

## РЕЗУЛЬТАТИ РОБОТИ ПЕК

У ПЕРШОМУ ПІВРІЧЧІ 2003 року

За результатами I півріччя 2003 року функціонування вітчизняного *паливно-енергетичного комплексу* (ПЕК) характеризувалося сталими показниками у сфері виробництва, реалізації товарної продукції, фінансових розрахунків та капіталоутворення.

Протягом I півріччя поточного року спостерігалось зростання виробництва електроенергії, що безпосередньо пов'язане з динамічним економічним зростанням країни.

Протягом *I півріччя 2003 року* всіма генеруючими джерелами, що входять до об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, було вироблено 91857,8 млн. кВт·г, в т.ч. електростанціями, підпорядкованими Мінпаливенерго – 85426,3 млн. кВт·г. Відповідні показники виробництва електроенергії у *червні* поточного року склали 12557,6 млн. кВт·г та 12025,2 млн. кВт·г.

При цьому зростання обсягів виробництва електроенергії електростанціями, що знаходяться в управлінні Мінпаливенерго України, у *червні 2003 року* порівняно з червнем попереднього року склало 516,4 млн. кВт·г (або 4,5 %), а протягом *6 місяців* року – відповідно 87330,0 млн. кВт·г (або 6,9%).

Обсяги виробництва у *січні-червні 2003 року* були нарощені всіма видами енергогенеруючих джерел, окрім гідроелектростанцій. Зокрема, *теплові електростанції* збільшили виробіток електроенергії порівняно з відповідним періодом 2002 р. на 5635,6 млн. кВт·г (або на 16,1 %); *атомні електростанції* – на 1110,6 млн. кВт·г (або на 2,7 %); *електростанції інших видів* (блок-станції і комунальні ТЕЦ) – на 814,1 млн. кВт·г (або на 21,9%).

Відповідне зменшення на 1129,3 млн. кВт·г (або 19,0 %) виробітку електроенергії *гідравлічними електростанціями* пояснюється специфічним розвитком гідрометеоситуації в нинішньому році.

Складні погодні умови зимового періоду зумовили зростання обсягів відпуску теплової енергії всіма джерелами генерації (*тепловими, атомними електростанціями та районними котельнями*) у першому півріччі 2003 року до 18589,2 тис. Гкал, що на 2943,4 тис. Гкал (або на 18,8 %) більше, ніж за відповідний період минулого року.

### 1.1. Теплова енергетика: паливозабезпечення

Протягом останніх місяців спостерігається стабільне зростання обсягів накопичення палива на складах ТЕС: на кінець червня 2003 р. запаси вугілля досягли 983,1 тис. тонн, збільшившись порівняно з травнем поточного року на 93,6 тис. тонн, а порівняно з березнем – майже на 400 тис. тонн.

**Рівень паливозабезпечення** вітчизняних ТЕС є **сталим** і підтримується за рахунок стабільних поточних надходжень вугілля вітчизняного та імпортного виробництва.

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції у **I півріччі** поточного року сягнув 13667,1 тис. тонн, перевищивши аналогічний показник 2002 року на 593,8 тис. тонн. При цьому **понад 97%** обсягу надходжень на ТЕС цього виду органічного палива (13276,3 тис. тонн) **забезпечувалося вітчизняними вугільними підприємствами.**

Нарощення обсягів виробництва електроенергії обумовило відповідну активізацію виробничих витрат всіх видів палива на теплоелектростанціях: протягом **січня-червня 2003 року** ними спожито 14420,7 тис. тонн вугілля, 91,3 тис. тонн топкового мазуту та 5029,2 млн. кубометрів газу.

### 1.2. Ядерна енергетика: генерація та безпека діяльності АЕС

**Одним з пріоритетів діяльності Мінпаливенерго** та запорукою стабільного функціонування ОЕС України є **підтримання сталого та безпечного режиму роботи атомних енергогенеруючих станцій.**

Протягом **I півріччя 2003 року** в експлуатації заходились 13 енергоблоків атомних електростанцій, якими було вироблено 41971,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 1113,0 млн. кВт·г (або на 2,7%) більше порівняно з аналогічним періодом 2002 р.

Свідченням **підвищення ефективності виробництва вітчизняних атомних електростанцій** (при порівнянні показників I півріччя 2002 та 2003 рр.) є збільшення на 2,1% коефіцієнта використання встановленої потужності АЕС.

