

Рейтинговий звіт CHNG 007-019

про оновлення кредитного рейтингу

| | |
|-----------------------------|---|
| Об'єкт рейтингування: | Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» |
| Тип рейтингу: | довгостроковий кредитний рейтинг за Національною рейтинговою шкалою |
| Дата визначення: | 10.10.2003 р. |
| Дата оновлення: | 13.08.2009 р. |
| Рівень кредитного рейтингу: | uaA |
| Прогноз: | стабільний |
| Рейтингова дія: | підтвердження |

Наданий у результаті рейтингового аналізу кредитний рейтинг визначено за Національною рейтинговою шкалою, на що вказують літери **ua** у позначці кредитного рейтингу. Національна рейтингова шкала дозволяє виміряти розподіл кредитного ризику в економіці України без урахування суверенного ризику та призначена для використання емітентами цінних паперів, позичальниками, фінансовими установами, посередниками та інвесторами на фінансовому ринку України.

Вихідна інформація

Для проведення процедури оновлення кредитного рейтингу агентство «Кредит-Рейтинг» використовувало фінансову звітність ДАТ «Чорноморнафтогаз» за I півріччя 2009 року, а також внутрішню інформацію, надану компанією у ході рейтингового процесу.

Кредитний рейтинг ґрунтується на інформації, наданій аналізованим підприємством, а також на іншій інформації, що є у розпорядженні рейтингового агентства та вважається надійною. Рівень кредитного рейтингу залежить від якості, однорідності та повноти інформації, що є у розпорядженні рейтингового агентства.

Історія кредитного рейтингу

| Дата | 10.10.2003 | 17.03.2006 | 26.06.2009 | 13.08.2009 |
|----------------------------|------------|------------|---------------|---------------|
| Рівень кредитного рейтингу | uaBBB | uaA | uaA | uaA |
| Прогноз | стабільний | стабільний | стабільний | стабільний |
| Рейтингова дія | визначення | підвищення | підтвердження | підтвердження |

Визначення поточного кредитного рейтингу

Позичальник або окремих борговий інструмент з рейтингом **uaA** характеризується ВИСОКОЮ кредитоспроможністю порівняно з іншими українськими позичальниками або борговими інструментами. Рівень кредитоспроможності чутливий до впливу несприятливих комерційних, фінансових та економічних умов.

Стабільний прогноз вказує на відсутність на поточний момент передумов для зміни рейтингу протягом року.

Рівень кредитного рейтингу ДАТ «Чорноморнафтогаз» підтримується:

- входженням підприємства до структури Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», яка займає монополіне становище на внутрішньому ринку природного газу;
- очікуваною підтримкою підприємства з боку держави.

Рівень кредитного рейтингу ДАТ «Чорноморнафтогаз» обмежується:

- зменшенням обсягів видобутку вуглеводнів протягом останніх років;
- значною залежністю від державного регулювання (встановлення рентної плати за видобуток вуглеводнів та тарифів на реалізацію газу);
- необхідністю здійснення значних капітальних витрат протягом наступних років, що впливатиме на зменшення вільного грошового потоку.

Основні показники

Основні балансові показники, тис. грн.

| Стаття балансу | 31.12.2006 | 31.12.2007 | 31.12.2008 | 31.03.2009 | 30.06.2009 |
|-----------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Активи | 1 791 764 | 2 206 466 | 2 452 522 | 2 476 770 | 2 471 746 |
| Власний капітал | 1 568 567 | 1 569 776 | 1 562 142 | 1 581 922 | 1 580 050 |
| Запаси | 242 029 | 246 019 | 280 636 | 296 447 | 406 648 |
| Дебіторська заборгованість | 295 540 | 375 416 | 418 766 | 384 920 | 266 304 |
| Кредиторська заборгованість | 78 626 | 237 522 | 315 209 | 327 741 | 328 890 |
| Основні засоби | 901 771 | 927 946 | 1 132 320 | 1 104 893 | 1 131 076 |
| Незавершені інвестиції | 192 971 | 401 622 | 434 778 | 479 515 | 473 579 |

Основні показники операційної діяльності, тис. грн.

