

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за грудень та 2011 рік**

*(за фактичними даними)*

**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	<b>2</b>
<i>1.2. Видобуток вугілля</i>	<b>4</b>
<i>1.3. Видобуток нафти та газу</i>	<b>5</b>
<i>1.4. Переробка нафтової сировини</i>	<b>6</b>
<b>2. Зовнішньоторговельні потоки</b>	<b>7</b>
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	<b>7</b>
<i>2.2. Транзит газу</i>	<b>7</b>
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	<b>8</b>
<b>3. Реалізація та споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	<b>8</b>
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	<b>9</b>
<i>3.3. Розрахунки за електричну та теплову енергію</i>	<b>9</b>
<b>4. Реалізація та споживання природного газу</b>	<b>11</b>
<i>4.1. Розрахунки кінцевих споживачів за природний газ</i>	<b>11</b>
<i>4.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожитий природний газ</i>	<b>11</b>
<b>5. Реалізація та споживання вугілля</b>	<b>12</b>
<i>5.1. Ціна, собівартість та фінансовий результат виробництва товарної вугільної продукції</i>	<b>12</b>
<i>5.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожите вугілля</i>	<b>12</b>
<b>6. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК</b>	<b>13</b>
<i>6.1. Розрахунки з платежів до бюджету</i>	<b>13</b>
<i>6.2. Дебіторська та кредиторська заборгованість</i>	<b>13</b>
<b>7. Оплата праці</b>	<b>14</b>
<i>7.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>14</b>
<i>7.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>14</b>
<b>8. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>14</b>
<b>9. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>15</b>
<i>9.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	<b>15</b>
<i>9.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості</i>	<b>15</b>
<b>10. Виробничий травматизм</b>	<b>15</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2011 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України становив **18 366,6 млн. кВт·г** та зменшився на 644,4 млн. кВт·г, або на 3,4% порівняно з показником 2010 року.

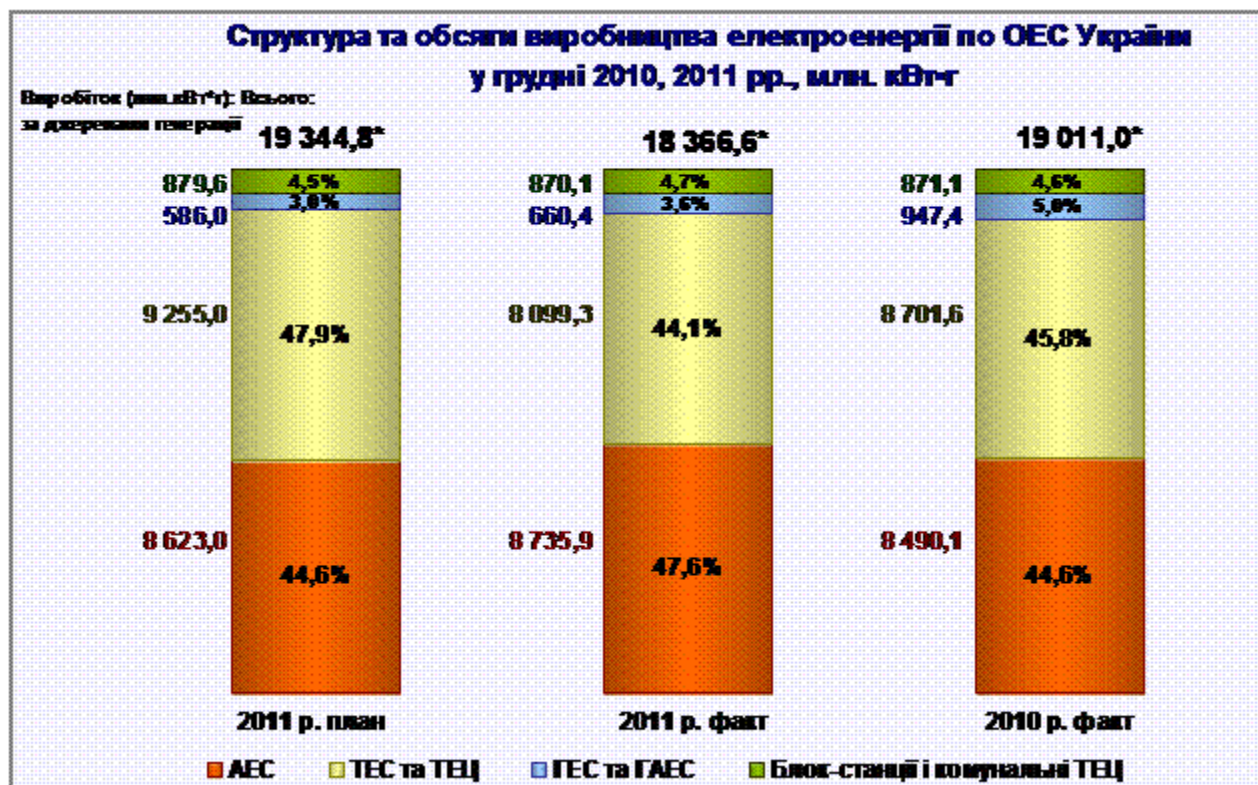
**Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля України**, протягом **грудня 2011 року** вироблено 17 496,5 млн. кВт·г електроенергії, що на 643,4 млн. кВт·г, або на 3,5% менше порівняно з відповідним періодом 2010 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 8 099,3 млн. кВт·г електроенергії, що на 602,3 млн. кВт·г, або на 6,9% менше ніж за грудень 2010 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять 8 735,9 млн. кВт·г, що на 2,9% більше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 84,9%, що на 2,4% більше показника у грудні 2010 року.