**Значення коефіцієнта використання встановленої потужності АЕС України у I півріччі 2002 та 2003 років, %**

Радіаційна ситуація на підприємствах атомної енергетики відповідає встановленим нормам, а **число порушень безпеки експлуатації АЕС** протягом **I**

**півріччя 2003 року** порівняно з аналогічним періодом 2002 року **зменшилось** на 16 випадків.

Кількість порушень в роботі АЕС протягом січня-червня 2002 та 2003 років

### **1.3. Енергетика: загальні технологічні витрати електроенергії**

**Оптимізація структури виробництва електроенергії** у звітному періоді досягалася за рахунок **мінімізації загальних технологічних витрат** (протягом січня-травня 2003 р. їх питома вага скоротилась порівняно з відповідним періодом 2002 р. на 0,33% і склала 22,34% від загального обсягу відпуску електроенергії в енергомережу).

При цьому було забезпечено **зменшення понаднормативної (комерційної) складової технологічних витрат** – з 7,81% у січні-травні 2002 р. до 7,31% у відповідному періоді поточного року.

### **2. Експорт електроенергії**

Відмітною рисою зовнішньоекономічної діяльності енергетичних підприємств у звітному періоді є вагоме зростання обсягів експорту електроенергії.

За **червень** 2003 року на експорт до країн Центральної та Східної Європи поставлено 323,9 млн. кВт·г електроенергії, що в 2,2 рази більше, ніж у червні 2002 року, а загалом за **1 півріччя** 2003 року експортовано 2046,4 млн. кВт·г електроенергії, що в 1,7 рази (або на 807,4 млн. кВт·г) більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

### **3. Споживання електричної енергії та**

**розрахунки на оптовому ринку електроенергії (ОРЕ)**

Внаслідок поліпшення внутрішньої загальноекономічної кон'юнктури обсяги споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у *січні-червні 2003 року* зросли порівняно з відповідним періодом 2002 року на 3934,0 млн. кВт·г (або на 6,5 %) і сягнули 89607,6 млн. кВт·г.

Результатом цілеспрямованої діяльності Мінпаливенерго з удосконалення механізму функціонування національного ринку електроенергії та оптимізації фінансових потоків ОРЕ стало суттєве поліпшення стану розрахунків за електроенергію у *першому півріччі* та в *червні 2003 р.*

Завдяки впливу регулюючих заходів Мінпаливенерго за підсумками *I півріччя 2003 року* рівень оплати Енергоринком продукції генеруючих компаній склав 91,7%, що демонструє зміцнення фінансової дисципліни учасників ОРЕ порівняно з 2002 роком, коли аналогічний показник розрахунків становив 89,3%.

Протягом *січня-червня* поточного року ДП “Енергоринок” було відпущено енергопостачальним компаніям електроенергії на суму 8929,1 млн. грн. (рівень оплати склав 91,7%), а протягом червня – на суму 1219,3 млн. грн. (рівень оплати сягнув 103,5%). При цьому відбулося збільшення обсягу реалізаційних надходжень коштів на ОРЕ відповідно на 3,8 % та 6,6%.

Протягом *I півріччя* поточного року рівень розрахунків енергопостачальних компаній з ДП “Енергоринок” підвищився порівняно з аналогічним періодом 2002 року на 3,8%.

Вартість відпущеної кінцевим споживачам електричної енергії протягом *I півріччя 2003 р.* склала 9672,0 млн. грн., збільшившись порівняно з аналогічним періодом 2002 р. на 5,8% (на 536,5 млн. грн.). При цьому рівень оплати спожитої електроенергії склав 92,8%, що на 6,8% вище показника першого півріччя минулого року.

У *червні 2003 року* найбільш дисциплінованими у розрахунках за спожиту електроенергію були економічні суб'єкти, що забезпечили понад стовідсотковий рівень оплати придбаної продукції, а саме:

1. • підприємства хімічної промисловості (104,4%),
2. • підприємства залізничного транспорту (104,0%),
3. • підприємства металургійної промисловості (103,5%),
4. • підприємства машинобудівної промисловості (102,6%),
5. • підприємства та організації, що фінансуються з місцевих бюджетів (101,3%).

За підсумками *I півріччя 2003 року* з перевищенням належного обсягу були проведені розрахунки за спожиту електроенергію господарюючими суб'єктами:

1. • хімічної промисловості (106,4%),
2. • газової промисловості (100,5%),
3. • залізничного транспорту (104,4%),

4. • *металургійної промисловості* (102,9%),
5. • *сільського господарства* (102,8%),
6. • *машинобудівної промисловості* (102,3%).