| Показник | 2006 | 2007 | I півр. 2008 | 2008 | I кв. 2009 | I півр. 2009 |
|------------------------------|---------|---------|--------------|---------|------------|--------------|
| Чистий дохід від реалізації | 594 254 | 777 941 | 344 200 | 717 017 | 223 046 | 389 302 |
| Валовий прибуток | 266 329 | 180 859 | 85 558 | 217 782 | 61 981 | 110 424 |
| Операційний прибуток | 218 505 | 89 866 | 50 652 | 175 884 | 39 924 | 61 547 |
| Чистий прибуток | 145 451 | 7 448 | 18 899 | 3 017 | 22 176 | 21 806 |
| ЕБІТДА | 303 398 | 163 162 | 95 323 | 165 080 | 68 856 | 122 084 |
| Валова рентабельність, % | 44,8 | 23,2 | 24,9 | 30,4 | 27,8 | 28,4 |
| Операційна рентабельність, % | 36,8 | 11,6 | 14,7 | 24,5 | 17,9 | 15,8 |
| Рентабельність діяльності, % | 24,5 | 1,0 | 5,5 | 0,4 | 9,9 | 5,6 |
| Рентабельність ЕБІТДА, % | 51,1 | 21,0 | 27,7 | 23,0 | 30,9 | 31,4 |

ДАТ «Чорноморнафтогаз» засновано у 1978 році як Виробниче об'єднання «Чорноморнафтогазпром» і нині є провідною нафтогазовою компанією України, що здійснює розробку нафтогазових родовищ на шельфі Чорного та Азовського морів. Підприємство входить до складу Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», що володіє 100% акцій Товариства. Рейтингове агентство розглядало показники діяльності і фінансові показники ДАТ «Чорноморнафтогаз» окремо від показників НАК «Нафтогаз України».

Аналізоване підприємство експлуатує 1 196 км магістральних газопроводів, у тому числі 280 км морських, 45 газорозподільних станцій, 15 морських стаціонарних платформ, підземне сховище газу активною ємкістю 1 млрд. куб. м, технологічний флот у складі 21 одиниці, 2 автомобільні газозаправні компресорні станції. Також на балансі підприємства обліковуються дві самопідймальні плавучі бурові установки «Сиваш» і «Таврида» з глибиною буріння до 6 тис. метрів при глибинах моря до 70 м та спеціалізований порт «Чорноморськ».

Рівень кредитного рейтингу підтримується входженням аналізованого підприємства до складу НАК «Нафтогаз України», яка займає монопольне становище на внутрішньому ринку природного газу і очікуваною підтримкою ДАТ «Чорноморнафтогаз» з боку держави. Рівень кредитного рейтингу обмежується зменшенням обсягів видобутку підприємством вуглеводнів протягом останніх років та збільшенням рентної плати за їх видобуток, значною залежністю від державного регулювання і запланованим значним рівнем капітальних витрат протягом наступних років, що впливатиме на зменшення вільного грошового потоку.

Стабільний прогноз вказує на відсутність на поточний момент передумов для зміни рейтингу протягом року.

За результатами січня-червня 2009 року в Україні було видобуто природного газу 10 906,0 млн. куб. м, а нафти та газового конденсату – 2 089,7 млн. тонн, хоча обсяги видобутку природного газу збільшились на 3,4%, а нафти з газовим конденсатом зменшились на 2,9% порівняно з аналогічним періодом попереднього року. Протягом 2008-2009 років світові ціни на нафту продемонстрували значні коливання, що було також відображено і на українському ринку. Слід зазначити, що видобувні українські компанії частка держави у статутному фонді яких перевищує 50% згідно із законодавством, зобов'язані продавати нафту із газовим конденсатом на відкритих біржових аукціонах всередині країни і не мають обмеження на ціну продажу, а весь обсяг видобутого всередині країни природного газу зобов'язані спрямовувати на потреби населення за низькими тарифами. У II половині 2008 року ціни на газ для населення було підвищено на 53%, восени 2009 року очікується чергове підвищення цін на природний газ для населення і підприємств теплокомуненерго на 20%.

У 2009 році всередині країни очікується зниження обсягів споживання природного газу, що вплине на зменшення обсягів імпортованого газу у Росії. Також слід відмітити стримуючий вплив державного регулювання на внутрішньому ринку газу на рентабельність газовидобувних підприємств. Хоча, Кабінетом Міністрів було розроблено рекомендації для прийняття ряду заходів для стабілізації фінансового

стану Нафтогазу і видобувних підприємств, які входять до нього. Згідно з розпорядженням Кабміну планується зменшити податковий тиск на наведені підприємства і спрямувати кошти, разом із додатково залученими інвестиціями, у розробку нових родовищ, що, у довгостроковій перспективі повинно вплинути на збільшення обсягів видобутку і як наслідок покращити фінансовий стан таких підприємств.

