

Інформаційна довідка про основні показники розвитку галузей паливно-енергетичного комплексу України за грудень та 2004 рік

1. Виробництво та зовнішньо-торгівельні потоки

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2004 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, збільшився на 670,0 млн. кВт·г або на 3,8 % порівняно з аналогічним показником 2003 року.

Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, за вказаний період вироблено 17 170,7 млн. кВт·г електроенергії, що на 677,8 млн. кВт·г або на 4,1 % більше порівняно з відповідним періодом попереднього року.

При цьому, **тепловими електростанціями** вироблено 7 237,9 млн. кВт·г електроенергії, що на 1 254,7 млн. кВт·г, або на 14,8 % менше аніж за відповідний період минулого року. **Атомними електростанціями** вироблено електроенергії на 1 993,0 млн. кВт·г, або на 28,3 % більше порівняно з відповідним періодом 2003 року.

**Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) у грудні 2004 р.:*

1. *план – 1,3 млн. кВт*г;*
2. *факт – 0 млн. кВт*г;*
3. *факт у грудні 2003 р. – 1,2 млн. кВт*г.*

У **2004 році** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи України, досяг **181 310,6 млн. кВт·г**, що на 1 739,1 кВт·г або 1,0% більше порівняно з відповідним періодом минулого року (179 571,5 млн. кВт·г.)

Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, вироблено 172 111,6 млн. кВт·г, що на 1 357,6 млн. кВт·г, або на 0,8 % більше ніж за відповідний період минулого року.

При цьому **тепловими електростанціями** вироблено електроенергії на 6 748,2 млн. кВт·г, або на 8,4 % менше ніж за 12 місяців минулого року.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії на 5 616,2 млн. кВт·г, або на 6,9 % більше порівняно з відповідним періодом 2003 року.

Виробництво електроенергії **гідроелектростанціями** збільшилось на 2 491,0 млн. кВт·г, або на 26,9 % в порівнянні з таким же минулорічним періодом.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) порівняно з відповідним періодом 2003 року збільшилось на 381,5 млн. кВт·г, або на 4,3 %.

**Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) за 2004р.:*

4. *план 2004 р. – 10,2 млн. кВт*г;*
5. *факт 2004 р. – 7,7 млн. кВт*г;*
6. *факт 2003 р. – 9,1 млн. кВт*г.*

У **2004 році** порівняно з відповідним періодом минулого року на 1,3 % збільшилась частка виробництва електричної енергії ГЕС (до 6,5 %), а АЕС на 2,7% (до 48,0%).

У **грудні 2004 року** обсяг відпуску **теплової енергії** всіма джерелами генерації зменшився порівняно з груднем 2003 р. на 44,5 тис. Гкал (або на 1,0 %) і становив 4 335,0 тис. Гкал.

У **2004 році** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 29 636,2 тис. Гкал тепла, що на 1 112,3 тис. Гкал (або на 3,6 %) менше, аніж за відповідний період минулого року.

Паливозабезпечення ТЕС

На кінець **грудня 2004 р.** запаси вугілля на складах ТЕС склали 1 900,1 тис. тонн, що на 54,9 тис. тонн менше, ніж на цей час в минулому році (1 955,0 тис. тонн), планове завдання з накопичення вугільної продукції не виконується. Станом на 01.01.2005 р. накопичено на 177,4 тис. тонн вугілля менше від запланованого обсягу.

1.2. Експорт електроенергії

У **грудні 2004 року** на експорт передано 379,9 млн. кВт·г електроенергії, що на 8,0 млн. кВт·г або на 2,1 % менше ніж у відповідному періоді 2003 року. У **2004 році** експортовано 4 182,5 млн. кВт·г електроенергії, що на 91,9 млн. кВт·г (2,2 %) менше відповідного періоду минулого року.

1.3. Видобуток вугілля

За **грудень 2004 року вугледобувними підприємствами України** видобуто 6 581,9 тис. тонн вугілля, що на 443,6 тис. тонн менше порівняно з груднем 2003 року. При цьому видобуток **енергетичного вугілля** зменшився на 331,5 тис. тонн (або на 8,8 %), а **коксівного** – на 112,0 тис. тонн (або на 3,4 %).

