial and commodity flows;
- cost saving due to economy in ranges of activity;
- strengthening of Company's competitive position on the national-market.



Deliberate application of Company's unique position on the national market, implementation of concept of first in Ukraine vertically-integrated company establishment shall make interests' balance of the state, regions, and every shareholder of the Company, and provide the basis for Ukraine's energy preparedness.

### Our vision

We view JSC "Ukrnafta" as a vertically-integrated company that supplies essential energy products and services of stable competitive position due to:

- new technologies implementation,
- improvement of employees' professionalism,
- execution of considered environmental policy.

*THE STRATEGIC DEVELOPMENT OF JSC "UKRNAFTA" AIMS AT REALIZATION OF VERTICALLY - INTEGRATED COMPANY ESTABLISHMENT CONCEPT.*



## SHAREHOLDERS' EQUITY AND SECURITIES



Company JSC "Ukrnafta" is one of the leaders in Ukrainian stock market with regard to securities liquidity and volumes of agreements concluded at First Stock Trading System (PFTS).

By January 01, 2011 the market capitalization exceeded USD 4 058, 4 million (the market capitalization by January 01, 2010 exceeded USD 1 154,5 million). The stock price by December 31, 2010 exceeded 595,85 UAH per share at par value UAH 0.25.

JSC "Ukrnafta" was established by means of incorporation and registered on 31.03.1994.

The Company's authorized fund amounts to UAH 13 557 127, 5 and is divided into 54 228 510 ordinary shares, at par value UAH 0,25 each one. Fifty percent + 1 share, pursuant to the Decision of Ukrainian Government, have been transferred to the authorized capital of the National.

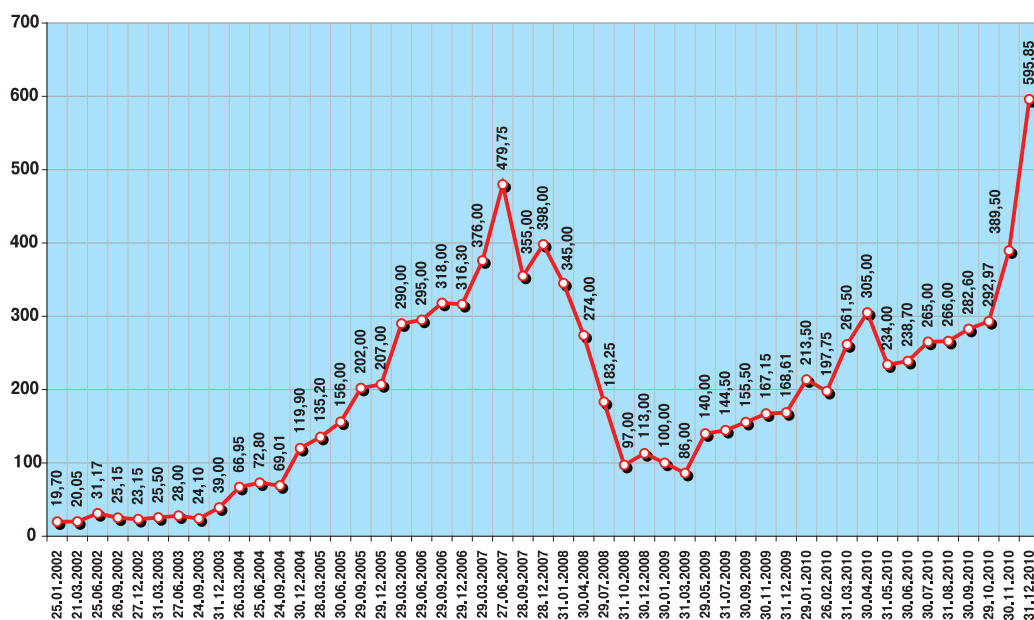
Joint Stock Company "Naftogas of Ukraine", and the rest 50% of the shares minus one share belong to other legal and natural persons.

The Company was the first among Ukrainian enterprises to enter the International Stock Market by execution in 1999 an American Depositary Receipts (ADR) facility of the first level with the Bank of New York as depository. American Depositary Receipts are included in the listing of Berlin and Frankfurt Stock Markets, and demanded at American Stock Exchange.

Over the last years the shares of JSC "Ukrnafta" were in strong demand on the National Stock Market; that is proven by number of agreements concluded and speaks for high attractiveness of the Company. The Company shares are included in PFTS and Frontier Composite indices calculated for developing markets by the leading credit rating agency Standard and Poor's.