За результатами виробничої діяльності ДАТ «Чорноморнафтогаз» протягом I півріччя 2009 року обсяги видобутку природного газу і нафти були меншими за обсяги відповідного періоду попереднього року, а обсяги видобутку газового конденсату дещо збільшились, обсяги транспортування природного газу зменшились на 16,8%. Протягом I півріччя 2009 року Товариство виконало буріння загальним обсягом 3 566 м, що на 6,5% перевищує плановий показник і на 36,8% показник аналогічного періоду попереднього року.

На сьогодні ДАТ «Чорноморнафтогаз» веде роботи з облаштування двох нових родовищ на шельфі Чорного моря – Одеського газового та Субботінського нафтового. На Субботінському родовищі освоєння ведеться Товариством у межах спільної діяльності з ДК «Укргазвидобування». За результатами I півріччя 2009 року підприємством було реалізовано 862,7 млн. куб. м природного газу, що на 4,3% менше за обсяги аналогічного періоду попереднього року, хоча дохід від реалізації (315,8 млн. грн.) на 15,1% перевищив аналогічний минулорічний показник. Що було пов'язано з вищою ціною реалізації газу населенню і з реалізацією частини газу промисловим споживачам. Протягом січня-червня 2009 року ДАТ «Чорноморнафтогаз» було освоєно капіталовкладень на суму 100,4 млн. грн. (за результатами аналогічного періоду попереднього року – 130,9 млн. грн.). Хоча компанія потребує значно більших сум інвестицій, спрямованих на розвідку вуглеводнів, зокрема для приросту наявних запасів, які мають тенденцію до скорочення.

Протягом січня-червня 2009 року валюта балансу ДАТ «Чорноморнафтогаз» збільшилась на 19,2 млн. грн., або на 0,8% – до 2 471,8 млн. грн. Що було здійснено за рахунок зростання необоротних активів (на 2,8% – до 1 760,4 млн. грн., або 71,2% від активів), які зростали переважно внаслідок збільшення незавершеного будівництва і довгострокової дебіторської заборгованості, поруч із зменшенням залишкової вартості основних засобів. Обсяг поточних активів зменшився на 28,3 млн. грн. – до 705,1 млн. грн., що було пов'язано зі зменшенням дебіторської заборгованості поруч із збільшенням запасів. На кінець I півріччя 2009 року питома вага дебіторської заборгованості зменшилась до 38,8% від оборотних активів.

Найбільшою складовою пасивів ДАТ «Чорноморнафтогаз» залишається власний капітал, який протягом I півріччя поточного року зазнав збільшення (на 17,9 млн. – до 1 580,1 млн. грн., або 63,9% від пасивів) переважно внаслідок зростання нерозподіленого прибутку. Довгострокові зобов'язання зменшилися на 63,4 млн. грн. внаслідок зменшення заборгованості за довгостроковими кредитами, хоча частина заборгованості (48,1 млн. грн.) перейшла до поточних зобов'язань, що разом із збільшенням кредиторської заборгованості вплинуло на зміни поточних зобов'язань (збільшення на 56,8 млн. грн.). На кінець аналізованого періоду

кредиторська заборгованість складала 77,9% поточних зобов'язань, які формували 17,1% від пасивів. На довгострокові зобов'язання припадало 15,9% валюти балансу.

За результатами 2008 року грошові потоки від операційної діяльності ДАТ «Чорноморнафтогаз» до змін у чистих оборотних активах зросли на 78,8% – до 202,6 млн. грн. відносно показника попереднього року, але були зменшені внаслідок коливань оборотного капіталу до 181,1 млн. грн. Протягом аналізованого року підприємство здійснило витрати коштів на придбання необоротних активів на суму 365 млн. грн. Фінансування інвестиційних витрат підприємства окрім операційної діяльності здійснювалось за рахунок отриманих кредитів (додатне сальдо за період на суму 91 млн. грн.) та залишків коштів попереднього року. Отже, вільний грошовий потік за результатами 2008 року виявився від'ємним на суму (-) 93 млн. грн.