Не забезпечили стовідсоткового рівня розрахунків за спожиту протягом *I півріччя 2003 року* електроенергію такі групи споживачів: *підприємства вугільної промисловості* (рівень оплати склав 73,5%), *підприємства та організації житлово-комунального господарства* (73,1%), в т.ч. *підприємства водопровідно-каналізаційного господарства* (68,4%), та *населення* (77,4%).

З метою поліпшення стану фінансових розрахунків між вугільними та електроенергетичними підприємствами ПЕК, Мінпаливенерго здійснює планомірний перехід до централізованого енергопостачання вугільних підприємств шляхом створення ДП „Укренерговугілля”.

## Вугільна промисловість і ринок вугілля

-

### 1. Вуглевидобуток і виробництво товарної вугільної продукції

Завдяки впровадженню Міністерством палива та енергетики України антикризових заходів **вдалося призупинити темпи скорочення обсягів видобутку вугілля**: за підсумками I півріччя 2003 року рівень вуглевидобутку склав 93,2% від показника аналогічного періоду 2002 р., тоді як у січні-травні – відповідно 92,5%, а у січні-квітні – лише 90,8%.

Протягом **червня 2003 року** вугледобувними підприємствами України видобуто 6209,6 тис. тонн вугілля, а за **I півріччя** – 38978,9 тис. тонн, що відповідно на 155,9 та 2824,5 тис. тонн менше аналогічних показників 2002 року.

Реструктуризаційні заходи Мінпаливенерго, спрямовані на мінімізацію витрат і оптимальний перерозподіл виробничих ресурсів вугільних підприємств, **дозволили уникнути значного скорочення їх доходів**, пов'язаного зі зменшенням фізичних обсягів реалізації. А за підсумками **червня 2003 року** мало місце **збільшення доходів галузевих підприємств від реалізації товарної вугільної продукції** на 4,5 млн. грн.

Збільшенню фінансових ресурсів та забезпеченню можливостей для ефективного розвитку вугільних підприємств сприяло **підвищення рівня розрахунків за реалізовану вугільну продукцію**. Рівень розрахунків за вугілля всіх категорій споживачів у **I півріччі 2003 р.** склав 83,0%, а енергогенеруючих компаній зокрема – 97,1%.

### 2. Процеси реструктуризації вугільної галузі та їх наслідки

Позитивним наслідком реструктуризаційних заходів, реалізованих Мінпаливенерго протягом останнього періоду, є зменшення величини дефіциту на покриття витрат із собівартості вугільної продукції: з 47,9 грн. у січні до 34,4 грн. – у червні поточного року (в розрахунку на 1 тону).

Ця тенденція характеризує зміну вектору внутрішньогалузевого розподілу коштів дотаційної підтримки, що спрямовується з бюджету на розвиток галузі, а також загального економічного ефекту їх використання.

Адже зниження дефіциту на покриття витрат із собівартості вугільної продукції означає, що кошти бюджетного фінансування можуть спрямовуватися перш за все за інвестиційним призначенням, а не на компенсацію поточних господарських витрат, і таким чином забезпечувати розширене галузеве відтворення.

Внаслідок реорганізації та фінансового оздоровлення вугільної промисловості (відповідно до Плану антикризових заходів Мінпаливенерго на 2003 рік) досягнуто зниження заборгованості з виплат заробітної плати вугільними підприємствами протягом квітня-червня 2003 р. на 71,3 млн. грн.

Протягом квітня-червня 2003 р. зменшено також кредиторську заборгованість суб'єктів господарювання вугільної галузі на 486,0 млн. грн., а дебіторська – відповідно на 738,9 млн. грн.

Нафтогазовий комплекс, ринок газу, ринок газо- та нафтопродуктів

*1. Видобуток нафти та газу*

У червні 2003 року в Україні видобуто 330,7 тис. тонн нафти з газовим конденсатом, що на 28,9 тис. тонн (або на 9,6%) більше, ніж у червні 2002 року; у тому числі НАК «Нафтогаз України» збільшила обсяги видобутку на 22,2 тис. тонн (до 313,2 тис. тонн), або на 7,6%.