Протягом **2004 року вугледобувними підприємствами України** видобуто 80 152,0 тис. тонн вугілля, що на 841,9 млн. тонн (або на 1,1 %) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток **коксівного вугілля** зменшився на 261,1 тис. тонн (або на 0,7 %), а **енергетичного** - збільшився на 1 102,9 тис. тонн (або на 2,6%).

Упродовж **грудня 2004 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінпаливенерго**, видобуто **рядового вугілля** на 174,4 тис. тонн або на 2,9% менше, аніж у грудні 2003 року. Зокрема, **енергетичного вугілля** видобуто на

44,1 тис. тонн (або на 1,2 %) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, **коксівного** - на 130,3 тис. тонн (або на 5,3 %) менше.

Протягом **2004 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінпаливенерго**, збільшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 88,1 тис. тонн (або на 0,1 %). В тому числі видобуток **коксівного вугілля зменшився** на 1031,7 тис. тонн (або на 3,6 %), **енергетичного** - збільшився на 1119,8 тис. тонн (або на 2,8 %).

1.4. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2004 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 3,9 тис. тонн (або на 1,1 %) більше ніж у грудні 2003 року, у тому числі НАК "Нафтогаз України" зменшила обсяги видобутку на 0,5 тис. тонн (або на 0,2 %).

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2004 року** збільшився порівняно з аналогічним періодом 2003 р. на 203,4 тис. тонн (або на 5,1 %), у тому числі збільшення обсягів видобутку НАК "Нафтогаз України" дорівнювало 114,7 тис. тонн (або 3,0 %).

У **грудні 2004 року** в Україні видобуто газу на 41,0 млн. куб. м (або на 2,5 %) більше ніж у грудні 2003 року, у тому числі НАК "Нафтогаз України" збільшила обсяги видобутку на 53,2 млн. куб. м (або на 3,4 %).

Протягом **2004 року** видобуток газу збільшився на 645,7 млн. куб. м (або на 3,3 %) порівняно з 2003 роком, у тому числі збільшення видобутку НАК "Нафтогаз України" становило за обсягом 673,8 млн. куб. м (або 3,7 %).

1.5. Переробка нафти

У **грудні 2004 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) України поставлено 1 931,9 тис. тонн нафти, в тому числі: 209,0 тис. тонн – власного видобутку (10,8 % від загального обсягу поставки); 1 715,9 тис. тонн – з Російської Федерації (відповідно – 88,8 %); 7,0 тис. тонн – з Казахстану (відповідно – 0,4 %). В порівнянні з груднем минулого року обсяг поставки нафти зменшився на 244,8 тис. тонн (на 11,2%).

За **2004 рік** на нафтопереробні підприємства надійшло 23 996,7 тис. тонн нафти, в тому числі: 2 303,6 тис. тонн – власного видобутку (9,6 % від загального обсягу поставки); 20 889,3 тис. тонн – з Російської Федерації (відповідно – 87,1 %); 803,8 тис. тонн – з Казахстану (3,3 %).

Відповідно до такого ж періоду минулого року обсяг поставки нафти на НПЗ зменшився на 622,9 тис. тонн, або на 2,5%. При цьому обсяги поставки російської нафти зменшилися на 2,0%, а казахської – зменшилися на 29,1 %.

Обсяги переробки нафти в **грудні 2004 року** склали 1 674,4 тис. тонн, що на 235,0 тис. тонн менше обсягів переробки за такий же період минулого року.

Протягом **2004 року** обсяг **переробки нафти** склав 21 181,8 тис. тонн, зменшившись порівняно з аналогічним періодом минулого року на 7,8 тис. тонн.

Виробництво **бензинів** у **2004 році** зменшилось порівняно з відповідним періодом 2003 року на 0,5 тис. тонн (або на 0,01 %); **дизельного пального** – на 31,0 тис. тонн (або на 0,5 %); а **мазуту** на 292,0 тис. тонн (або на 3,7 %).

Рівень завантаження загальних виробничих потужностей з первинної переробки нафти за **2004 рік** становив 41,5% (у 2003 році – 41,5%).