Протягом січня-червня 2009 року заборгованість ДАТ «Чорноморнафтогаз» за кредитами у гривневому еквіваленті зменшилась на 20 202 тис. грн. – до 419 951 тис. грн., що становило 17,5% від активів (протягом II кварталу поточного року заборгованість зменшилась на 13 566 тис. грн.). У 2009 році підприємство погасило заборгованість за кредитом з лімітом на суму 15 млн. грн. Погашення решти кредитів припадає на 2011-2014 рр. Також для фінансування своєї діяльності у 2007 році підприємством було здійснено чергову емісію іменних відсоткових облігацій серії F загальним номінальним обсягом 60 млн. грн. з терміном обігу до серпня 2010 року. Облігації було розміщено в повному обсязі серед зазначеного кола осіб. Відсотковий дохід за облігаціями складає 11,8% річних і є незмінним протягом всього терміну обігу, дострокового викупу облігацій не передбачено. За користування грошовими коштами, отриманими від розміщення облігацій, Товариство 21.05.2009 р. сплатило відсотковий дохід за сьомим відсотковим періодом у повному обсязі на суму 1 765,1 тис. грн.

На кінець I півріччя 2009 року показник ЕВІТДА ДАТ «Чорноморнафтогаз», сформований за останні 12 місяців, становив 191,8 млн. грн., що на 16,2% перевищує результат 2008 року (хоча і дещо зменшився від результату на кінець I-го кварталу). Чистий борг підприємства протягом січня-червня поточного року зменшився, що спричинило покращення показників покриття боргових зобов'язань. Станом на кінець червня 2009 року співвідношення чистого боргу до ЕВІТДА, сформованого за останні 12 місяців, становило 2,5 рази, і таке боргове навантаження на підприємство для визначеного рівня кредитного рейтингу є помірним.

Рівень ліквідності підприємства обмежується запланованими значними капіталовкладеннями для реалізації яких підприємство має залучати додаткові джерела фінансування.

Висновок

За результатами аналізу кредитний рейтинг ДАТ «Чорноморнафтогаз» підтверджено на рівні **uaA**, прогноз «стабільний».

Генеральний директор

С. А. Дубко

Начальник відділу корпоративних рейтингів

Д. О. Мельник

**Провідний фінансовий аналітик відділу
корпоративних рейтингів**

О. В. Гришко

Додатки

Балансові дані ДАТ «Чорноморнафтогаз», тис. грн.