Протягом **грудня 2011 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 287,0 млн. кВт·г, або на 30,3% в порівнянні з показником грудня 2010 року.

Виробництво електроенергії за **грудень 2011 року** електростанціями інших видів (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) порівняно з груднем 2010 року зменшилось на 1,0 млн. кВт·г, або на 0,1%.



\* Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) у грудні 2011 р.:

- план – 1,2 млн. кВт·г;

- факт – 0,9 млн. кВт·г;

- факт у грудні 2010 р. – 0,8 млн. кВт·г.

За **2011 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **193 899,5 млн. кВт·г**, що на 6 000,2 млн. кВт·г або на 3,2% більше порівняно з 2010 роком.

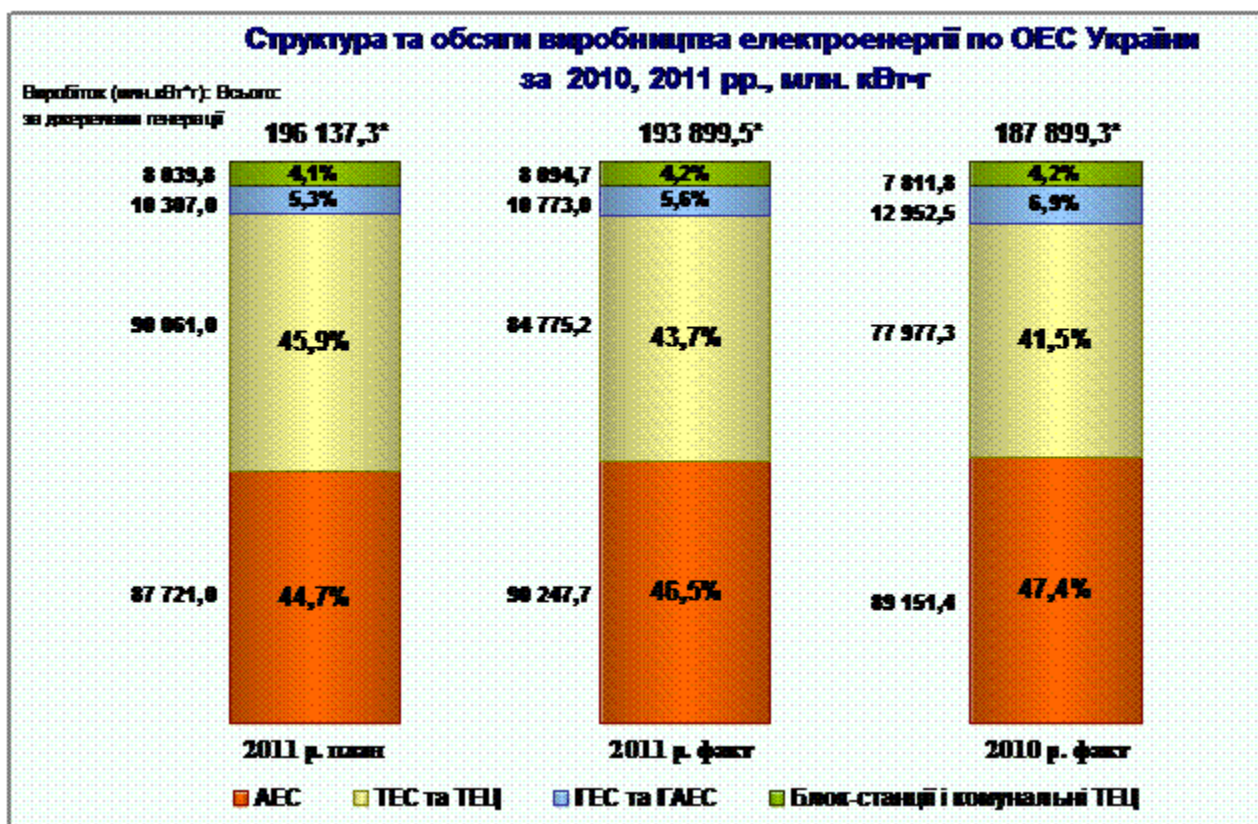
**Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля України**, вироблено 185 804,8 млн. кВт·г електроенергії, що на 5 717,3 млн. кВт·г, або на 3,2% більше ніж показник минулого року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 6 797,9 млн. кВт·г, або на 8,7% більше ніж за 2010 рік.

**Атомними електростанціями** вироблено електроенергії на 1 096,3 млн. кВт·г, або на 1,2% більше порівняно з показником 2010 року. Коефіцієнт використання встановленої потужності становить 74,5%, що на 0,9% більше рівня минулого року.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** зменшилось на 2 179,5 млн. кВт·г, або на 16,8% від показника 2010 року та становить 10 773,0 млн. кВт·г.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями і комунальними ТЕЦ) порівняно з показником 2010 року збільшилось на 282,9 млн. кВт·г, або на 3,6%.



\* Виробництво електроенергії НДЕ (вітрові двигуни) за 2011 рік:

- план – 8,5 млн. кВт·г;
- факт – 8,9 млн. кВт·г;
- факт 2010 р. – 6,3 млн. кВт·г.