Загальні прості за протягом року п.р. склали 173 діб, в т.ч.: ВАТ “Херсоннафтопереробка” – 100 діб (плановий ремонт), ВАТ “Лукойл-Одеський НПЗ” – 29 діб (плановий ремонт), ВАТ “Нафтохімік Прикарпаття” – 6 діб (плановий ремонт), ВАТ “ЛиНОС” – 37 діб (плановий ремонт), ВАТ “НПК Галичина” – 1 добу (плановий ремонт).

1.6. Транспортування нафти

Протягом **2004 року** обсяги **перекачки нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшились порівняно з відповідним періодом минулого року на 1 302,0,8 тис. тонн (або на 2,0%). При цьому на експорт до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 664,0 тис. тонн (або на 2,0 %) менше в порівнянні з відповідним періодом 2003 року, а для потреб України – менше на 1 044,0 тис. тонн (або на 4,0 %).

Протягом **2004 року** філією ВАТ “Укртранснафта” “МН Дружба” загалом протранспортовано 20 418,0 тис. тонн нафти, що на 6,0 % (або на 1 300,0 тис. тонн) менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Філією ВАТ “Укртранснафта” “Придніпровські магістральні нафтопроводи” всього перекачано нафти 34 557,0 тис. тонн, що на 1,0 % (або на 409,0 тис. тонн) менше, аніж у відповідному періоді 2003 року.

Протягом **2004 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 58,7 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України - відповідно 41,3 %.

Сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє проводити заходи стосовно забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), високим рівнем податкового навантаження, погіршенням технічного стану об'єктів нафтопроводів.

1.7. Газотранспортування

Протягом **2004 року** територією України було протранспортовано (транзитом) 137,1 млрд. куб. м природного газу, що на 7,8 млрд. куб. м., або на 6,0 % більше ніж за відповідний період минулого року.

2. Реалізація та споживання

2.1. Споживання електроенергії

У **грудні 2004 року** спостерігалось збільшення споживання електроенергії (**брutto**) порівняно з груднем 2003 р. на 417,5 млн. кВт·г (або на 2,5 %). Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням збільшилось протягом **грудня 2004 року** – на 484,3 млн. кВт·г (або на 4,0 %).

У **2004 році** споживання електроенергії (**брutto**) збільшилось на 1324,9 млн. кВт·г (або на 0,8 %). Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням збільшилось протягом **2004 року** – на 5 921,4 млн. кВт·г (або на 4,6 %).

2.2. Виробництво товарної вугільної продукції

Протягом **грудня 2004 року підприємствами, підпорядкованими Мінпаливенерго України**, вироблено 4 003,8 тис. тонн **товарної вугільної продукції**, що на 214,8 тис. тонн (або на 5,1 %) менше ніж у відповідному періоді 2003 року, у тому числі: **коксівного** – на 57,8 тис. тонн або на 3,9 % менше, аніж за відповідний період 2003 року, **енергетичного** – на 157,0 тис. тонн або на 5,7 % менше порівняно з таким же періодом минулого року.

Вартість товарної вугільної продукції за вказаний період зросла на 138,8 млн. грн. (або на 22,2 %) до 765,4 млн. грн.

Протягом **2004 року** обсяг виробленої **товарної вугільної продукції підприємствами, підпорядкованими Мінпаливенерго**, становив 46 225,5 тис. тонн, що на 1 610,6 тис. тонн (або на 3,4 %) менше проти відповідного періоду 2003 року. При цьому обсяг виробленого товарного **коксівного вугілля** дорівнював 16 620,9 тис. тонн, що на 543,5 тис. тонн (або на 3,2 %) менше аніж за 2003 року; **енергетичного вугілля** – відповідно 29 604,6 тис. тонн, що на 1 067,1 тис. тонн (або на 3,5%) менше показника відповідного періоду попереднього року.

Вартість товарної вугільної продукції протягом 2004 року зросла на 1 723,0 млн. грн. (або на 26,9 %) і склала 8 135,9 млн. грн.