Ukrnafta stock quotation in 2002–2010



Financial stability, industrial achievements of the Company, and complete professionalism of the managerial team make JSC "Ukrnafta" attractive for investors and raise quotations of Company shares and its capitalization.



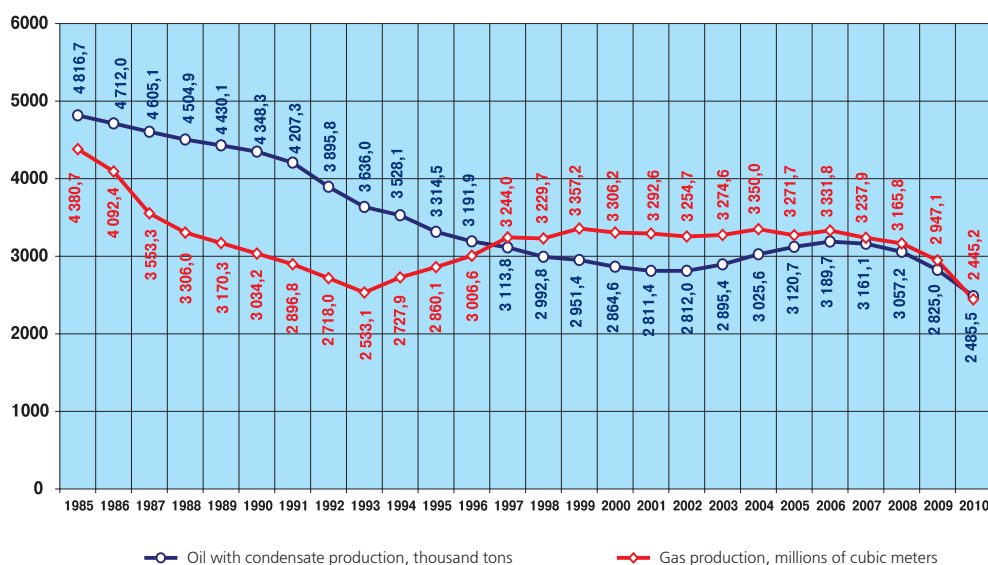
## OPERATIONAL AND FINANCIAL HIGHLIGHTS

Over the course of the years 2009 - 2010 our Company reached the following results in production and financial activity.

### Operational and Financial Highlights in 2009- 2010

№ n/n	Index name	Unit	2009	2010
1	Oil and Condensate production	thou t	2 825	2 485,5
2	Gas production - total	mln. m3	2 947,1	2 445,2
3	LPG production	tnou t	181,6	160,5
4	Light fraction production	tnou t	254,8	190,2
5	Drilling	tnou m	61,7	48,6
6	New wells set into operation	pcs	28	28
7	Gross revenue	mln. UAH	15 010,2	27 871,8
8	Net profit	mln. UAH	378,8	2 646,3
9	Budget payments	mln. UAH	3 320,0	6 287,0
10	Incremental reserves	thout of standard fuel	2 019,0	2 119,0
11	Average number of employees	persons	29 697	29 204

### Oil with condensate production and Gas production by "Ukrnafta" JSC in 1985 - 2010







## INTERNATIONAL ACTIVITIES

In gradual decrease of oil resources in Ukraine and complications of their extraction, the Company's strategy features the development of international activity consisting in access to the world services market for oil and gas well construction and maintenance, preparation and transportation of hydrocarbon products, and any other related services. Oil production in other countries is considered by the Company as one of the basic elements of supplies diversification.

Throughout the reporting period there have been realized by the Company some measures as to development of foreign economic activity.

The Company participated in the International Exhibitions, Conferences and Seminars to use the opportunity for presenting there the Company Plans for Development of Foreign Economic Activities.

The JSC "Ukrnafta" took part in:

- the X-th Chinese International Specialized Exhibition and Conference "CIPPE 2010" (22.03-24.03.2010, Peking, China);
- the International Scientific and Technical Conference "GEOPETROL 2010" (20.09-23.09.2010, Zakopane, Poland);



- the VIII-th International Forum "Ukrainian Fuel and Energy Complex: Today and Tomorrow 2010" (22.09-24.09.2010, Kyiv, Ukraine);
- the XIV-th International Specialized Exhibition and Conference "OIL & GAS 2010" (02.11-04.11.2010, Kyiv, Ukraine);

On the results of these events there have been defined the Prospective Lines of the Company Activities as concerns the purchases of oilfield equipment and technologies as well as organization and performance of operations abroad.

The Company kept its activities to get to work in Middle East, Africa and CIS countries.