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом *I* півріччя 2003 року склали 1947,5 тис. тонн, що на 92,6 тис. тонн (або на 5,0%) більше аналогічного показника першої половини 2002 року; у тому числі НАК «Нафтогаз України» збільшила обсяги видобутку на 60,3 тис. тонн (або на 3,4 %) до 1849,4 тис. тонн.

Протягом *червня 2003 року* відбулося нарощення обсягів видобутку природного газу до 1570,9 млн. кубометрів, що на 80,8 млн. кубометрів (або на 5,4%) перевищує показник червня 2002 року; у тому числі за рахунок НАК «Нафтогаз України» збільшення обсягів газовидобутку склало 55,5 млн. кубометрів (або 3,9%).

У *першій половині 2003 року* в Україні обсяг газовидобування зріс порівняно з аналогічним періодом попереднього року на 332,4 млн. кубометрів (або на 3,6%), сягнувши 9616,4 млн. кубометрів; у тому числі НАК «Нафтогаз України» збільшила обсяги видобутку на 176,7 млн. кубометрів (або на 2,0%) до 9019,6 млн. кубометрів.

## 2. Переробка нафти

У *червні 2003 року* на нафтопереробні підприємства України поставлено 2243,4 тис. тонн нафти, в тому числі 205,4 тис. тонн – власного видобутку (9,2% загального обсягу поставки), 1875,4 тис. тонн – з Російської Федерації (83,6%), 162,6 тис. тонн – з Казахстану (7,2 %).

Протягом *I половини поточного року* на нафтопереробні підприємства України загалом було поставлено 11 973,2 тис. тонн нафти, в тому числі 1013,0 тис. тонн – власного видобутку; 9969,2 тис. тонн - з Російської Федерації; 990,9 тис. тонн – з Казахстану.

Порівняно з відповідним періодом минулого року обсяг постачання нафти на вітчизняні НПЗ збільшився на 699,4 тис. тонн, або на 6,2%. При цьому обсяги поставки російської нафтосировини в Україну збільшилися в 1,2 рази, а казахської – зменшилися в 1,7 рази.

Обсяги переробки нафти протягом *I півріччя 2003 року* становили 9802,6 тис. тонн, скоротившись порівняно з відповідним періодом минулого року на 232,5 тис. тонн (або на 2,3%).

Виробництво бензину у *січні-червні 2003 року* зменшилось порівняно з відповідним періодом попереднього року на 180,4 тис. тонн, або на 7,9 %; дизельного пального – зменшилось на 166,9 тис. тонн, або на 5,7 %; мазуту – збільшилось на 10,7 тис. тонн, або на 0,3%.

Зниження обсягів переробки нафти та виробництва нафтопродуктів у першій половині 2003 р. пов'язано з тимчасовою зупинкою у зв'язку з проведенням планових ремонтних робіт Херсонського, Одеського та Лисичанського нафтопереробних заводів.

### 3. Транспортування нафти

Протягом **першої половини 2003 року** порівняно з відповідним періодом 2002 року **обсяги перекачки нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів України **збільшились** на 4389,8 тис. тонн (або на 18,3 %). За цей період на експорт до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) було протранспортовано 16712,7 тис. тонн, що на 3777,4 тис. тонн, або майже на третину більше, аніж за I півріччя минулого року. Обсяги нафтоперекачки для потреб України відповідно зросли на 612,4 тис. тонн (або на 5,6%) і склали 11605,6 тис. тонн.

Протягом **січня-червня 2003 року** філією ВАТ “Укртранснафта” **“Магістральний нафтопровід „Дружба”** загалом було протранспортовано 10565,9 тис. тонн нафти, що на 1962,8 тис. тонн більше аналогічного показника 2002 року. Філією ВАТ “Укртранснафта” **“Придніпровські магістральні нафтопроводи”** було загалом перекачано 17752,4 тис. тонн нафти, що на 2427,0 тис. тонн більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

### 4. Газопостачання

Протягом **січня-червня 2003 року** до України надійшло 92,6 млрд. кубометрів природного газу (за відповідний період 2002 р. – 91,5 млрд. кубометрів), з них для вітчизняних споживачів – 30,3 млрд. кубометрів. При цьому за вказаний період з Росії (від ВАТ “Газпром”) до українських споживачів надійшло 13,6 млрд. кубометрів газу (45% від загального обсягу), а з Туркменістану – відповідно 16,7 млрд. кубометрів (відповідно 55%).