3. Розрахунки з бюджетом

Стан розрахунків по платежах до бюджету станом на 01.01.2005 р.

Протягом **2004 року** підприємствам, які належать до сфери управління Мінпаливенерго України, було **нараховано** платежів до консолідованого бюджету на загальну суму 10 404,8 млн. грн., що порівняно з відповідним періодом 2003 року менше на 7,2 %.

При цьому було **сплачено** до бюджетів всіх рівнів 10 652,5 млн. грн. або 102,4 % від суми нарахувань.

Зокрема, за підсумками **2004 року підприємствами енергетики** сплачено 103,7 % від суми нарахованих бюджетних платежів, що перевищує відповідний минулорічний рівень сплати на 2,3 %.

Підприємствами вугільної галузі сплачено 88,8 % від суми нарахувань і порівняно з аналогічним періодом 2003 р. рівень сплати бюджетних платежів збільшився на 30,7 %.

Рівень сплати податків до бюджетів **НАК “Нафтогаз України”** за вказаний період склав 105,5 %, в минулому році за цей період він становив 100,1 %.

4. Розрахунки за електричну та теплову енергію та енергоносії

Розрахунки за електричну та теплову енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП “Енергоринок” електроенергії за **грудень 2004 року** збільшилась порівняно з груднем 2003 р. на 171,1 млн. грн. (або на 9,1 %). При цьому за енергопродукцію було оплачено на 128,6 млн. грн. (або на 6,7 %) більше, ніж у грудні 2003 року. Рівень оплати склав 100,4 %, зменшившись порівняно з аналогічним періодом 2003 р. **на 2,3 %**.

Протягом **2004 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП “Енергоринок” електроенергії збільшилась на 1 808,4 млн. грн. (або на 9,8 %). За неї було сплачено на 2 105,8 млн. грн. або на 12,1 %) більше, ніж у 2003 року. Рівень оплати електроенергії склав 96,0%, що на 2,0 % більше показника відповідного періоду минулого року. При цьому величина **оплати грошовими коштами** збільшилась на 1 978,1 млн. грн., або на 11,6 %. З початку року **рівень грошової оплати** сягнув 93,3 %, що **на 1,6 % більше** аналогічного показника 2003 року.

За **грудень 2004 року** вартість отриманої **енергопостачальними компаніями** та іншими постачальниками від ДП “Енергоринок” електроенергії порівняно з відповідним періодом минулого року збільшилась на 164,3 млн. грн. (або на 8,6 %). При цьому було оплачено на 186,7 млн. грн. (або на 9,7%) більше ніж у грудні 2003 року. Рівень оплати електричної енергії склав 102,1 %, що на 1,0 % більше аналогічного показника за грудень минулого року.

Протягом **2004 року** вартість отриманої **енергопостачальними компаніями** та іншими постачальниками з ДП “Енергоринок” електроенергії збільшилась порівняно з відповідним періодом 2003 р. на 1 987,3 млн. грн. (або на 10,6 %). При цьому було оплачено на 2 771,4 млн. грн. (або на 15,9 %) більше ніж у 2003 року, а рівень оплати склав 97,6 %, що на 4,4 % більше рівня відповідного періоду 2003 року. **Рівень оплати грошовими коштами** відповідно збільшився **на 4,0 %** до 94,9%.

За **грудень 2004 року кінцевим споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 2 321,3 млн. грн., фактична оплата становила 2 376,8 млн. грн. або 102,4 % від вартості відпущеної енергії.

За **грудень 2004 року кінцевим споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 96,4 млн. грн. (або на 4,7 %) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. При цьому було оплачено на 75,5 млн. грн. (або на 3,5 %) більше ніж у грудні 2003 року. Рівень оплати електричної енергії склав 103,4 %, що на 1,2 % менше за аналогічний показник минулого року, також зменшився **рівень оплати грошовими коштами на 2,7 %** до 101,9 %.

Протягом **2004 року кінцевим споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 24 141,5 млн. грн., їх фактична оплата становила 23 489,0 млн. грн., або 97,3 % від вартості відпущених видів енергії.