Протягом **грудня 2011 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 3 714,3 тис. Гкал тепла, що на 14,5% менше показника грудня 2010 року.

За **2011 рік** енергетичними компаніями та електростанціями (АЕС, ТЕС, ТЕЦ), що знаходяться в сфері управління Міненерговугілля України, відпущено 26 760,6 тис. Гкал тепла, що на 23,9 тис. Гкал (або на 0,1%) менше показника минулого року.

### 1.2. Видобуток вугілля

За **грудень 2011 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 505,8 тис. тонн (або на 7,5%) більше порівняно з груднем 2010 року. При цьому видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 489,8 тис. тонн (або на 10,7%), **коксівного** – збільшився на 16,0 тис. тонн (або на 0,7%).

За **2011 рік** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 6 760,4 тис. тонн (або на 9,0%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 5 920,4 тис. тонн (або на 11,6%), **коксівного** – збільшився на 840,0 тис. тонн (або на 3,5%).



Упродовж **грудня 2011 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугілля України**, видобуто вугілля на 87,9 тис. тонн (або на 2,7%) менше, ніж у грудні 2010 року. Зокрема, **енергетичного вугілля** видобуто на 81,9 тис. тонн (або на 3,0%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а **коксівного** – менше на 6,0 тис. тонн (або на 1,0%).



Протягом **2011 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України**, збільшився порівняно з минулим роком на 3 015,8 тис. тонн (або на 8,5%). В тому числі видобуток **енергетичного вугілля** збільшився на 2 930,0 тис. тонн (або на 10,5%), а **коксівного** – збільшився на 85,8 тис. тонн (або на 1,2%).

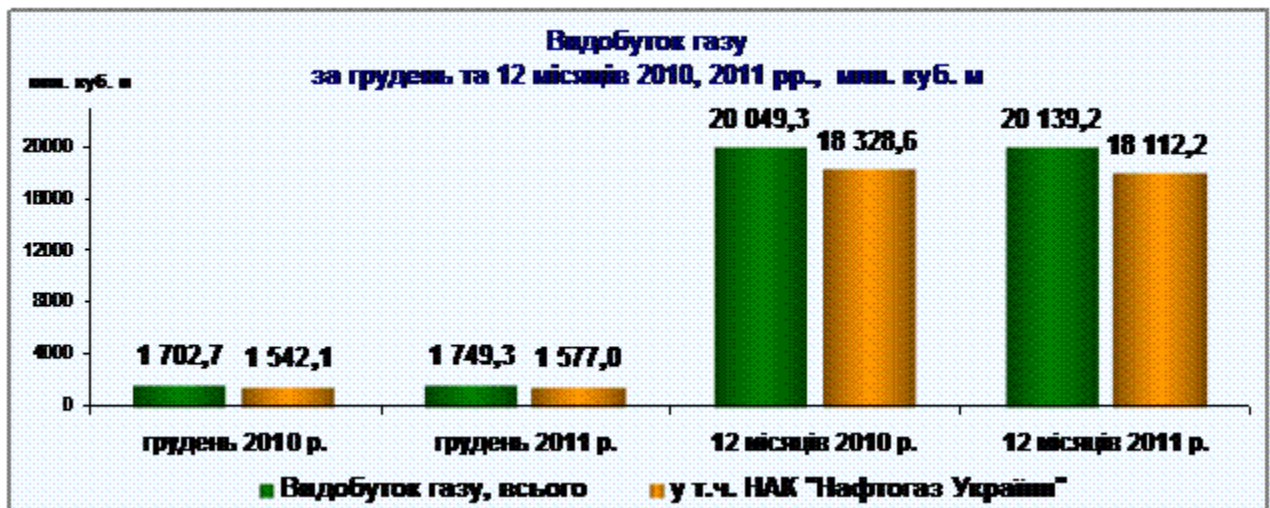
### 1.3. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2011 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 14,2 тис. тонн (або на 5,0%) менше ніж у грудні 2010 року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" зменшено обсяги видобутку на 17,8 тис. тонн (або на 6,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2011 року** зменшились на 223,0 тис. тонн (або на 6,3%) по відношенню до аналогічного показника 2010 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК "Нафтогаз України" у порівнянні з показником минулого року зменшились на 213,7 тис. тонн (або на 6,6%).



Обсяги видобутого газу у **грудні 2011 року** в Україні збільшились на 46,6 млн. куб. м (або на 2,7%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК "Нафтогаз України" видобуток газу більше рівня показника 2010 року на 34,9 млн. куб. м (або на 2,3%).



За **2011 рік** видобуток газу на 89,9 млн. куб. м (або на 0,4%) більше ніж за 2010 рік, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК "Нафтогаз України" менше на 216,4 млн. куб. м. (або на 1,2%).

#### 1.4. Переробка нафтової сировини

У **грудні 2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 742,5 тис. тонн **нафтової сировини**, що порівняно із груднем 2010 року менше на 50,2 тис. тонн (на 6,3%). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 56,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,1 тис. тонн (на 2,0%) більше ніж у грудні 2010 року.