In order to diversify the sources of hydrocarbon supplies to Ukraine the Company gained the materials to be engaged in joint projects in Kazakhstan, Nigeria, Libya and Syria including in particular through the Company's participation in joint ventures:

- During the year of 2010 the JV "KazUkrOil" LLC, registered in August 2007, monitored the proposals made by Kazakh and foreign companies working in Kazakhstan as to involving the JV in drilling operations, acquisition of interest in oilfields, in projects for exploration of promising fields, production and supply of oil and oil products.

- "Ukrnafta Nigeria Limited" LLC

registered in January 2008 is 100% owned by JSC "Ukrnafta". The process for obtaining the required licenses in order to provide the profitable activities in oil and gas industry of Nigeria started in 2009. The Company negotiated with some international companies for joint operations and commercial activity in Nigeria.

With a view to ensure the JVs profitable activities and for the sake of shareholders interests the Company negotiated with the representatives of Diplomatic Missions to Ukraine for engagement of some world's leading oil and gas producers in mutually beneficial cooperation with regard to oilfields development in Kazakhstan and Nigeria.

Involving the Company, there have been established and are operative for the day 3 (three) Joint Ventures, and also concluded and are in force 7 (seven) Joint Investment Activity Agreements (JIAA), 2 (two) among them - with foreign companies.

In 2010 on the results of participation in the JVs operations the JSC "Ukrnafta" received the dividends for the amount of UAH 126, 3 mln. Among them:

- by JSC "Ukrnafta" - UAH 85,5 mln.
- by other Participants - UAH 40,9 mln/

In 2010 the JSC "Ukrnafta" did not invest in Joint Activity.

There have been concluded 120 foreign economic contracts and agreements to provide the enterprises of the Company with essential foreign oilfield equipment, chemicals, spare parts and services. Under the Foreign Economic Contracts and Agreements the Company purchased in 2010 the foreign equipment, materials and spare parts for the total sum of UAH 162 mln.



## FINANCIAL REPORTING

### Balance Sheet as of December 31, 2010

ASSETS	Line code	2009	2010
1	2	3	4
<b>1. NON-CURRENT ASSETS:</b>			
Intangible assets			
Residual value	010	20 018	25 776
Original cost	011	45 669	56 013
Depreciation	012	25 651	30 237
Construction in progress	020	11 67 876	1 224 978
Fixed assets			
Residual value	030	6 505 261	6 551 682
Original cost	031	13 783 639	14 436 824
Wear and tear	032	7 278 378	7 885 142
Long-term financial investments			
Minority stake	040	135 224	149 981
Other financial investments	045	18 146	18 146
Long-term debts	050	8 282	6 841
Investment properties			
Residual value	055	8 301	7 897
Initial cost	056	14 994	14 995
Amortization	057	6 693	7 098
Deferred tax assets	060		
Other non-current assets	070		
<b>TOTAL SECTION 1</b>	<b>080</b>	<b>7 863 108</b>	<b>7 985 301</b>
<b>2. CURRENT ASSETS</b>			
Production stock	100	507 021	662 810
Livestock	110	9	9
Construction in progress	120	20 556	24 043
Finished product*	130	1 919 011	2 157 034
Goods	140	227 914	1 638 434
Accounts receivable	150	838	838
Debts (goods, works, services):			
Net selling price	160	1 338 092 1 417	691 555
Original cost	161	1 417 823	772 522
Doubtful debt reserve	162	79 731	80 967
Debit indebtedness for payments:			
to the budget	170	782	92 731
for advances paid	180	5 314 028	3 886 342
for income charged	190	25 174	54 223
for internal payments	200	29 190	69 327
Other current debts	210	465 090	621 983
Current financial investments	220		
Cash and due from banks:			
In national currency	230	160 622	127 388
including cash	231	7 387	9 407
in foreign currency	240	652 378	151 797
Other current assets	250	333 345	245 490
Total section 2	260	10 994 050 25	10 424 004
<b>3. DEFERRED EXPENSES</b>	270	841	15 988
<b>4. ASSETS OF DISPOSAL GROUP CLASSIFIED AS HELD FOR SALE</b>	275	9	
<b>BALANCE</b>	280	<b>18 883 008</b>	<b>18 425 293</b>