Протягом **2004 року кінцевим споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 443,6 млн. грн. (або на 12,0 %) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. При цьому було оплачено на 2 909,0 млн. грн. (або на 15,0 %) більше ніж у 2003 році. Рівень оплати електричної енергії склав 97,5%, що на 2,6 % більше за аналогічний показник минулого року. **Рівень оплати грошовими коштами збільшився на 0,8 %** до 95,7 %.

Розрахунки за спожите вугілля

Рівень розрахунків енергогенеруючих компаній за товарну продукцію, вироблену вугільними **підприємствами України**, протягом **грудня 2004 року** становив – 137,8 %, а за **2004 рік** сягнув 104,5 %.

Вугледобувним підприємствам, підпорядкованим Мінпаливенерго, у **грудні 2004 року** надійшло коштів з державного бюджету на суму 106,0 млн. грн., що менше від аналогічного показника минулого року на 25,8 млн. грн.

Показники реалізації товарної продукції підприємствами вугільної промисловості, підпорядкованими Мінпаливенерго України, протягом грудня 2004 року

** інформація енергогенеруючих компаній*

Вугледобувним підприємствам, підпорядкованим Мінпаливенерго, за **2004 рік** надійшло коштів з державного бюджету на суму 2 092,6 млн. грн., що більше від аналогічного показника минулого року на 168,7 млн. грн.

Протягом **2004 року** споживачам України та за її межі вугільними підприємствами підпорядкованими Мінпаливенерго відвантажено 36,5 млн. тонн вугілля на суму 7 368,0 млн. грн.

Показники реалізації товарної продукції підприємствами вугільної промисловості, підпорядкованими Мінпаливенерго України, протягом 2004 року

Оплата всіма видами розрахунків за відвантаженою вугільною продукцією за **2004 рік** складає 93,6% від суми реалізованої продукції.

Розрахунки за газ

За даними НАК "Нафтогаз України" протягом **2004 року** споживачам було реалізовано 54,7 млрд. кубометрів природного газу вартістю 12 335,3 млн. грн., за який сплачено

11 758,4 млн. грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить 95,3 %.

Обсяги та оплата споживання природного газу, реалізованого ДК "Газ України" за 2004 рік

*Розрахунки з ДК „Газ України”;

**За даними енергогенеруючих компаній.

5. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

Дебіторська та кредиторська заборгованість

Заборгованість оптового ринку електроенергії за відпущену генеруючими джерелами електричну енергію збільшилась протягом **2004 року** на 811,3 млн. грн., або на 4,7 % (у минулому році відповідний приріст був 6,9 %) і станом на 01.01.05 р. склала 18 104,2 млн. грн. Приріст заборгованості становить 4,0% вартості товарної продукції, відпущеної в січні-грудні цього року.

Заборгованість енергопостачальних компаній за куповану з оптового ринку електричну енергію протягом **2004 року** збільшилась на 492,2 млн. грн., або на 3,0 % (у минулому році відповідний приріст був 8,6 %) і станом на 01.01.05 р. склала 16 689,8 млн. грн. Приріст заборгованості складає 2,4 % вартості товарної продукції, відпущеної в січні-грудні цього року.

Заборгованість споживачів за отриману електричну енергію протягом **2004 року** збільшилась на 109,6 млн. грн., або на 1,0 % (у минулому році відповідний приріст був 10,0 %) і станом на 01.01.05 р. склала 10 663,6 млн. грн. Приріст заборгованості становить 2,5 % вартості товарної продукції, відпущеної за січень-грудень цього року.

Дебіторська заборгованість підприємств електро-енергетики за відпущену споживачам теплову та електричну енергію протягом **2004 року** збільшилася на 175,0 млн. грн., або на 1,5 %, і становила на кінець періоду 11 655,0 млн. грн. Крім того, інша дебіторська заборгованість становить 3 583,0 млн. грн., а загальна сума дебіторської заборгованості дорівнює 15 238,0 млн. грн.

Основними боржниками з оплати за спожиту теплову та електричну енергію залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу (35,7 % загального обсягу боргу), вугільної промисловості (18,7 %), хімічної та металургійної промисловості (7,1 %), агрокомплексу (6,0%).