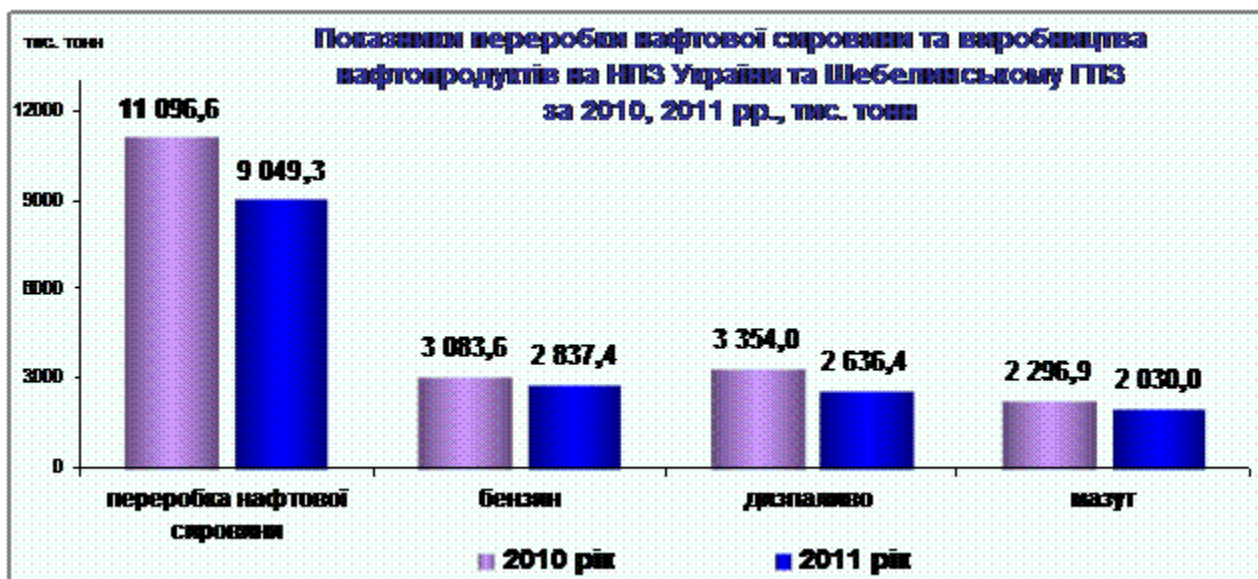
Протягом **грудня 2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 681,4 тис. тонн нафти. Порівняно із груднем 2010 року обсяг поставки нафти збільшився на 17,6 тис. тонн (на 2,7%).

Протягом **2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 9 254,9 тис. тонн **нафтової сировини**, що менше аналогічного показника 2010 року на 1 777,0 тис. тонн (на 16,1%). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 680,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 20,1 тис. тонн (на 3,0%) більше порівняно з 2010 роком.

За **2011 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) надійшло 8 453,4 тис. тонн нафти, в тому числі: 2 937,2 тис. тонн – власного видобутку (34,7% від загального обсягу поставки), 5 516,2 тис. тонн імпортовано (відповідно – 65,3%), в тому числі: 4 670,1 тис. тонн – з Російської Федерації (відповідно – 55,2%). По відношенню до показника 2010 року обсяг поставки нафти зменшився на 1 491,0 тис. тонн (на 15,0%).

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **грудні 2011 року** склали 743,4 тис. тонн, що на 211,4 тис. тонн (або на 22,1%) менше обсягів переробки за грудень 2010 року.

За **2011 рік** обсяг **переробки нафтової сировини** зменшився порівняно з аналогічним періодом 2010 року на 2 047,3 тис. тонн, або на 18,4%.



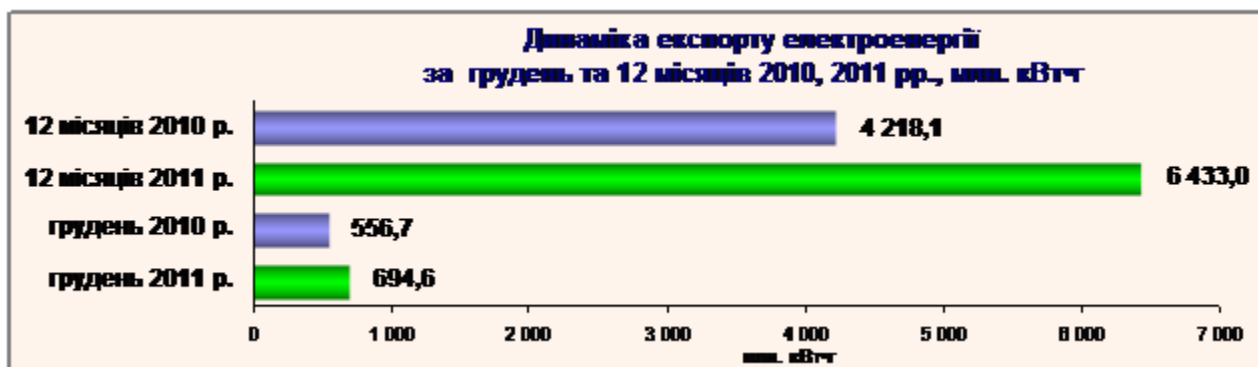
Виробництво **бензинів** за **2011 рік** порівняно із 2010 роком зменшилось на 246,2 тис. тонн (або на 8,0%); **дизельного пального** – на 717,6 тис. тонн (або на 21,4%) та **мазуту** – на 266,9 тис. тонн (або на 11,6%).

Загальні потужності з первинної переробки нафти за **2011 рік** завантажено в середньому на 16,6% (у 2010 році – 20,6%).

## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

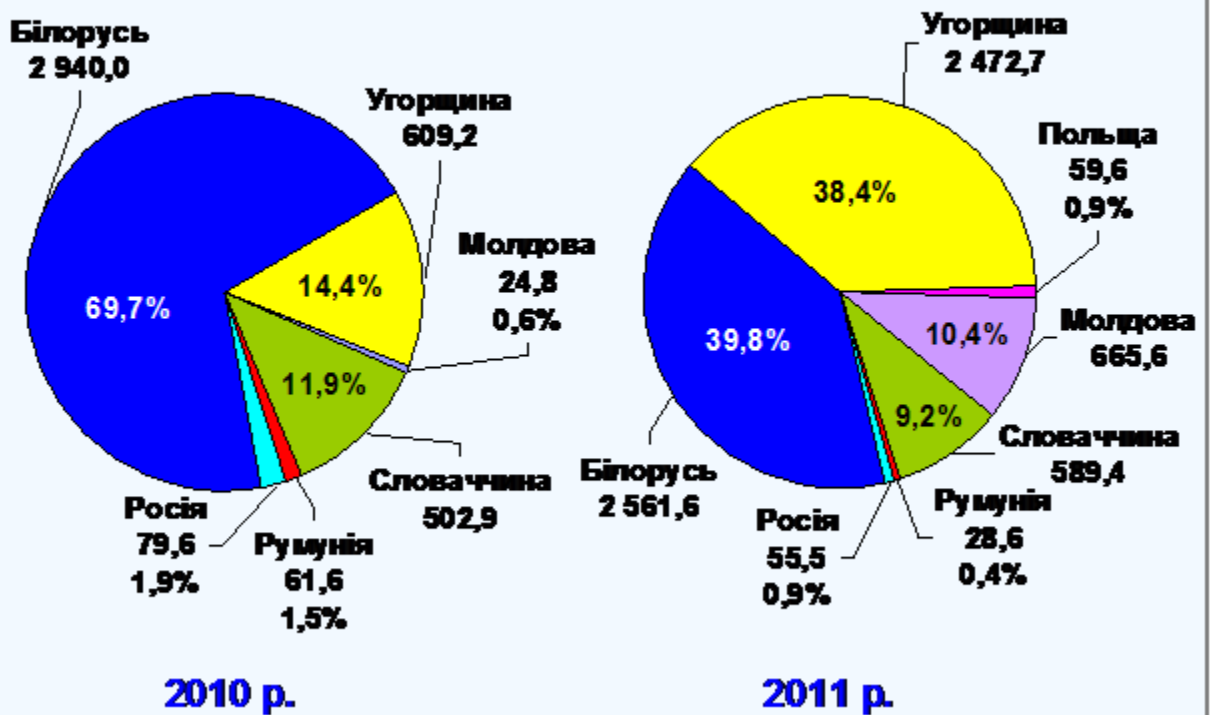
У **грудні 2011 року** на експорт передано 694,6 млн. кВт·г електроенергії, що на 137,9 млн. кВт·г, або на 24,8% більше ніж у відповідному періоді 2010 року.



Протягом **2011 року** експортовано 6 433,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 2 214,9 млн. кВт·г, або на 52,5% більше показника 2010 року.



### Експорт електроенергії за 2010, 2011 рр., млн. кВтг



### 2.2. Транзит газу

За **2011 рік** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 104,2 млрд. куб. м природного газу, що на 5,6 млрд. куб. м., або на 5,7% більше ніж за 2010 рік.

### 2.3. Транспортування нафти

Протягом **2011 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із 2010 роком на 3 606,8 тис. тонн (або на 11,6%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 2 368,1 тис. тонн (або на 11,8%) менше порівняно із аналогічним показником 2010 року, для потреб України – менше на 1 238,7 тис. тонн (або на 11,3%).



За **2011 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування склала 64,5%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 35,5%.

### 3. Реалізація та споживання електроенергії

#### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2011 року** зменшено споживання електроенергії (**брutto**) порівняно із груднем 2010 р. на 794,5 млн. кВт·г (або на 4,3%) та склало 17 691,7 млн. кВт·г. Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2011 року** становить 13 706,1 млн. кВт·г, що на 404,9 млн. кВт·г (або 2,9%) менше аналогічного показника 2010 року.

Протягом **2011 року** споживання електроенергії (**брutto**) склало 187 671,7 млн. кВт·г, що на 3 763,2 млн. кВт·г (або 2,0%) більше ніж у 2010 році.

Споживання електроенергії (**нетто**) галузями національної економіки та населенням протягом **2011 року** становить 150 768,3 млн. кВт·г, що на 3 284,9 млн. кВт·г (або на 2,2%) більше аналогічного показника 2010 року. Це відбулося, переважно, за рахунок збільшення обсягу споживання електричної енергії хімічною і нафтохімічною (на 17,3%), машинобудівною (на 7,3%) та іншою (на 7,5%) промисловістю, транспортом (на 4,6%) та населенням (на 2,1%).

#### 3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

Протягом **2011 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги склала 21,1 млрд. кВт·г, або 11,9% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2010 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,6%.

Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за **2011 рік** склала 22,9 млрд. кВт·г, або 12,9% величини відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з минулорічним періодом нормативна величина витрат зменшилася на 0,5%.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **2011 рік** заощаджено 230,2 млн. кВт·г електричної енергії.

#### 3.3. Розрахунки за електричну та теплову енергію

Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **грудень 2011 року** збільшилась порівняно із груднем 2010 р. на 1 697,4 млн. грн. (або на 24,0%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 1 997,9 млн. грн. (або на 26,3%) більше, ніж у грудні 2010 року. **Рівень оплати** електроенергії склав **109,3%**, що на 2,0% більше аналогічного показника 2010 року.