| Стаття балансу | 31.12.2006 | 31.12.2007 | 31.12.2008 | 31.03.2009 | 30.06.2009 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Необоротні активи | | | | | |
| Нематеріальні активи: | | | | | |
| залишкова вартість | 10 644 | 9 522 | 11 610 | 11 382 | 12 399 |
| первісна вартість | 20 396 | 21 356 | 24 432 | 24 434 | 25 716 |
| накопичена амортизація | 9 572 | 11 834 | 12 822 | 13 052 | 13 317 |
| Незавершене будівництво | 192 971 | 401 622 | 434 778 | 479 515 | 473 579 |
| Основні засоби: | | | | | |
| залишкова вартість | 901 771 | 927 946 | 1 132 320 | 1 104 893 | 1 131 076 |
| первісна вартість | 1 852 003 | 1 972 288 | 2 268 234 | 2 270 584 | 2 326 941 |
| знос | 950 232 | 1 044 342 | 1 135 914 | 1 165 691 | 1 195 865 |
| Довгострокові біологічні активи: | | | | | |
| справедлива (залишкова) вартість | - | - | - | - | - |
| первісна вартість | - | - | - | - | - |
| накопичена амортизація | - | - | - | - | - |
| Довгострокові фінансові інвестиції: | | | | | |
| за методом участі в капіталі інших підприємств | 23 753 | 23 346 | 21 596 | 20 161 | 21 129 |
| інші фінансові інвестиції | 2 016 | 2 016 | 1 883 | 1 883 | 1 883 |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 94 530 | 90 257 | 110 846 | 120 451 | 120 314 |
| Відстрочені податкові активи | 7 541 | 10 877 | - | - | - |
| Інші необоротні активи | - | - | - | - | - |
| Усього за розділом | 1 233 227 | 1 465 585 | 1 713 033 | 1 738 285 | 1 760 380 |
| Оборотні активи | | | | | |
| Запаси | | | | | |
| виробничі запаси | 167 147 | 234 979 | 250 377 | 248 103 | 318 145 |
| поточні біологічні активи | - | - | - | - | - |
| незавершене виробництво | 4 621 | 5 679 | 22 522 | 42 199 | 84 414 |
| готова продукція | 61 418 | 4 063 | 5 656 | 5 045 | 3 022 |
| товари | 8 843 | 1 298 | 2 081 | 1 100 | 1 067 |
| Векселі одержані | - | - | - | - | - |
| Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги: | | | | | |
| чиста реалізаційна вартість | 28 337 | 18 762 | 36 942 | 16 864 | 67 209 |
| первісна вартість | 29 457 | 19 842 | 36 942 | 16 864 | 76 080 |
| резерв сумнівних боргів | 1 120 | 1 080 | - | - | 8 871 |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками: | | | | | |
| з бюджетом | 15 103 | 18 453 | 15 100 | 12 990 | 31 124 |
| за виданими авансами | 34 670 | 163 704 | 135 054 | 131 436 | 14 051 |
| з нарахованих доходів | - | - | - | - | - |
| із внутрішніх розрахунків | 161 801 | 157 520 | 161 047 | 150 842 | 128 781 |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 55 629 | 16 977 | 70 623 | 72 788 | 25 139 |
| Поточні фінансові інвестиції | - | - | - | - | - |
| Грошові кошти та їх еквіваленти: | | | | | |
| в національній валюті | 5 721 | 91 315 | 5 111 | 18 506 | 4 868 |
| в іноземній валюті | 8 781 | 6 102 | 4 384 | 6 247 | 984 |
| Інші оборотні активи | 3 192 | 11 437 | 24 472 | 25 291 | 26 307 |
| Усього за розділом | 555 263 | 730 289 | 733 369 | 731 411 | 705 111 |
| Витрати майбутніх періодів | 3 274 | 10 592 | 6 120 | 7 074 | 6 255 |
| Баланс | 1 791 764 | 2 206 466 | 2 452 522 | 2 476 770 | 2 471 746 |

| Стаття балансу | 31.12.2006 | 31.12.2007 | 31.12.2008 | 31.03.2009 | 30.06.2009 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Власний капітал | | | | | |
| Статутний капітал | 376 516 | 376 516 | 376 516 | 376 516 | 376 516 |
| Пайовий капітал | - | - | - | - | - |
| Додатковий вкладений капітал | - | - | - | - | - |
| Інший додатковий капітал | 676 241 | 671 780 | 661 182 | 658 830 | 657 406 |
| Резервний капітал | 47 169 | 54 442 | 54 814 | 54 814 | 54 965 |
| Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | 468 641 | 467 038 | 469 630 | 491 762 | 491 163 |
| Неоплачений капітал | - | - | - | - | - |
| Вилучений капітал | - | - | - | - | - |
| Усього за розділом | 1 568 567 | 1 569 776 | 1 562 142 | 1 581 922 | 1 580 050 |
| Забезпечення витрат і платежів | | | | | |
| Забезпечення виплат персоналу | 7 293 | 8 915 | 11 049 | 11 727 | 12 159 |
| Інші забезпечення | - | - | - | 3 486 | 7 899 |
| Цільове фінансування | 48 430 | 48 379 | 50 191 | 49 909 | 49 705 |
| Усього за розділом | 55 723 | 57 295 | 61 240 | 65 122 | 69 763 |
| Довгострокові зобов'язання | | | | | |
| Довгострокові кредити банків | 65 782 | 247 614 | 389 857 | 359 341 | 326 512 |
| Інші довгострокові фінансові зобов'язання | - | 60 148 | 60 101 | 60 088 | 60 075 |
| Відстрочені податкові зобов'язання | - | - | 7 466 | 7 466 | 7 466 |
| Інші довгострокові зобов'язання | - | - | - | - | - |
| Усього за розділом | 65 782 | 307 762 | 457 424 | 426 895 | 394 053 |
| Поточні зобов'язання | | | | | |
| Короткострокові кредити банків | - | 12 803 | 5 000 | - | - |
| Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'яз. | 17 314 | 17 314 | 45 296 | 69 212 | 93 440 |
| Векселі видані | - | - | - | - | - |
| Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги | 17 010 | 77 166 | 212 256 | 219 173 | 213 545 |
| Поточні зобов'язання за розрахунками: | | | | | |
| з одержаних авансів | 3 264 | 24 818 | 6 201 | 1 680 | 22 871 |
| з бюджетом | 16 874 | 14 481 | 30 078 | 24 257 | 27 219 |
| з позабюджетних платежів | - | - | - | - | - |
| зі страхування | 1 174 | 1 444 | 1 443 | 2 203 | 2 103 |
| з оплати праці | 4 119 | 7 613 | 8 691 | 9 906 | 9 600 |
| з учасниками | - | - | - | - | - |
| з внутрішніх розрахунків | 1 475 | 41 106 | 21 008 | 36 463 | 14 830 |
| Інші поточні зобов'язання | 34 709 | 70 894 | 35 532 | 34 059 | 38 722 |
| Усього за розділом | 95 940 | 267 639 | 365 505 | 396 953 | 422 330 |
| Доходи майбутніх періодів | 5 753 | 3 994 | 6 211 | 5 878 | 5 550 |
| Баланс | 1 791 764 | 2 206 466 | 2 452 522 | 2 476 770 | 2 471 746 |