## Balance sheet, UAH thousand

LIABILITIES	Line code	2009	2010
1	2	3	4
<b>1. SHAREHOLDERS' EQUITY</b>			
Authorized capital	300	13 557	13 557
Joint capital	310		
Additional paid-in capital Other	320		
Additional capital	330	1 412 104	1 413 358
Capital reserves	340	3 389	3 389
Retained profit (uncovered profit)	350	9 343 018	6 793 378
Unpaid capital	360		
Withdrawn capital	370		
<b>Total section 1</b>	<b>380</b>	<b>10 772 068</b>	<b>8 223 682</b>
<b>2. PROVISION OF FUTURE EXPENSES AND PAYMENTS</b>			
Salaries and wages	400		
Other provisions	410	498	1 007
Special-purpose funding	420		
<b>Total section 2</b>	<b>430</b>	<b>498</b>	<b>1 007</b>
<b>3. LONG-TERM LIABILITIES</b>			
Long-term bank loans	440	358 006	277 637
Other long-term financial liabilities Deterred tax	450		
Liabilities	460	190 251	66 177
Other long-term liability	470		
<b>Total section 3</b>	<b>480</b>	<b>548 257</b>	<b>343 814</b>
<b>4. CURRENT LIABILITIES</b>			
Short-term bank loans	500		
Current maturities of long-term debt	510		
Accounts payable	520		
Credit indebtedness for goods, works, services	530	234 354	983 544
Current liabilities for payments:			
for advances received	540	1 677 178	2 506 469
to the budget	550	359 622	511 710
for insurance	570	18 763	20 450
salaries and wages	580	46 035	48 098
payable to shareholders	590	87 420	2 408 209
for internal payments	600	91 549	71 867
Other current liabilities	610	5 045 476	3 304 749
<b>Total section 4</b>	<b>620</b>	<b>7 560 397</b>	<b>9 855 096</b>
<b>5. DEFERRED INCOME</b>	<b>630</b>	<b>1 788</b>	<b>1 694</b>
<b>BALANCE</b>	<b>640</b>	<b>18 883 008</b>	<b>18 425 293</b>



## Statements of income, UAH thousand

ITEM	Line code	2010	2009
1	2	3	4
<b>REVENUES:</b>			
Sales (goods, works, services)	10	27 871 834	15 010 193
Value added tax (VAT):	15	3 556 647	2 270 780
Excise duly	20	22 052	57 692
Rental payment	25	4 246 651	2 676 007
Other deductions from income	30	36 077	26 802
Net sales (goods, works, services)	35	20 010 407	9 978 912
Cost of sales (goods, works services)	40	15 179 697	8 367 619
<b>GROSS:</b>			
profit	50	4 830 710	1 611 293
loss	55		
Other operating income	60	9 672 453	295 258
Administrative expenses	70	362 617	309 012
Expenses on Sale of finished products	80	693 254	725 973
Other operating expenses	90	9 699 782	199 260
<b>Financial results from operating activity</b>			
profit	100	3 747 510	672 306
loss	105		
Income from minority stake	110		
Other financial income	120	85 452	71 994
Other income	130	13 943	17 809
Financial expenses	140	35 926	77 374
Losses from minority stake	150		
Other expenses	160	101 443	129 449
<b>Financial results from primary activity before taxes</b>			
income	170	3 709 536	555 286
loss	175		
<b>Tax on profit from primary activity</b>	<b>180</b>	<b>1 061 870</b>	<b>170 163</b>
<b>Financial results from primary activity</b>			
profit	190	2 647 666	385 123
loss	195		
<b>Extraordinary</b>			
income	200	20	
expenses	205	1 399	6 340
<b>Taxes on extraordinary profit</b>	<b>210</b>		
net profit	220	2 646 287	378 783
Dead loss	225		



## CONTACT INFORMATION

---

Full name of a company address industry	Ukrnafta Joint-Stock Company 04053, 3-5, Nestorivsky provulok, Kyiv, Ukraine. Oil and gas production
Information on registration: Date of registration Authorized body Registration license	March 31, 1994 Shevchenkivska District Public Administration, Kyiv № - 009403 - AOO
Contact information: Telephone Fax E-mail	+ (380 44) 506 - 1200 506 - 1045, + (380 44) 506 - 1086 press@ukrnafta.ukrtel.com
Shares and share capital: Total number of shares Number of ordinary nominal shares Face value Ticker (PFTS) Authorized fund	54 228 510 ps  54 228 510 ps 0.25 UAH UNAF 13 557 127.5 UAH
ADR: Ticker Deposit bank for ADRs: Address Telephone Fax E - mail	UKRNY The Bank of New York Mellon 101 Barclay St., 22 West New York, NY 10286 +(212) 815-3095 + (212) 571 - 3050 ivakhraneva@bnymellon.com
Registrar: address Telephone E - mail	JSC Financial Company Ukrnaftogaz 02090, 5, Prazka-Str., Kyiv, Ukraine + (380 44) 296 - 0540, 296 - 0514 y@naftogaz.ua



**ВАН "Укрнафта"**  
**2010**