За **2011 рік** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії **збільшилась** на 19 420,2 млн. грн. (або на 29,0%). За неї було сплачено на 17 637,8 млн. грн. (або на 25,9%) **більше**, ніж за 2010 рік. **Рівень оплати** електроенергії склав **99,2%**, що на 2,4% **менше** показника минулого року.

За **грудень 2011 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з груднем 2010 року **збільшилась** на 1 716,6 млн. грн. (або на 24,1%). При цьому оплачено на 1 260,4 млн. грн. (або на 17,0%) **більше** ніж у грудні 2010 року. **Рівень оплати** електричної енергії склав **98,1%**, що на 5,9% **менше** показника за грудень 2010 року.



За **2011 рік** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з показником 2010 року **збільшилась** на 19 484,6 млн. грн. (або на 28,8%). При цьому оплачено на 17 809,8 млн. грн. (або на 26,2%) **більше** ніж у 2010 році. **Рівень оплати** електричної енергії склав **98,3%**, на 1,9% **менше** показника 2010 року.

За **грудень 2011 року споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 9 217,1 млн. грн., фактична оплата становила 9 128,6 млн. грн., або **99,0%** від вартості відпущеної енергії.

За **грудень 2011 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 499,1 млн. грн. (або на 21,9%) **більше** порівняно з груднем 2010 року. При цьому оплачено на 1 255,0 млн. грн. (або на 17,4%) **більше** ніж у грудні 2010 року. Рівень оплати електроенергії склав **101,4%**, що на 3,9% **менше** ніж у грудні 2010 року.



За **2011 рік споживачам** відпущено **електричної та теплової енергії** на суму 93 741,1 млн. грн., фактична оплата становила 90 923,3 млн. грн., або **97,0%** від вартості відпущеної енергії.

За **2011 рік споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 16 331,8 млн. грн. (або на 23,5%) **більше** порівняно з 2010 роком. При цьому оплачено на 14 997,6 млн. грн. (або на 21,9%) **більше** порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії склав **97,2%**, що на 1,3% **менше** відповідного показника 2010 року.

## 4. Реалізація та споживання природного газу

### 4.1. Розрахунки кінцевих споживачів за природний газ

НАК "Нафтогаз України" за **2011 рік** споживачам реалізовано 44 038,4 млн. куб. м природного газу вартістю 80 899,7 млн. грн., за який сплачено 69 726,0 млн. грн. Рівень оплати за спожитий природний газ всіма категоріями споживачів України становить **86,2%**.

#### Обсяги та оплата споживання природного газу за 2011 рік (за даними НАК "Нафтогаз України")

Категорія споживачів	Обсяг спожитого газу, млн. куб. м.	Вартість спожитого газу, млн. грн.	Оплата спожитого газу, млн. грн.	Рівень оплати за спожитий газ, %	Борг за спожитий газ, млн. грн.
Населення	17 264,0	8 321,8	7 102,3	85,3	1 219,6
Бюджетні організації	909,8	2 947,5	2 809,2	95,3	138,3
Підприємства комунальної теплоенергетики	10 627,9	18 175,7	10 909,1	60,0	7 266,6
в т. ч.: ПАТ "Київенерго"	1 921,6	3 958,5	2 265,8	57,2	1 692,7
Споживачі промислового та енергетичного комплексу	15 212,2	51 418,0	48 870,1	95,0	2 547,9
в т. ч.: підприємства промислового комплексу	14 442,4	48 787,1	46 179,7	94,7	2 607,4
підприємства енергетичного комплексу	500,8	1 781,6	1 833,6	102,9	-52,0
госпрозрахунковий компобут	269,0	849,4	856,8	100,9	-7,4

### 4.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожитий природний газ

Протягом **грудня 2011 року** обсяг спожитого природного газу енергогенеруючими компаніями України зменшився порівняно з аналогічним показником грудня 2010 року на 15,4 млн. куб. м або на 27,4%.



За **2011 рік** енергогенеруючими компаніями України спожито 432,0 млн. куб. м природного газу, що на 236,6 млн. куб. м менше порівняно із відповідним періодом минулого року.

Рівень розрахунків енергогенеруючих компаній за спожитий природний газ протягом **грудня 2011 року** становив – 104,0% та за **2011 рік** – 98,1%. Крім того попередня оплата станом на 01.01.12 складає 70,5 млн. грн.

## 5. Реалізація та споживання вугілля

### 5.1. Ціна, собівартість та фінансовий результат виробництва товарної вугільної продукції

Обсяг товарної вугільної продукції, виробленої державними підприємствами, за **2011 рік** склав 24 140,2 тис. тонн.