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі протягом **2004 року** зменшилася на 1 481,0 млн. грн. і станом на 01.01.05 р. становила 8 798,0 млн. грн., а загальна кредиторська заборгованість з урахуванням заборгованості за позиками склала 10 277,0 млн. грн.

6. Технічний стан галузевих підприємств ПЕК

Енергетика

Відповідно до орієнтовного плану ремонтів енергоблоків ТЕС та ТЕЦ на 2004 рік передбачено ремонт 79 енергоблоків загальною потужністю (19 358 МВт), у тому числі: капітальний ремонт (13 енергоблоків потужністю 2 910 МВт), середній ремонт (15 енергоблоків потужністю 4 150 МВт), поточний ремонт (51 енергоблок потужністю 12298 МВт).

Станом на **01.01.05 р.** на теплових електростанціях відремонтовано 74 енергоблоки (потужністю 18 463 МВт) при плані 78 (19 163 МВт), у ремонті знаходиться 2 енергоблоки (370 МВт) при плані 1 (195 МВт), залишилось вивести в ремонт 3 енергоблоки (525 МВт) при плані 0 (0 МВт).

За **січень-листопад 2004 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Мінпаливенерго всіх класів напруги склала 24,2 млрд. кВт•г або 16,1% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з відповідним періодом 2003 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії **зменшився** на 3,1 %.

Технічна складова технологічних витрат електроенергії у січні-листопаді 2004 року сягнула 19,9 млрд. кВт•г, або 13,2 % величини відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з попереднім роком частка технічних витрат **зменшилася** на 0,8 %.

Понаднормативна (комерційна) складова величини технологічних витрат електроенергії за січень-листопад 2004 року склала 4,3 млрд. кВт•г, або 2,8 % загального відпуску електроенергії в мережу. За січень-листопад 2003 року зазначена складова характеризувалася показниками відповідно 7,7 млрд. кВт•г та 5,2 %.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів із зниження технологічних витрат електроенергії на її передачу електричними мережами всіх класів напруг в ОЕС України протягом січня-листопада 2004 року заощаджено близько **1 254,5 млн. кВт•г** електричної енергії.

7. Капіталоутворення

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **2004 року** галузевими підприємствами, підпорядкованими Мінпаливенерго, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 10 417,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 13,2 % **більше** порівняно з аналогічним періодом 2003 року.

У **вугільній промисловості** освоєно капітальних вкладень 2612,5 млн. грн., що на 37,6 % **більше** показника відповідного періоду минулого року. Триває будівництво кількох вугледобувних підприємств: шахт "Ніканор-Нова", "Самсонівська-Західна", "Південнодонбаська № 3" та однієї шахти-новобудови № 10 "Нововолинська", також для підтримання вугледобувних потужностей діючих шахт споруджуються 45 нових горизонтів, 19 вертикальних стовбурів, 13 свердловин великого діаметру.

В **енергетичній галузі** освоєно 3 444,3 млн. грн капітальних вкладень, що на 9,9 % більше, ніж за 2003 рік.

8 серпня поточного року енергоблок №2 Хмельницької АЕС було підключено до єдиної енергосистеми України.

16 жовтня поточного року енергоблок №4 Рівненської АЕС було підключено до єдиної енергосистеми України.

На даний час іде освоєння потужностей енергоблоків №2 Хмельницької АЕС та №4 Рівненської АЕС відповідно із затвердженими графіками.

Введено в експлуатацію після реконструкції енергоблок №8 Зміївської ТЕС із збільшенням потужності до 325 МВт (на 18 відсотків) та одночасним зменшенням викидів екологічно шкідливих речовин в 20 разів.

Завершено будівельно-монтажні роботи на реконструкції енергоблоку № 4 Старобешівської ТЕС, здійснюються пусконаладжувальні роботи Введення об'єкта в експлуатацію планується у першому кварталі 2005 року. Введено в експлуатацію турбіну на Миронівській ТЕС потужністю 115 МВт.