Обсяг транспортування територією України (транзит) природного газу у **першій половині 2003 р.** склав 64,9 млрд. кубометрів, з них 58,3 млрд. кубометрів транспортовано в країни далекого зарубіжжя. Обсяги газотранспортування збільшились порівняно з I півріччям 2002 року на 3,4 млрд. кубометрів.

### 5. Розрахунки на ринку газу



Протягом **I півріччя 2003 року** за даними НАК „Нафтогаз України” споживачам було реалізовано 29,7 млрд. кубометрів природного газу вартістю 5567,4 млн. грн.

Обсяг газоспоживання у **червні** поточного року (споживачами всіх категорій) склав 1,8 млрд. кубометрів, або 435,7 млн. грн. у вартісному виразі.

При цьому **рівень розрахунків за газ**, реалізований ДК „Газ України” різним категоріям споживачів, у червні коливався від 80% (промислові підприємства) до 322% (бюджетні організації) та **383% (енергогенеруючі компанії)**.

**Найвищі показники розрахунків досягнуті, по-перше**, за рахунок суттєвого поліпшення стану фінансових розрахунків енергогенеруючих компаній, **по-друге**, за рахунок щогорічної стабілізації бюджетного фінансування споживання газу бюджетними організаціями та надання пільг і субсидій для його придбання окремим категоріям споживачів (перш за все населенню), а також погашення „боргів” бюджетного фінансування цих статей за попередні роки.

Серед газоспоживачів з виробничого сектору **найповніше розраховуються за газ енергогенеруючі компанії Мінпаливенерго**, щомісячна оплата яких протягом останнього періоду в 3-4 рази перевищує поточну вартість спожитого ними газу.

**Обсяги та оплата споживання природного газу, реалізованого ДК "Газ України", протягом червня 2003 року**

<b>Категорія споживачів</b>	<b>Обсяг спожитого газу, тис. кубометрів</b>	<b>Вартість спожитого газу, тис. грн.</b>	<b>Оплата спожитого газу, тис. грн.</b>	<b>Борг за газ, спожитий у червні, тис. грн.</b>	<b>Рівень оплати за спожитий газ, %</b>
Населення*	315485,7	37285,8	<b>52621,1</b>	-15335,3	<b>141,1</b>
Бюджетні організації	9543,6	1580,3	<b>5088,2</b>	-3508,0	<b>322,0</b>
Підприємства теплоенергетики	117023,7	18431,2	<b>17579,3</b>	851,9	<b>95,4</b>
<b>Енергогенеруючі компанії**</b>	<b>69774,4</b>	<b>19275,2</b>	<b>73811,5</b>	<b>-54536,3</b>	<b>382,9</b>
Підприємства енергетики м. Києва	132092,0	22996,0	<b>21491,0</b>	1505,0	<b>93,5</b>
Промислові підприємства***	1216757,1	336129,1	<b>269483,0</b>	66646,1	<b>80,2</b>

\*Розрахунки з ДК „Газ України”

\*\* Інформація енергогенеруючих підприємств

\*\*\* Розрахунки з урахуванням попередньої оплати в травні

Окрім повної сплати за спожитий у поточному періоді природний газ, енергогенеруючі компанії забезпечують **понадпланове погашення реструктуризованої величини боргу за газ, спожитий у попередні роки**, – різниця між плановою та фактичною величиною на початок липня 2003 р. становила 13,1 млн. грн.

## **II. Бюджетні відносини галузей паливно-енергетичного комплексу**

### **1. Розрахунки з бюджетом**

За **I півріччя 2003 року**, за оперативними даними, до Державного бюджету підприємствами ПЕК загалом перераховано 4622,7 млн. грн., що становить **89,3%** обсягу нарахованих бюджетних платежів. Зокрема,

1. **♦ електроенергетичними підприємствами** сплачено 1427,3 млн. грн., або **92,9%** загальної величини нарахувань;
2. **♦ НАК „Нафтогаз України”** сплачено 2943,2 млн. грн., або 93,4% обсягу нарахувань.

Наслідком визначення бюджетних розрахунків в якості пріоритетних стало підвищення рівня сплати галузевими підприємствами ПЕК платежів до Державного бюджету у *першій половині поточного року* на 23,3% (або на 366,0 млн. грн.) порівняно з аналогічним періодом 2002 року.