Звіт про фінансові результати ДАТ «Чорноморнафтогаз», тис. грн.

| Стаття | 2006 | 2007 | I півр. 2008 | 2008 | I кв. 2009 | I півр. 2009 |
|---|----------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Доход від реалізації продукції | 724 412 | 1 032 892 | 500 732 | 991 460 | 283 704 | 504 506 |
| Податок на додану вартість | 116 997 | 168 799 | 81 654 | 149 545 | 44 999 | 81 097 |
| Рентні платежі | 13 162 | 86 152 | 74 878 | 124 898 | 15 659 | 34 107 |
| Інші вирахування з доходу | - | - | - | - | - | - |
| Чистий дохід від реалізації продукції | 594 254 | 777 941 | 344 200 | 717 017 | 223 046 | 389 302 |
| Собівартість реалізованої продукції | 327 925 | 597 083 | 258 642 | 499 235 | 161 065 | 278 878 |
| Валовий прибуток | 266 329 | 180 859 | 85 558 | 217 782 | 61 981 | 110 424 |
| Інші операційні доходи | 139 687 | 89 667 | 136 975 | 258 446 | 14 628 | 16 209 |
| Адміністративні витрати | 43 089 | 48 787 | 23 581 | 49 127 | 12 177 | 24 737 |
| Витрати на збут | 19 212 | 19 532 | 6 871 | 16 231 | 1 976 | 7 240 |
| Інші операційні витрати | 125 210 | 112 340 | 141 429 | 234 986 | 22 532 | 33 109 |
| Фін результати від операційної діяльності | 218 505 | 89 866 | 50 652 | 175 884 | 39 924 | 61 547 |
| Доход від участі в капіталі | 719 | 559 | - | 1 251 | - | - |
| Інші фінансові доходи | 4 616 | 161 | 23 | 54 | 13 | 25 |
| Інші доходи | 19 165 | 11 229 | 5 141 | 15 288 | 2 623 | 6 253 |
| Фінансові витрати | 10 583 | 10 456 | 19 366 | 37 314 | 8 495 | 16 628 |
| Витрати від участі у капіталі | 1 432 | 839 | 1 064 | 3 588 | 559 | 438 |
| Інші витрати | 27 437 | 31 255 | 4 483 | 118 276 | 469 | 1 277 |
| Прибуток до оподаткування: | 203 554 | 59 266 | 30 904 | 33 299 | 33 037 | 49 482 |
| Податок на прибуток | 58 276 | 52 023 | 9 893 | 39 278 | 10 404 | 27 524 |
| Результати від звичайної діяльності | 145 278 | 7 243 | 21 011 | (5 979) | 22 633 | 21 958 |
| Надзвичайні доходи | 173 | 213 | 50 | 17 859 | - | 346 |
| Надзвичайні витрати | - | 8 | 2 161 | 8 736 | 457 | 498 |
| Податок з надзвичайного доходу | - | - | - | 127 | - | - |
| Чистий прибуток | 145 451 | 7 448 | 18 899 | 3 017 | 22 176 | 21 806 |