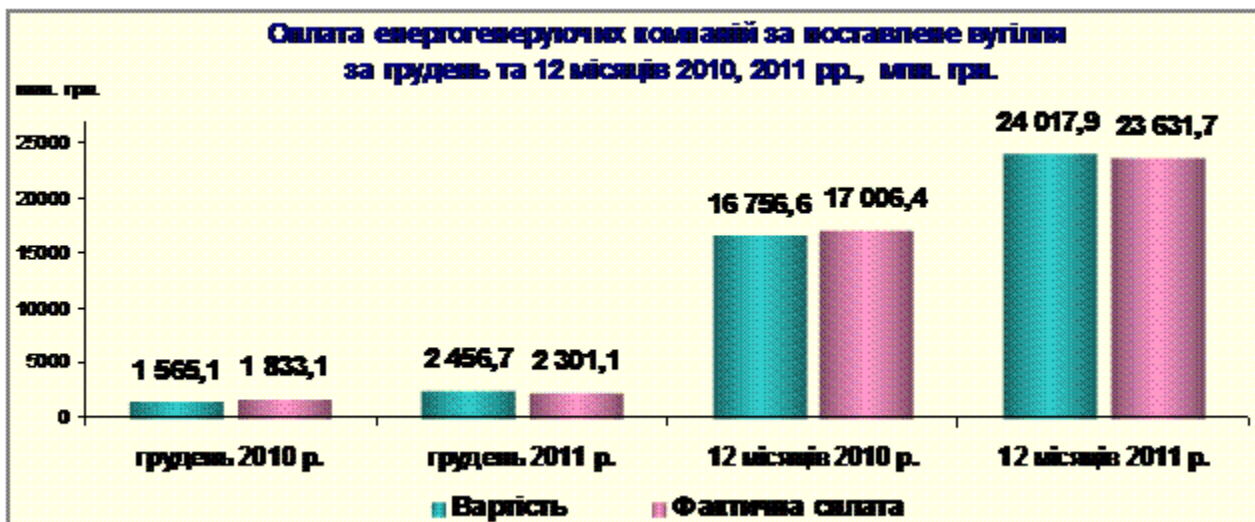
Протягом **2011 року** державними підприємствами вироблено товарної вугільної продукції на суму 15 242,1 млн. грн., що на 3 186,0 млн. грн. (або на 26,4%) більше порівняно з 2010 роком.

За **2011 рік** ціна 1 тонни товарної вугільної продукції, виробленої державними підприємствами, склала 631,4 грн. та подорожчала на 55,7 грн. порівняно з 2010 роком. Фактична собівартість 1 тонни товарної вугільної продукції становила 999,6 грн.

Протягом **2011 року** з державного бюджету надійшло 6 710,2 млн. грн. на часткове покриття витрат з собівартості вугільної продукції.

## 5.2. Розрахунки енергогенеруючих компаній України за спожите вугілля

Рівень розрахунків енергогенеруючих компаній НАК «ЕКУ» за товарну продукцію, вироблену вугільними підприємствами України протягом **грудня 2011 року** становив 93,7%, за **2011 рік** – 98,4%.



За **грудень 2011 року** обсяг поставленої товарної вугільної продукції **збільшився** порівняно з аналогічним показником грудня 2010 року на 626,7 тис. тонн або на 31,2% і склав 2 634,9 тис. тонн.

За **2011 рік** енергогенеруючим компаніям поставлено 27 020,6 тис. тонн вугілля, що на 3 710,6 тис. тонн (або на 14,3%) **більше** ніж за 2010 рік.

### Паливозабезпечення ТЕС

На складах ТЕС, станом на **1 січня 2012 року**, накопичено **3 982,4 тис. тонн** вугілля, що на 719,5 тис. тонн **більше** ніж у минулому році (3 262,9 тис. тонн).

## 6. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

### 6.1. Розрахунки з платежів до бюджету

За **2011 рік** підприємствами, які належать до сфери управління Міненерговугілля України (крім підприємств вугільної галузі), **перераховано** до консолідованого бюджету 49 365,1 млн. грн., або 101,6% від суми нарахувань.

Зокрема, рівень оплати **підприємствами енергетики** склав 99,0% від суми нарахованих бюджетних платежів, а рівень сплати податків **НАК «Нафтогаз України»** до бюджету за **2011 рік** склав 102,5%.

### 6.2. Дебіторська та кредиторська заборгованість

**Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики** за відпущену споживачам теплову та електричну енергію протягом **2011 року** збільшилась на 2 129,0 млн. грн., або на 18,8%, і становила на кінець періоду 13 467,0 млн. грн. Крім того, інша дебіторська заборгованість становить 115,0 млн. грн., а загальна сума дебіторської заборгованості дорівнює 13 582,0 млн. грн. Основними боржниками з оплати за спожиту теплову та електричну енергію залишаються підприємства Держжитлокомунгоспу (46,2% від загального обсягу боргу), вугільної промисловості (15,6%), хімічної та металургійної промисловості (8,3%).

**Заборгованість споживачів** за отриману електричну енергію за **2011 рік** збільшилась на 1 923,8 млн. грн., або на 19,8%, і станом на 01.01.12 склала 11 654,9 млн. грн.

Загальна **дебіторська заборгованість вугледобувних підприємств** Міненерговугілля України станом на 01.01.12 склала 1 589,9 млн. грн.

**Дебіторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12.11 складає 8 525,4 млн. грн.

**Дебіторська заборгованість**, з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.10.11 складає 99 838,0млн. грн.

**Заборгованість споживачів** за спожитий природний газ з урахуванням боргів 1999-2011 рр. станом на 01.01.12 становить 22 834,1 млн. грн. Приріст заборгованості за **2011 рік** склав 11 173,7 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість енергопідприємств** галузі протягом **2011 року** збільшилась на 2 782,0 млн. грн., або на 32,2%, і станом на 01.01.12 становила 11 433,0 млн. грн., а загальна кредиторська заборгованість, з урахуванням заборгованості за позиками, склала 19 125,0 млн. грн.

