

**Інформаційна довідка**  
**про основні показники роботи підприємств**  
**паливно-енергетичного комплексу за січень – вересень 2002 року**

**1. Виробництво**

**1.1. Виробництво електроенергії**

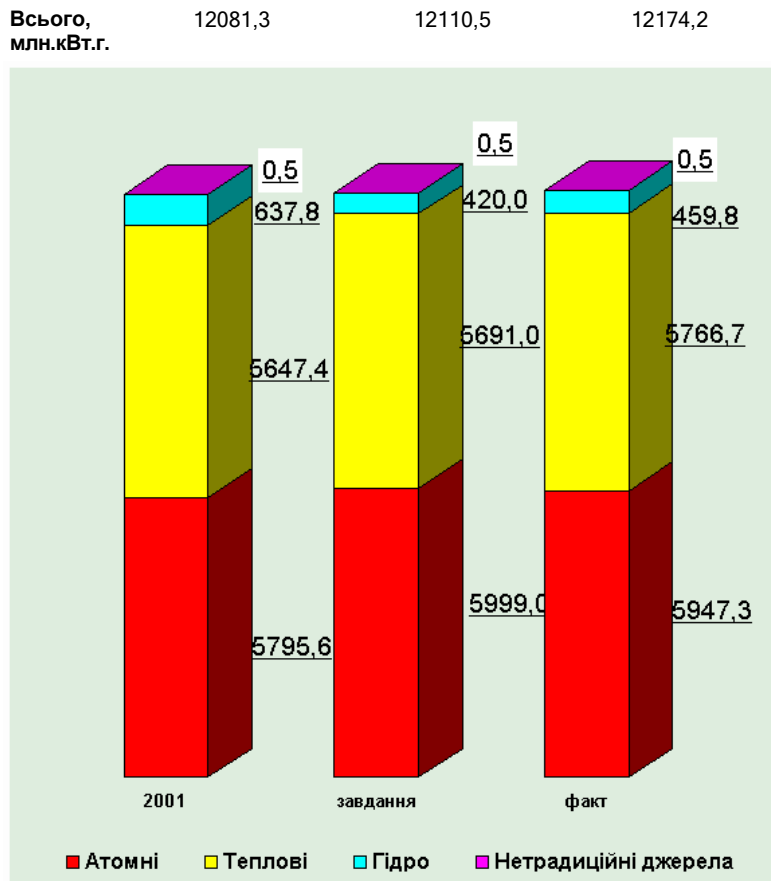
У вересні 2002 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи України, становить 12671,9 млн.кВтг, що на 224,9 млн.кВтг, або на 1,8 % більше за вересень минулого року.

Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, у вересні 2002 року вироблено 12174,2 млн.кВтг, що на 93,0 млн.кВтг або на 0,8 % більше за відповідний період минулого року.

При цьому, тепловими електростанціями вироблено 5766,7 млн.кВтг електроенергії, що на 119,3 млн.кВтг, або на 2,1 % більше за відповідний період 2001 року.

Атомними електростанціями у вересні 2002 року вироблено 5947,2 млн.кВтг електроенергії, що на 151,7 млн.кВтг, або на 2,6% більше порівняно з відповідним періодом 2001 року

**Виробництво електричної енергії електростанціями**  
**Мінпаливенерго України за вересень 2001-2002 р.р.**



З початку року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до об'єднаної енергетичної системи України, становить 123068,3 млн.кВтг, що на 729,3 млн.кВтг, або на 0,6% менше ніж за відповідний період минулого року.

Електростанціями, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, вироблено 117963,7 млн.кВтг, що на 1723,7 млн.кВтг, або на 1,4 менше за відповідний період минулого року.

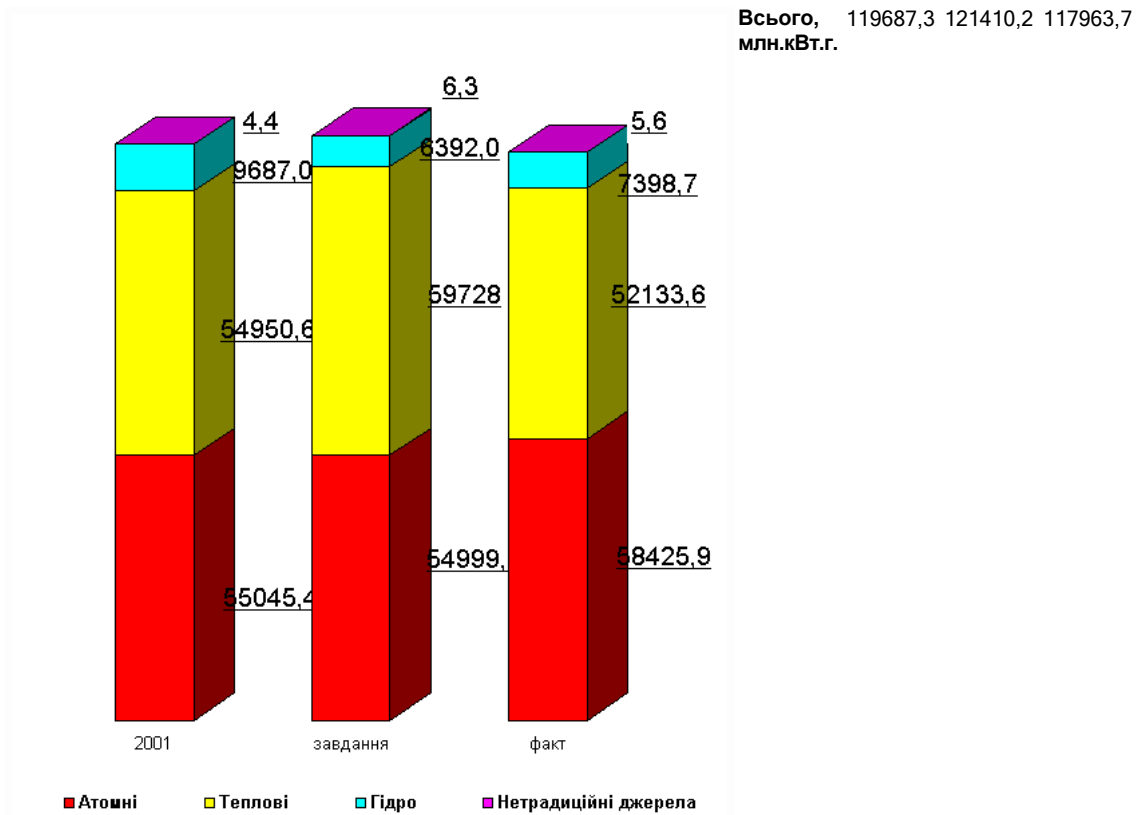
При цьому, тепловими електростанціями вироблено 52133,6 млн.кВтг електроенергії, що на 2817,0 млн.кВтг, або на 5,1 % менше ніж з відповідний період минулого року.