29.10.04 прийнято в експлуатацію Державною приймальною комісією ПС 500 кВ „Новодонбаська” з ПЛ 500 і 220 кВ”. Завершення цього будівництва вирішує проблему забезпечення надійного електропостачання населення та споживачів Східного Донбасу.

19.11.04 було введено в експлуатацію ПЛ Рівненська АЕС-Західноукраїнська на напрузі 750 кВ з реконструкцією ВРС 750 кВ ПС “Західноукраїнська”.

Продовжуються роботи по будівництву Дністровської та Ташлицької ГАЕС, реконструкції каскаду Дніпровських ГЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

Крім того, **НАК „Нафтогаз України”** освоєно протягом поточного року 4 360,9 млн. грн. капітальних вкладень.

8. Оплата праці

Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 грудня 2004 року** на підприємствах, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала 206,1 млн. грн., у тому числі на підприємствах:

традиційної енергетики – 2,2 млн. грн.;

атомної промисловості – 6,6 млн. грн.;

нафтогазового комплексу – 0,9 млн. грн.;

вугільної промисловості – 196,4 млн. грн.;

в т. ч. на вугледобувних підприємствах – 95,2 млн. грн.

Динаміка заборгованості з виплати заробітної плати в галузях ПЕК України на початок відповідного періоду 2004 р., млн. грн.

	Всього	Вугільна промисловість:		Електро-енергетика	Атомна промисловість	Нафтогазовий комплекс (держ.підпр.)
		всього	-в т.ч. вугледобувні підприємства			
Січень	1 205,3	1 282,2	1 261,0	7,9	14,5	0,7

Лютий	1 252,9	1 227,9	1 294,8	9,4	14,9	0,7
Березень	1 274,2	1 251,3	1 218,2	9,4	12,7	0,8
Квітень	1 240,3	1 219,1	985,9	12,3	12,1	0,8
Травень	1 221,3	997,0	951,0	13,8	9,7	0,8
Червень	1 214,2	1 296,6	951,7	12,9	5,7	1,0
Липень	1 281,0	1 262,0	917,1	9,2	8,9	0,9
Серпень	678,7	663,9	492,7	6,1	7,8	0,9
Вересень	513,3	501,5	328,6	3,0	7,9	0,9
Жовтень	465,5	454,1	303,6	3,4	7,1	0,9
Листопад	207,7	196,4	95,2	3,6	6,7	0,9
Грудень	206,1	196,4	95,2	2,2	6,6	0,9

9. Виробничий травматизм

Виробничий травматизм в галузях ПЕК

У **грудні 2004 року** на підприємствах паливно-енергетичного комплексу сталося 16 нещасних випадків зі смертельними наслідками. Смертельний травматизм порівняно з аналогічним періодом 2003 року зменшився на 21 випадок.

На підприємствах **вугільної галузі** сталося 15 нещасних випадків зі смертельними наслідками, що на 18 випадків менше порівняно з аналогічним періодом минулого року.

На підприємствах **енергетики** нещасних випадків із смертельними наслідками не допущено. У 2003 році -2 випадки.

На підприємствах **НАК „Нафтогаз України”** стався 1 випадок зі смертельним наслідком, за аналогічний період 2003, що на 1 випадок менше порівняно з аналогічним періодом минулого року.

На підприємствах **НАЕК „Енергоатом”** нещасних випадків із смертельними наслідками не допущено.

Протягом **2004 року** на підприємствах ПЕК, підпорядкованих Мінпаливенерго, сталося 197 нещасних випадків зі смертельними наслідками, що на 38 випадків менше порівняно з аналогічним періодом 2003 року.

Зокрема, на підприємствах **вугільної промисловості** мали місце 168 нещасних випадків зі смертельними наслідками, що на 29 випадків менше порівняно з аналогічним періодом минулого року, на підприємствах **енергетики** – 23 випадки смертельного травматизму, що на 6 випадків менше порівняно з аналогічним періодом 2003 року, на підприємствах **НАК „Нафтогаз України”** сталося 6 випадків зі смертельними наслідками, що на 3 випадки менше порівняно з аналогічним періодом 2003 року, на підприємствах **НАЕК „Енергоатом”** нещасних випадків із смертельними наслідками не допущено.