Загальна **кредиторська заборгованість вугледобувних підприємств** Міненерговугілля України станом на 01.01.12 склала 13 174,1 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість нафтопереробних підприємств** станом на 01.12.11 складає 13 007,2 млн. грн.

**Кредиторська заборгованість** з урахуванням заборгованості між дочірніми підприємствами та товариствами, що знаходяться в корпоративному управлінні **НАК «Нафтогаз України»**, станом на 01.10.11 складає 121 776,3 млн. грн.

## 7. Оплата праці

### 7.1. Середньомісячна заробітна плата

За **2011 рік** розмір середньомісячної заробітної плати одного працівника, в еквіваленті повної зайнятості, на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

**електроенергетика** – 3 999,0 грн. (збільшення до 2010 року – 21,0%);

**атомно-промисловий комплекс** – 6 041,0 грн. (більше на 14,0%);

**нафтогазовий комплекс** – 4 572,0 грн. (більше на 16,4%);

**вугільна галузь** – 4 843,0 грн. (більше на 25,7%).

### 7.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 січня 2012 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати склала **42 567,3 тис. грн.**, у тому числі на підприємствах:

**електроенергетики** – 1 911,8 тис. грн.;

**атомно-промислового комплексу** – 492,9 тис. грн.;

**нафтогазового комплексу** – 941,1 тис. грн.;

**вугільної галузі** – 39 221,5 тис. грн.

## 8. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на 01.01.12 на **ТЕС** генеруючих компаній виконано поточний ремонт 46 (11 225 МВт) енергоблоків, середній ремонт 23 (6 004 МВт) енергоблоків та капітальний ремонт 6 (1 395 МВт) енергоблоків.

В ремонті знаходиться 3 (857 МВт) енергоблоки в тому числі: в капітальному – 1 (275 МВт) енергоблок; в середньому – 1 (300 МВт) енергоблок; в поточному – 1 (282 МВт) енергоблок; продовжується реконструкція 7 (1 477 МВт) енергоблоків.

На **ТЕЦ** виконано ремонти 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 9 (293 МВт) турбоагрегатів, 15 (2 960 т/год) парових та 5 (820 Гкал/год) водогрійних котлів.

На **ГЕС** виконано капітальний ремонт і реконструкцію 18 (1 040,04 МВт) гідроагрегатів та 1 блоку (156,24 МВт). В реконструкції та капітальному ремонті знаходиться 8 (421,58 МВт) гідроагрегатів.

Згідно з графіком ремонтної кампанії на **АЕС** України у 2011 році заплановано: 3 капітальних ремонти (ЗАЕС-1; ЮАЕС-2; РАЕС-2), 11 середніх ремонтів (ЗАЕС-2,3,4,5,6; ЮАЕС-1,3; РАЕС-1,4; ХАЕС-1,2), розпочати перехідні на 2012 рік 2 капітальні ремонти (ЗАЕС-3; РАЕС-3), завершити перехідний середній ремонт з 2010 року (РАЕС-3).

За графіком ремонтної кампанії на АЕС України у 2011 році виконано ремонти на всіх енергоблоках.

## 9. Капітальне будівництво та реструктуризація

### 9.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **2011 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненергівугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 15 193,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 32,2% більше відповідного показника 2010 року.

В енергетиці освоєно 7 188,6 млн. грн. капітальних вкладень, що на 33,2% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

НАК "Нафтогаз України" за **2011 рік** освоєно капітальних вкладень 7 379,1 млн. грн., що на 33,7% більше ніж за 2010 рік. За звітний період підключено 55 газових свердловин та 4 нафтових свердловини.

У вугільній галузі освоєно 625,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 7,9% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

За **2011 рік** введено в дію основних фондів на суму 10 671,5 млн. грн., у тому числі:  
енергетична галузь – 5 622,8 млн. грн.;  
нафтогазова галузь – 4 626,3 млн. грн.;  
вугільна галузь – 422,4 млн. грн.

### 9.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості

За **2011 рік** із загального фонду держбюджету за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості», у т.ч. погашення заборгованості за спожиту у минулих періодах електричну енергію у сумі 541 000 тис. гривень» профінансовано виконання робіт та послуг на загальну суму 1 600,3 млн. грн., у т.ч. фінансування: ДП «Укршахтгідрозахист» склало 145,1 млн. грн., шахт, які готуються до ліквідації – 353,0 млн. грн., ДП «Донвуглереструктуризація» – 657,3 млн. грн., ДП «ОД «Луганськвуглереструктуризація» 410,4 млн. грн., ДП ЦЗК «Вуглеторфреструктуризація» – 34,5 млн. грн.

## 10. Виробничий травматизм

Протягом **2011 року** на підприємствах ПЕК сталося 103 нещасні випадки зі смертельними наслідками, що відповідає показнику 2010 року. В тому числі:

- на підприємствах **енергетичної галузі** сталося 10 нещасних випадків зі смертельними наслідками (на 9 випадків менше порівняно з показником 2010 року);
- на підприємствах **нафтогазової галузі** сталося 6 нещасних випадків зі смертельними наслідками (на 3 випадки більше);
- на підприємствах **ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу** стався 1 нещасний випадок зі смертельним наслідком (на 1 випадок більше);
- на підприємствах **вугільної галузі**, що належать до сфери управління Міненергівугілля України, сталося 86 випадків виробничого травматизму зі смертельними наслідками (на 5 випадків більше).