Атомними електростанціями вироблено електроенергії 58425,8 млн.кВтг, що на 3380,4 млн.кВтг, або на 6,1 % більше порівняно з відповідний періодом 2001 року.

Виробництво електроенергії гідроелектростанціями з початку року становить 7398,7 млн.кВтг, що на 2288,3 млн.кВтг, або на 23,6 % менше ніж за 9 місяців минулого року. З початку року із загального виробітку електричної енергії виробництво її ТЕС становить 42,4 %, АЕС – 47,5 %, ГЕ – 6,0 %, за 9 місяців 2001 року відповідно – 44,4 %, 44,5 % та 7,8 %.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блокстанціями і комунальними ТЕЦ ) за 9 місяців 2002 року становило 5104 млн.кВтг, що на 994,4 млн.кВтг, або на 24,2% більше ніж за відповідний період 2001 року.

**Виробництво електричної енергії електростанціями  
Мінпалівернерго України за 9 місяців 2001-2002 р.р.**



За 9 місяців поточного року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 17570,7 тис.Гкал, що на 76 тис.Гкал, або на 0,4 % більше ніж за відповідний період минулого року.

Залишки вугілля станом на 01.10.02 становили 2210,8 тис.т, що на 380,4 тис.т більше ніж у минулому році, а залишки мазуту становили 197 тис.т, що на 26,4 тис.т менше ніж у минулому році.

**1.2. Експорт електроенергії**

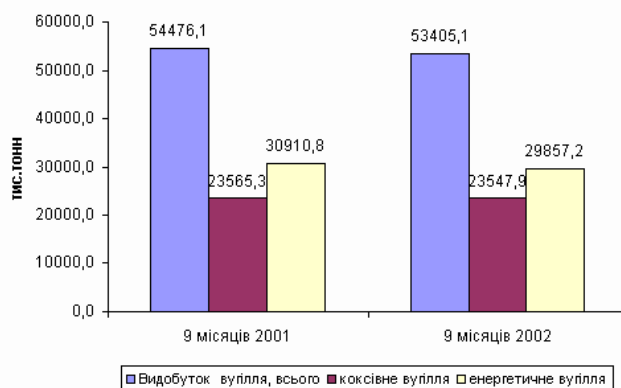
У вересні 2002 року на експорт поставлено 209,8 млн.кВтг електроенергії, що на 6,8% більше ніж за вересень 2001 року, а з початку року 1825,4 млн.кВтг, що на 28,3 млн.кВтг, або на 1,6% більше ніж за відповідний період минулого року.

**1.3. Видобуток вугілля**

У вересні 2002 року вугледобувними підприємствами видобуто 5592,7 тис.т рядового вугілля, що на 191,5 тис.т, або на 3,4 % менше ніж за вересень 2001 року.

Енергетичного вугілля видобуто 3163,5 тис.т, що на 104,0 тис.т, або на 3,3 % менше ніж за відповідний період минулого року.

Коксівного вугілля видобуто 2429,2 тис.т, що на 87,5 тис.т, або на 3,6 % менше ніж за вересень 2001 року.



За 9 місяців поточного року загальний обсяг з видобутку вугілля становить 53405,1 тис.т, що проти минулого року менше на 1071,0 тис.т, або на 2,0%. Енергетичного вугілля видобуто 29857,2 тис.т, що на 1053,6 тис.т, або на 3,5% менше за відповідний період минулого року. Видобут коксівного вугілля за цей період становить 23547,9 тис. т, що на 17,4 тис. т, або на 0,1 % менше ніж за відповідний період минулого року.

#### 1.4. Видобуток нафти та газу

З початку 2002 року в Україні видобуто 2786,7 тис. т нафти з газовим конденсатом і 13814,6 млн. куб. м газу. У порівнянні з відповідним періодом минулого року видобуток нафти з конденсатом збільшився на 0,7 %, або на 20,7 тис. т, а по газу - на 1,2 %, або на 158,9 млн. куб. м.

Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 9 місяців 2002 року 2689,8 тис. т нафти з конденсатом і 13238,6 млн. куб. м. газу. порівнянні з відповідним періодом минулого року обсяги видобутку Компанією газу збільшилися на 0,6%, або на 81,8 млн. куб. м., а нафти конденсатом - збільшилися на 0,6 %, або на 15,9 тис. т.