### **2. Державне фінансування розвитку галузей ПЕК**

Стабілізації функціонування суб'єктів господарювання паливно-енергетичного комплексу значною мірою сприяло **стовідсоткове виконання відповідних планових показників бюджетного фінансування** – протягом **I півріччя 2003 року** з загального фонду державного бюджету на потреби розвитку паливно-енергетичного комплексу надійшло 1502,5 млн. грн.

### III. Капітальні інвестиції галузей паливно-енергетичного комплексу

Протягом *першої половини* 2003 року галузевими підприємствами, підпорядкованими Мінпаливенерго, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 1560,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 6,0% більше порівняно з аналогічним періодом 2002 року. При цьому було введено в експлуатацію основних виробничих фондів на суму 964,94 млн. грн.

Нині у **вугільній промисловості** триває будівництво трьох із семи нових підприємств: шахт “Ніканор-Нова”, “Самсонівська-Західна” та “Південно-Донбаська №3”. На кінець року передбачається введення виробничих потужностей загальним обсягом 250 тис. тонн вугілля на рік на шахтах “Холодна Балка” (150 тис. тонн) та “Південно-Донбаська №3” (100 тис. тонн).

В **енергетичній галузі** продовжуються роботи по спорудженню енергоблоків №2 Хмельницької та №4 Рівненської АЕС, Дністровської та Ташлицької ГАЕС, Добротвірської та Миронівської ТЕС; реконструкції енергоблоків Старобешівської, Зміївської, Бурштинської та інших ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС; будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

### IV. Характеристика оплати та безпеки праці в галузях паливно-енергетичного комплексу

#### 1. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на *1 червня 2003 року* обсяг загальної заборгованості з виплат заробітної плати на підприємствах, що належать до сфери управління Мінпаливенерго України, становив 1240,2 млн. грн., у тому числі на підприємствах:

*традиційної енергетики* – 12,9 млн. грн.;

*ядерної енергетики* – 14,2 млн. грн.;

*нафтогазової галузі* – 1,1 млн. грн.;

*вугільної галузі* – 1212,0 млн. грн.,

у тому числі на *вугледобувних підприємствах* – 1 099,0 млн. грн.

Завдяки активній діяльності Мінпаливенерго з розв'язання проблеми **погашення заборгованості з виплат заробітної плати**, вдалося досягти скорочення її обсягу протягом травня 2003 року на 16,7 млн. грн.

**Динаміка заборгованості з виплати заробітної плати в галузях ПЕК України**

на початок відповідного періоду 2003 р., млн. грн.

	<i>01.03.03 р.</i>	<i>01.04.03 р.</i>	<i>01.05.03 р.</i>	<i>01.06.03 р.</i>
<b>Всього, в т.ч.</b>	<b>1270,1</b>	<b>1310,3</b>	<b>1256,9</b>	<b>1240,2</b>
<b>Вугільна галузь:</b>	1238,9	1282,2	1227,6	1212,0
<i>в т.ч. вугледобувні підприємства</i>	1128,9	1172,2	1097,6	1099,0
<b>Електроенергетика</b>	14,1	12,7	12,3	12,9
<b>Атомна енергетика</b>	14,6	13,1	15,0	14,2
<b>Нафтогазова галузь</b>	2,5	2,3	2,0	1,1

## 2. Рівень середньомісячної заробітної плати в галузях ПЕК

Розмір середньомісячної заробітної плати у I півріччі 2003 року (за галузями паливно-енергетичного комплексу), грн.

<i>Галузь ПЕК</i>	<i>Розмір зарплати, грн.</i>
<b>Вугільна галузь</b>	<b>609</b>
<b>Традиційна енергетика</b>	<b>711</b>
<b>Ядерна енергетика</b>	<b>1521</b>
<b>Нафтогазова галузь</b>	<b>1017</b>

## 3. Виробничий травматизм

Постійне приділення Мінпаливенерго значної уваги питанням поліпшення умов та посилення безпеки праці забезпечило зниження показників виробничого травматизму на галузевих підприємствах.

Так, за *I півріччя 2003 року* на підприємствах ПЕК, підпорядкованих Мінпаливенерго, сталося 102 нещасних випадки зі смертельними наслідками, що на 17 випадків менше порівняно з аналогічним періодом 2002 року.

Зокрема, на підприємствах **вугільної промисловості** мав місце 91 нещасний випадок із смертельними наслідками, що на 14 випадків менше відповідного періоду минулого року; на підприємствах **енергетики** – 11 нещасних випадків зі смертельними наслідками, що на 3 випадки менше, ніж у I півріччі минулого року.