#### 1.5. Переробка нафти

За 9 місяців 2002 року на нафтопереробні підприємства України поставлено 15662,6 тис. тонн нафти, в тому числі: 1829,4 тис. тонн - власно видобутку; 11795,3 тис. тонн - з Російської Федерації; 2037,9 тис. тонн - з Казахстану. Обсяг поставки імпортової нафти за зазначений період склав 13833,1 тис.тонн, або 88,4%, з яких поставка російської нафти складає 85,3 відсотка.

Відповідно до такого ж періоду минулого року обсяг поставки нафти на НПЗ збільшився на 4963,2 тис. тонн і складає 146,4 % до поставок нафти в 2001 році. При цьому обсяги поставки російської нафти збільшилися в 2 рази, а казахстанської становлять 82,5 %.

Обсяг переробки нафтової сировини на нафтопереробних підприємствах за січень - вересень 2002 року збільшився порівняно з аналогічними періодом 2001 року на 3957,9 тис. тонн, або в 1,4 рази, і становив 14561,2 тис. тонн.

Найкращі показники за обсягом переробки сировини за 9 місяців 2002 року досягнуто у ЗАТ "Укртатнафта" – 5385,7 тис.тонн, що складає 37 від загального обсягу переробки нафти в Україні і в 2,7 рази більше у порівнянні з тим же періодом 2001 року.

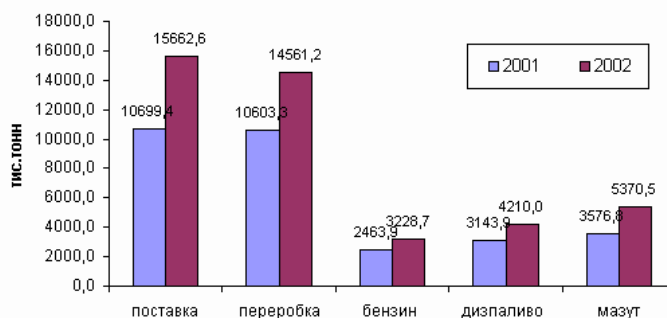
Виробництво основних продуктів у січні-вересні 2002 року становило:

бензину - 3228,7 тис.тонн, що в 1,3 рази більше ніж за 2001 рік;

дизельного пального - 4210,5, що в 1,3 рази більше ніж за 2001 рік;

мазуту - 5370,5 тис.тонн, що в 1,5 рази більше за 2001 рік.

Поставка, переробка нафти та виробництво нафтопродуктів за 9 місяців 2001-2002 років



У вересні 2002 року загальна поставка нафти на нафтопереробні підприємства склала 1512,4 тис.тонн, що менше обсягів поставки за вересень 2001 року на 330,4 тис.тонн, в тому числі поставлено 1196,2 тис. тонн російської нафти, що менше обсягів її поставки за такий же період 200 року на 8,5 тис. тонн, або на 0,7%. Поставка казахстанської нафти зменшилася в порівнянні з таким же періодом минулого року на 306,1 тис.тонн, або на 71,9%.

Переробка нафти у вересні 2002 року склала 1597,2 тис.тонн, що менше обсягів її переробки за такий же період минулого року на 164 тис.тонн.

Через гостру нестачу обігових коштів для закупівлі сировини майже 87,4 % нафти переробляється на давальницьких умовах.

Загальні потужності з первинної переробки нафти завантажено на 37,6% (у 2001 році - 27,3 %). Загальні простой НПЗ у січні-вересні п.р. склав 221 добу, або на 2 доби більше простой минулого року, в т.ч.: ВАТ "ЛиНОС" – 45 діб, ВАТ "Нафтохімік Прикарпаття" – 73 доби, ВА "Херсоннафтопереробка" - 63 доби, ВАТ "Лукойл-Одеський НПЗ -28 діб, ВАТ "НПК Галичина" – 10 діб.

З метою підвищення ефективності використання нафтової сировини та поліпшення якості продукції нафтопереробні підприємства вживають заходів для максимального завантаження наявних потужностей вторинних процесів, що дало можливість у січні - вересні 2002 року збільшити виробництво високооктанового бензину та малосірчистого дизельного палива в порівнянні з таким же періодом минулого року відповідно в 1 рази та 1,4 рази.

За даними Держмитслужби за дев'ять місяців 2002 року за імпортом в Україну надійшло: бензину - 346,6 тис. тонн (в 1,4 раза менше ніж з такий же період 2001 року), в т.ч. у вересні - 39,5 тис. тонн; дизельного пального - 395,2 тис. тонн (в 1,7 раза менше), в т.ч. у вересні - 46,5 тис. тонн; мазуту – 14,4 тис. тонн (в 11,5 раза менше).

Водночас значно збільшилися обсяги поставки нафтопродуктів на експорт. За дев'ять місяців 2002 року на експорт поставлено: нафти - 360 тис. тонн (у 6,1 разів більше ніж за такий же період минулого року), бензину - 375,2 тис. тонн (в 6,5 разів більше), в т.ч. у вересні - 11,2 тис. тонн, дизельного пального - 1112,5 тис. тонн (в 1,7 рази більше), в т.ч. у вересні - 117,6 тис. тонн, мазуту - 4758,1 тис. тонн (в 1,6 рази більше)

#### 1.6. Транспортування нафти

За 9 місяців 2002 року обсяги перекачки нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 34988,1 тис. тонн, що на 31,8% (або на 16340,9 тис. тонн) менше в порівнянні з відповідним періодом минулого року. На експорт країнам Західної Європи (Словаччині, Угорщині, Чех протранспортовано 19806,5 тис. тонн, що в 2,1 рази, або на 21306,5 тис. тонн менше до відповідного періоду минулого року, а для потре України - 15181,6 тис. тонн, що в 1,6 рази, або на 4965,6 тис. тонн більше в порівнянні з відповідним періодом минулого року.

За січень-вересень 2002 року транзитні обсяги перекачки нафти в загальному обсязі складають 56,6 %, а на нафтопереробні підприємств України – 43,4 %.

Філією ВАТ "Укртранснафта" "МН Дружба" протранспортовано всього 13356,8 тис. т нафти, що на 0,4 % ( або на 53,3 тис.т) більше ніж минулому році в т.ч.:

- на експорт перекачано 11716,2 тис. т., що менше на 4,9 % ( або на 599,1 тис. т) проти відповідного періоду минулого року ;

- для потреб України - 1640,6 тис. т, що в 1,6 рази (або на 652,4 тис. т) більше до відповідного періоду 2001 року .

Філією ВАТ "Укртранснафта" "Придніпровські магістральні нафтопроводи" всього перекачано нафти 21631,3 тис. т, що в 1,8 рази (або на 16394 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року в т. ч.:

- на експорт - 8090,3 тис. т, що в 3,6 рази (або на 20707,4 тис.т) менше проти відповідного періоду минулого року;

- на нафтопереробні підприємства України - 13541,0 тис. т, що більше ніж за 9 місяців 2001 р. в 1,5 рази ( або на 4313,2 тис.т).

На сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснити заходи щодо забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), оскільки більшість діючих об'єктів відпрацювали свій ресурс (вітчизняні нафтопроводи знаходяться в експлуатації від 20 до 40 років і на 90 % відпрацювали св амортизаційний термін), та високим рівнем податкового тиску. Крім того, низький рівень завантаження нафтопереробних підприємств на території України і сусідніх держав, введення у 2001 році в експлуатацію обхідного російського нафтопроводу "Суходольна-Родіоновк призвело до зменшення прибутку нафтотранспортних підприємств України.

## **2. Реалізація та споживання**

### **2.1. Споживання електроенергії**

З початку року спостерігається зменшення споживання електроенергії (брутто), яке за 9 місяців 2002 року становило 121095,7 млн.кВтг, що на 473,3 млн.кВтг, або на 0,4 % менше ніж у відповідному періоді минулого року.

Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням з початку року становило 89624,8 млн.кВтг. Порівняно відповідним періодом минулого року відпуск електроенергії споживачам зменшився на 169,6 млн.кВтг, або на 0,2 %.

### **2.2. Реалізація вугілля**

З початку 2002 року обсяг товарної вугільної продукції становив 36889,1 тис.т, що на 2565,4 тис.т, або на 7,0% менше відповідного періоду 2001 року, у тому числі: коксівного вугілля – 14517,3 тис.т, що на 1953,0 тис.т, або на 13,5 % менше відповідного періоду 2001 року, енергетичного 22371,8 тис.т, що на 612,4 тис.т, або на 2,7 % менше відповідного періоду 2001 року.

За цей період реалізовано 36844,6 тис.т вугілля, що на 2646,5 тис.т, або на 7,2 % менше відповідного періоду 2001 року, у тому числі: коксівного – 14542,7 тис.т, що на 1902,6 тис.т, або на 13,1% менше 2001 року, енергетичного – 22301,9 тис.т, що на 743,9 тис.т, або на 3,3 % менш відповідного періоду 2001 року.

### **2.3. Газопостачання**

З початку року до України надійшло 135,9 млрд.куб.м природного газу (в 2001 році - 126,5 млрд.куб.м). Безпосередньо для споживачів України за імпортом в поточному році надійшло 43,8 млрд.куб.м (в 2001 році - 42,0 млрд. куб.м), з них:

з Росії (від ВАТ "Газпром") - 19,2 млрд.куб.м;

від МЕК "Ітера" - 10,2 млрд.куб.м;

з Туркменістану - 14,4 млрд.куб.м;

Україною за січень-вересень 2002 року використано 45,5 млрд.куб.м природного газу (у 2001 році - 46,7 млрд. куб.м), в тому числі:

- безпосередньо споживачі - 39,9 млрд. куб.м (у 2001 році за цей же період - 41,7 млрд.куб.м), з них: споживачі по фондах держадміністрац (населення, комунально-побутові і бюджетні споживачі) - 19,2 млрд.куб.м, промислові споживачі - 20,7 млрд.куб.м;

- на технологічні потреби під час видобутку нафти і газу та транспортуванні природного газу - 5,6 млрд.куб.м (у 2001 році - 5,0 млрд.куб.м).

З початку року протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього - 91,2 млрд. куб.м, в т.ч.:

до країн Західної Європи-77,5 млрд.куб.м (у 2001 році - 76,3 млрд.куб.м);

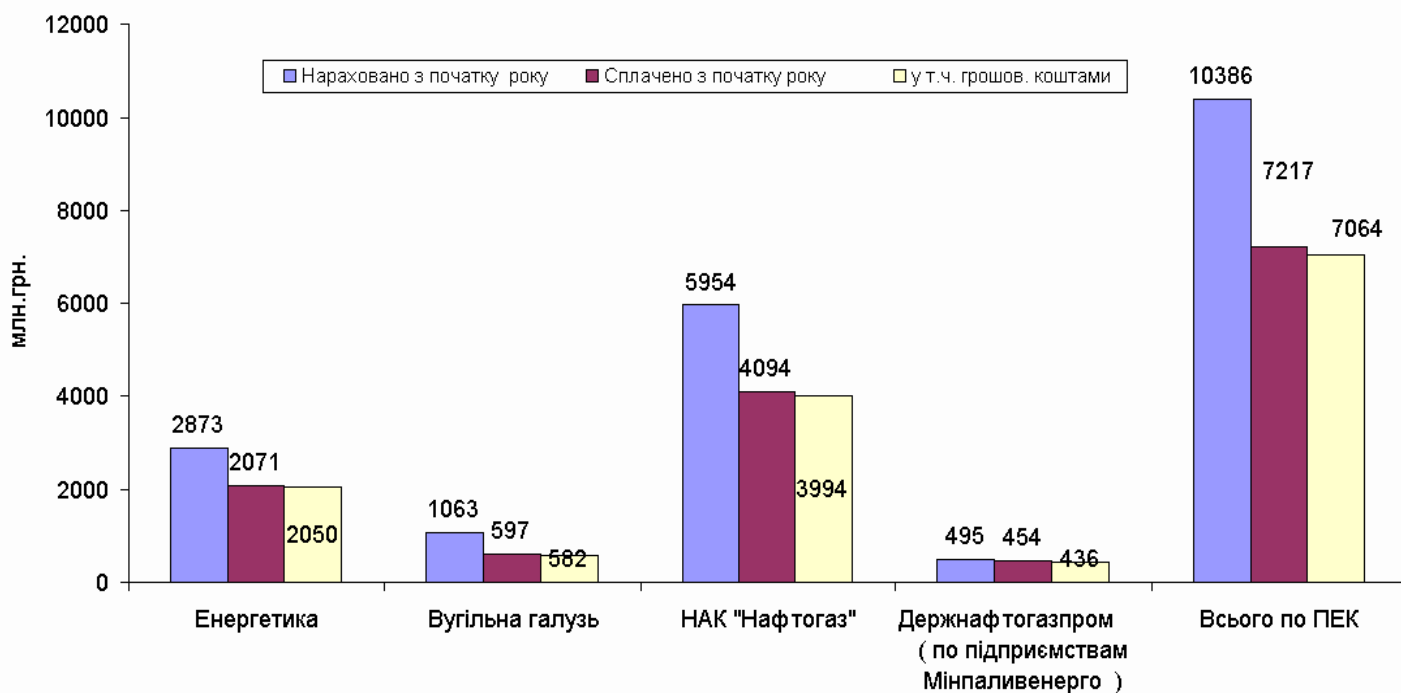
до країн СНД - 13,7 млрд.куб.м (у 2001 році - 16,7 млрд.куб.м).

## **3.Розрахунки з бюджетом**

За 9 місяців 2002 року підприємствами, які належать до сфери управління Мінпаливенерго України, нараховано платежів до бюджету в су 10386,5 млн.грн., що порівняно з відповідним періодом минулого року більше на 70,9%.

Сплачено до бюджету 7217,1 млн.грн., або 69,5 % від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 7063,7 млн.грн., або 97,9% в загальній сумі сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась у 1,7 рази.

## Стан розрахунків по платежах до бюджету підприємств паливно-енергетичного комплексу станом на 01.10.2002 року



### 3.1. Енергетика

Станом на 01.10.02 нараховано платежів до бюджету усіх рівнів 2873,3млн.грн., сплачено 2071,0 млн.грн., або 72,1 % від суми нарахован грошовими коштами – 2050,5 млн.грн., або 99,0 % від загальної суми сплачених податків.

### 3.2. Вугільна галузь

Станом на 01.10.02 нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 1063,3 млн.грн., сплачено 597,0 млн.грн., або 56,1 % від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 582,5 млн.грн., або 97,6 % від загальної суми сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 30,6 %.

### 3.3 Нафтогазова промисловість

Станом на 01.10.02 нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 495,5 млн.грн., сплачено 454,7 млн.грн., або 91,8% від суми нарахувань, у тому числі грошовими коштами – 436,5 млн.грн., або 96,0% в загальної суми сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплата грошовими коштами збільшилась на 15,8%.

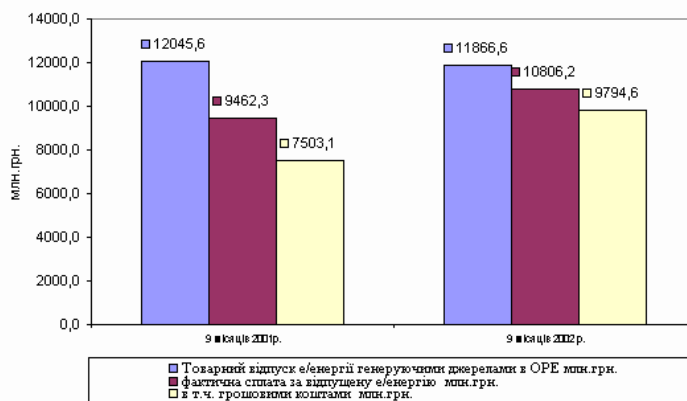
НАК "Нафтогаз України" нараховано платежів до бюджетів усіх рівнів 5954,4 млн.грн., сплачено 4094,4 млн.грн., або 68,8% від суми нарахован грошовими коштами – 3994,2 млн.грн., або 97,6% від суми загальної сплати. Порівняно з відповідним періодом минулого року сплат грошовими коштами збільшилась на 2,8%.

## 4. Фінансовий стан підприємств ПЕК

### 4.1 Енергетика

За 9 місяців 2002 року генеруючими джерелами відпущено в ДП "Енергоринок" електроенергію вартістю 11866,6 млн.грн., процент сплат становив 91,9%, у тому числі грошовими коштами – 82,5%, а за відповідний період минулого року рівень сплати становив-78,5% та 62,3%.

**Товарний відпуск електричної енергії генеруючими джерелами в ОРЕ та розрахунки за неї за 9 місяців 2001-2002 років**

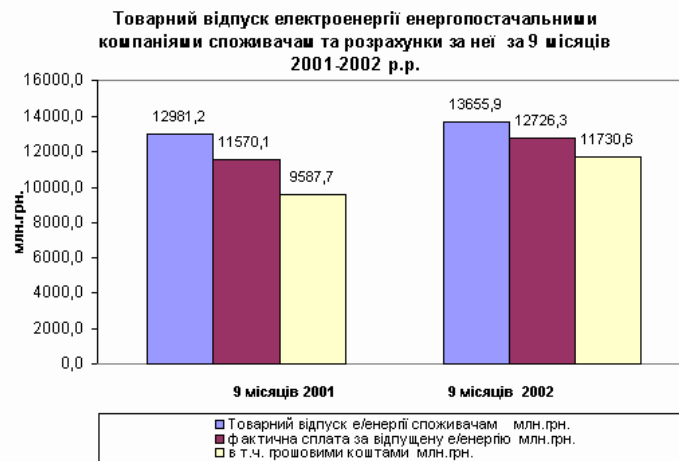


За 9 місяців 2002 року енергопостачальні компанії та інші постачальники отримали з ДП "Енергоринок" електроенергію вартістю 11886 млн.грн., фактична оплата за куповану в ОРЕ електроенергію становила 89,5 % від вартості товарної продукції, у тому числі грошовим коштами -81,1%, а за відповідний період минулого року рівень сплати становив-79,0% та 62,5%.



За 9 місяців 2002 року відпущено споживачам електричної та теплової енергії на суму 14343,6 млн.грн., фактична сплата становила 13 469 млн.грн., або 93,9 %, у тому числі грошовими коштами – 12 373,9 млн.грн., або 86,3 % від вартості відпущеної енергії.

З початку року споживачам відпущено електричної енергії на суму 13655,9 млн.грн., фактична сплата становила 93,2 %, у тому числі грошовими коштами – 85,9 % від вартості відпущеної енергії а за відповідний період минулого року рівень сплати становив-89,1% та 73,9%.



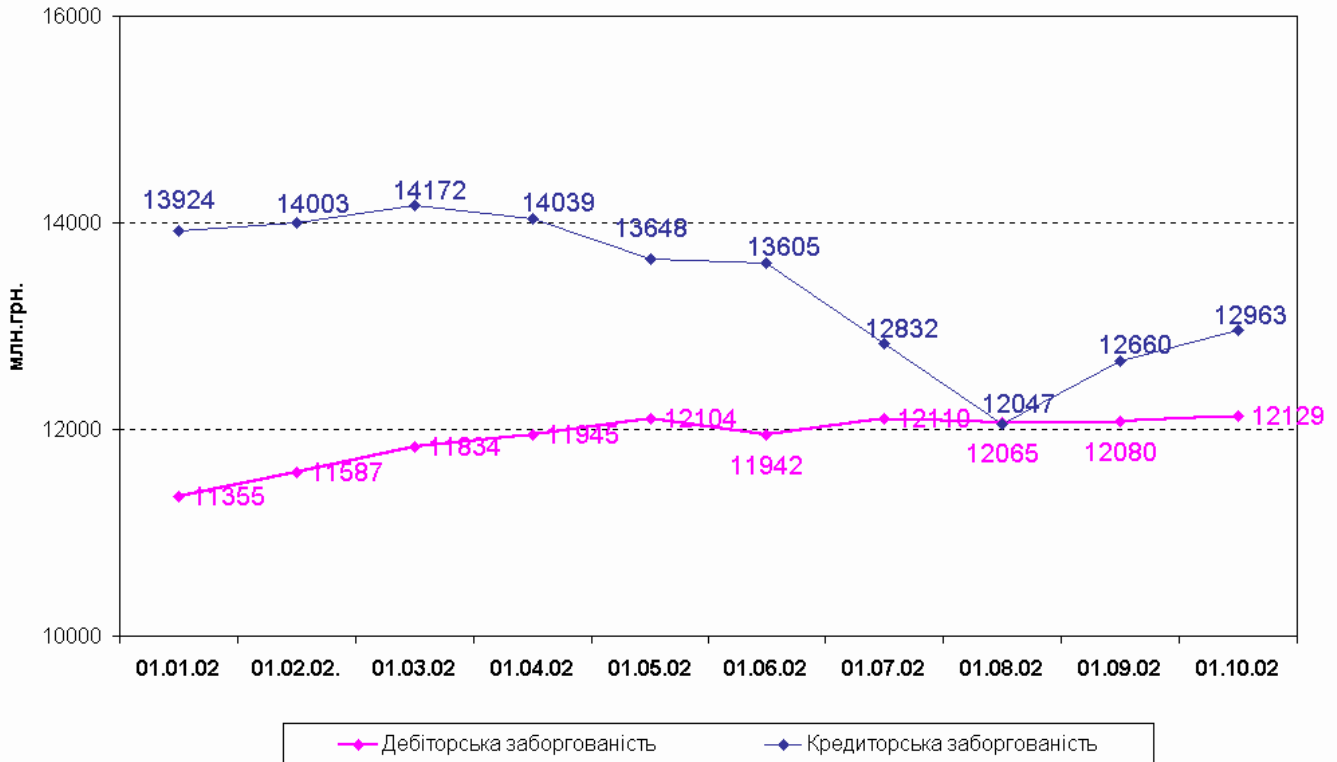
Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам енергію зросла на 831,0 млн.грн., або на 9,1 %, становила на 01.10.02 – 10008,0 млн.грн.; крім того, інша дебіторська заборгованість становить 2145,0 млн.грн., усього дебіторська заборгованість становить 12153,0 млн.грн.

У тому числі дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики за відпущену споживачам електричну енергію зросла протягом року на 834,0 млн.грн., або на 9,9 % і становила на 01.10.02 – 92254,0 млн.грн.

Головними боржниками за електричну енергію залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу - 26,3 % від загального обсягу борг агрокомплексу - 9,6%, вугільної промисловості – 16,8 %.

Кредиторська заборгованість енергопідприємств галузі за 9 місяців 2002 року порівняно з початком року зменшилась на 1 053,0 млн.грн. і на 01.10.02 становила 12 965,0 млн.грн.

## Дебіторська та кредиторська заборгованості підприємств енергетичної галузі станом на 01.10.2002 року



### 4.2. Вугільна галузь

За 9 місяців 2002 року підприємствами галузі реалізовано товарної вугільної продукції на суму 4445,2 млн.грн., отримано грошовими коштами 3824,3 млн.грн., або 86,0 %.

Всього вугледобувним підприємствам станом на 01.10.02 надійшло коштів в обсязі 4486,6 млн.грн. проти 4031,0 млн.грн. надходжень з минулого року, у тому числі з державного бюджету – 662,3 млн.грн., що менше від минулого року на 237,7 млн.грн., від реалізації продукції 3824,3 млн.грн. проти 3606,4 млн.грн. надходжень за минулий рік.

Кредиторська заборгованість підприємств вугільної галузі станом на 01.10.02 становить 10040,6 млн.грн. і перевищує дебіторську заборгованість на 5968,2 млн.грн. проти 5729,0 млн.грн. за відповідний період минулого року.

### 4.3. Нафтогазова промисловість

З початку 2002 року (станом на 01.10.2002) споживачам було реалізовано 26,7 млрд.куб.м природного газу вартістю 5 781,3 млн.грн. В оплату надійшло 5 276,8 млн.грн., у тому числі 5 103,9 млн.грн. – банківськими коштами. Рівень проплат становив 91,3%.

Заборгованість за спожитий у п.р. природний газ станом на 01.10.02 становить 504,5 млн.грн., в т.ч.:

1.	По фондах облдержадміністрацій -	276,2 млн.грн.
	з них:	
	- населення	-73,4 млн.грн.
	в т.ч.	
	Безпосередньо населення	-60,2
	Субсидії	-24,0
	Пільги	10,8
	- бюджетні установи та організації -	2,8 млн.грн.
	- підприємства комунальної теплоенергетики та котельні промислових підприємств	346,8 млн.грн.
2.	Госпрозрахунковий компобут -	-0,7 млн.грн.
3.	Промисловість	59,9 млн.грн.
4.	Інші	169,1 млн.грн.

Борг за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999-2002 р.р. станом на 01.10.02 становить 4 892,7 млн.грн.

Рівень проплат за спожитий природний газ по категоріях споживачів виглядає таким чином:

1.	Населення	105,6%
----	-----------	--------

- безпосередньо населення	107,7%
2. Бюджетні установи та організації	97,1%
3. Підприємства комунальної теплоенергетики та котельні промислових підприємств	70,8%
4. Госпрозрахунковий комбобут	102,6%
5. Промисловість	96,0%

Не в повному обсязі розраховуються за спожитий природний газ підприємства комунальної теплоенергетики та котельні промислови підприємств (70,8%) .

Проведений аналіз рівня проплат по областях України показав, що найнижчим він є в Луганській (70,5%), Херсонській (76,4%), Донецьк (83,4%), Рівненській (84,8%), Кіровоградській (85,2%), Житомирській (86,9%), Миколаївській (87,0%), Сумській (87,8%), областях та м. Киє (82,0%).

## 5. Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

### 5.1. Енергетика

Відповідно до наказу Мінпаливенерго від 09.08.2002 №476 "Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж для забезпечення надійної та ефективної роботи у 2002 році" заплановано відремонтувати на теплових електростанціях 86 енергоблоків.

Станом на 01.10.02 відремонтовано 59 енергоблоків, знаходяться у ремонті 16 енергоблоків при плані 12 енергоблоків, залишилось вивести ремонт до кінця року 9 енергоблоків при плані 15 енергоблоків, знято з плану ремонт 2 енергоблоків.

### 5.2. Вугільна галузь

Виведення вугільної галузі з кризи є однією з найважливіших і найбільш складних проблем розвитку економіки України, що пов'язано погіршенням гірничо-геологічних умов видобутку вугілля, незадовільним станом шахтного фонду, обмеженими капітальними вкладеннями розвиток вугледобувних підприємств, низькими темпами ринкових перетворень і зростанням витрат на розв'язання соціально-економічні проблем шахтарських регіонів.

Головними причинами незадовільної роботи підприємств з видобутку вугілля є несвоєчасна підготовка діючої очисної лінії вибоїв, спричинен нестачею грошових коштів.

Внаслідок недостатнього фінансування обсягів робіт та послуг, роботи із закриття шахт ведуться зі значним відставанням від графіки передбачених проектами ліквідації. Із цих причин затримується ліквідація стволів та підземних виробок, спорудження водовідливних установ на діючих шахтах для підняття води з шахт, що закриваються, значно відстають від проектних роботи щодо екологічних заходів, пом'якшенн соціальних наслідків закриття шахт та створення нових робочих місць для працівників, які вивільняються.

Середньооблікова чисельність працівників у ДХК, ВО, самостійних шахтах з початку року склала 370,5 тис. чол., що нижче запланованої на 49 тис. чол., а проти відповідного періоду минулого року вона зменшилась на 37,2 тис. чоловік.

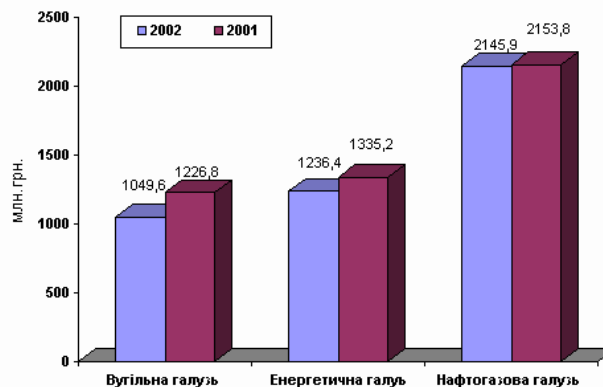
### 5.3 Геологорозвідувальні роботи

Сьогодні більше половини (57 %) поточних розвідувань покладів нафти і газу за своїми характеристиками належать до категорії важкодобувни Тому, для нарощування видобутку необхідно прискорити розвідку і переведення до категорій розвіданих покладів розвідувального т експлуатаційного буріння на підприємствах НАК "Нафтогаз України значних потенційних ресурсів нафти і газу.

Обсяги пошуково-розвідувального експлуатаційного буріння на підприємствах НАК"Нафтогаз" за 9 місяців 2002 року становлять відповідн 122,3 тис. м розвідувального буріння та 212,3 тис.м експлуатаційного буріння. У порівнянні з відповідним періодом 2001 року обсяг розвідувального буріння зменшилися на 10,6 тис. м, а проходка в експлуатаційному бурінні - на 40,5 тис.м.

### 5.4. Капітальне будівництво

За 9 місяців 2002 року освоєно 4059,6 млн.грн. капітальних вкладень за рахунок всіх джерел фінансування, у тому числі по галузях:





Станом на 01.10.02 введено в експлуатацію основних фондів на суму 3156,6 млн.грн., а саме :

- 17,92 МВт генеруючих потужностей;
- 454,03 км повітряних ліній електропередач;
- 9,62 МВА трансформаторних потужностей;
- 58,12 км міжміських кабельних ліній зв'язку;
- 5,0 км газопроводів та відводів;
- 87,2 км газових мереж;
- 15,41 тис.кв.метрів житла.

## 6. Соціальні проблеми та охорона праці

### 6.1. Заборгованість із заробітної плати

Станом на 01.10.02 на підприємствах, що належать до сфери управління Мінпаливенерго, загальна заборгованість із заробітної плати склала 1150,1 млн.грн., у тому числі на підприємствах:

традиційної енергетики - 17,2 млн.грн;

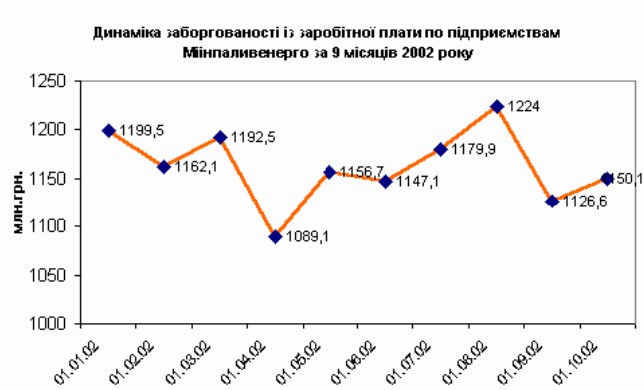
ядерної енергетики - 11,8 млн.грн.;

нафтогазової галузі - 8,3 млн.грн.

вугільної галузі - 1112,8 млн.грн.,

у тому числі:

вугледобувні підприємства - 1002,8 млн.грн.



### 6.2. Траєматизм

У вересні 2002 року на підприємствах паливно-енергетичного комплексу сталося 23 нещасних випадки із смертельними наслідками, що на випадків більше порівняно з аналогічним періодом минулого року.

На підприємствах вугільної промисловості у вересні 2002 року сталося 20 смертельних нещасних випадків.

На підприємствах енергетичної галузі у вересні 2002 року сталося 3 нещасних випадки із смертельним наслідком ( у вересні минулого року стався 1 нещасний випадок ).

За 9 місяців 2002 року на підприємствах паливно-енергетичного комплексу сталося 210 смертельних нещасних випадків.

За 9 місяців 2002 року на підприємствах енергетичної галузі сталося 22 нещасних випадки із смертельними наслідками, що на 2 випадки більше порівняно з аналогічним періодом 2001 року.

На підприємствах вугільної промисловості з початку року сталося 188 нещасних випадків із смертельними наслідками, що на 31 випадок більше порівняно з аналогічним періодом 2001 року.