

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за вересень та 9 місяців 2016 року**

*(за фактичними даними)*

**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<b>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</b>	<b>2</b>
<b>1.2. Запаси вугілля та мазуту</b>	<b>3</b>
<b>1.3. Видобуток вугілля</b>	<b>4</b>
<b>1.4. Видобуток нафти та газу</b>	<b>5</b>
<b>1.5. Запаси газу в ПСГ</b>	<b>5</b>
<b>1.6. Переробка нафтової сировини</b>	<b>6</b>
<b>2. Зовнішньоторговельні потоки</b>	<b>6</b>
<b>2.1. Експорт електроенергії</b>	<b>6</b>
<b>2.2. Транзит газу</b>	<b>7</b>
<b>2.3. Транспортування нафти</b>	<b>7</b>
<b>3. Реалізація та споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<b>3.1. Споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<b>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</b>	<b>8</b>
<b>3.3. Розрахунки за електричну енергію</b>	<b>8</b>
<b>4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК</b>	<b>10</b>
<b>4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість</b>	<b>10</b>
<b>5. Оплата праці</b>	<b>10</b>
<b>5.1. Середньомісячна заробітна плата</b>	<b>10</b>
<b>5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</b>	<b>10</b>
<b>6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>11</b>
<b>7. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>12</b>
<b>7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</b>	<b>12</b>
<b>7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості</b>	<b>12</b>
<b>8. Виробничий травматизм</b>	<b>12</b>

**1. Виробничі показники**

**1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії**

У **вересні 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 376,4 млн. кВт·год** та збільшився на 19,9 млн. кВт·год, або на 0,2% порівняно з показником 2015 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено **4 252,4 млн. кВт·год** електроенергії, що на 549,3 млн. кВт·год, або на 14,8% більше, ніж за вересень 2015 року.

Обсяги виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становлять **6 115,9 млн. кВт·год**, що на 683,2 млн. кВт·год, або на 10,0% менше показника вересня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у вересні 2016 року склав 55,1%, що на 7,0% менше показника минулого року.

Протягом **вересня 2016 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 85,5 млн. кВт·год, або на 21,8% порівняно з показником вересня

2015 року та становить **478,5 млн. кВт·год.**

У **вересні 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2015 року зменшилось на

6,2 млн. кВт·год або на 5,2% та становить **113,7 млн. кВт·год.**

Виробництво електроенергії за **вересень 2016 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з вереснем 2015 року збільшилось на 74,5 млн. кВт·год, або на 21,8% та становить 415,9 млн. кВт·год.



За **січень-вересень 2016 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **111 314,1 млн. кВт·год**, що на 4 666,7 млн. кВт·год або на 4,0% менше порівняно з відповідним періодом 2015 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 135,1 млн. кВт·год, або на 0,3% більше, ніж за відповідний період 2015 року та становить

**41 154,7 млн. кВт·год.** Атомними електростанціями вироблено електроенергії на

6 705,3 млн. кВт·год, або на 10,4% менше порівняно з аналогічним показником 2015 року та становить **57 527,7 млн. кВт·год.** Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2016 року становить 63,5%.

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **6 682,7 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 371,0 млн. кВт·год, або на 25,8% від аналогічного показника 2015 року.

За **9 місяців 2016 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2015 року зменшилось на 70,8 млн. кВт·год або на 5,8% та становить **1 149,5 млн. кВт·год.**

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилось на 603,3 млн. кВт·год, або на 14,4% та становить **4 799,5 млн. кВт·год**.



За **9 місяців 2016 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 14 907,2 тис. Гкал тепла, що на 170,3 тис. Гкал (або на 1,2%) більше показника минулого року.

### **1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕС)**

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на

**1 жовтня 2016 року** накопичено **1 720,7 тис. тонн** вугілля, що на 625,1 тис. тонн менше, ніж у минулому році (2 372,8 тис. тонн).

На складах підприємств підвідомчих Міненерговугілля, станом на

**1 жовтня 2016 року** накопичено **109,6 тис. тонн** мазуту.

### **1.3. Видобуток вугілля**

За **вересень 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 141,1 тис. тонн (або на 3,9%) менше порівняно з вереснем 2015 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 7,0 тис. тонн (або на 0,2%), коксівного – зменшився на 148,0 тис. тонн (або на 20,1%).

За **січень-вересень 2016 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 127,9 тис. тонн (або на 0,4%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 597,7 тис. тонн (або на 2,5%), коксівного – збільшився на 469,8 тис. тонн (або на 7,7%).

Упродовж **вересня 2016 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані



**Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 110,9 тис. тонн (або на 20,5%) менше, ніж у вересні 2015 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 48,5 тис. тонн (або на 12,5%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – на 62,4 тис. тонн менше (або на 40,5%).

Протягом **9 місяців 2016 року** загальний обсяг видобутку вугілля **вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на

623,5 тис. тонн (або на 12,4%). В тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 374,9 тис. тонн (або на 10,5%), коксівного – на 248,6 тис. тонн (або на 16,8%).

#### **1.4. Видобуток нафти та газу**

У **вересні 2016 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 8,8 тис. тонн (або на 4,6%) менше, ніж у вересні 2015 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 12,6 тис. тонн (або на 7,2%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-вересня 2016 року** зменшились на 165,5 тис. тонн (або на 9,0%) проти аналогічного показника 2015 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 147,6 тис. тонн (або на 8,9%).



Обсяги видобутого газу у **вересні 2016 року** в Україні зменшились на 33,7 млн. куб. м (або на 2,0%) порівняно з вереснем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня показника 2015 року на 13,3 млн. куб. м (або на 1,0%).

За **січень-вересень 2016 року** видобуток газу на 144,0 млн. куб. м (або на 1,0%) більше, ніж за відповідний період 2015 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» менше на 119,0 млн. куб. м (або на 1,0%).



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.10.2016 в українських **підземних сховищах** знаходиться близько **14,3 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,4 млрд. куб. м, або на 9,1% менше порівняно з минулорічним показником.

### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **вересні 2016 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,1 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 44,4 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 13,7 тис. тонн (на 44,6 %) більше, ніж у вересні 2015 року.

Протягом **січня-вересня 2016 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено

663,3 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). В тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 379,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 37,7 тис. тонн (на 11,0%) більше порівняно з січнем – вереснем 2015 року.

Протягом **вересня 2016 року** на НПЗ надійшло 27,7 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із вереснем 2015 року обсяг поставки нафти зменшився на 8,1 тис. тонн (на 22,6%).

За **9 місяців 2016 року** на НПЗ надійшло 284,0 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **вересні 2016 року** становили 44,4 тис. тонн, що на 13,7 тис. тонн (або на 44,6%) більше обсягів переробки за вересень 2015 року.

За **січень-вересень 2016 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 379,3 тис. тонн, що на 37,7 тис. тонн або 11,0% більше обсягу переробки у січні-вересні 2015 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

За **9 місяців 2016 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 122,3 тис. тонн, що на 10,6% менше;
- дизельного палива – 96,3 тис. тонн, що на 19,5% більше;
- мазуту – 40,5 тис. тонн, що на 3,3% більше у порівнянні з січнем-вереснем 2015 року.

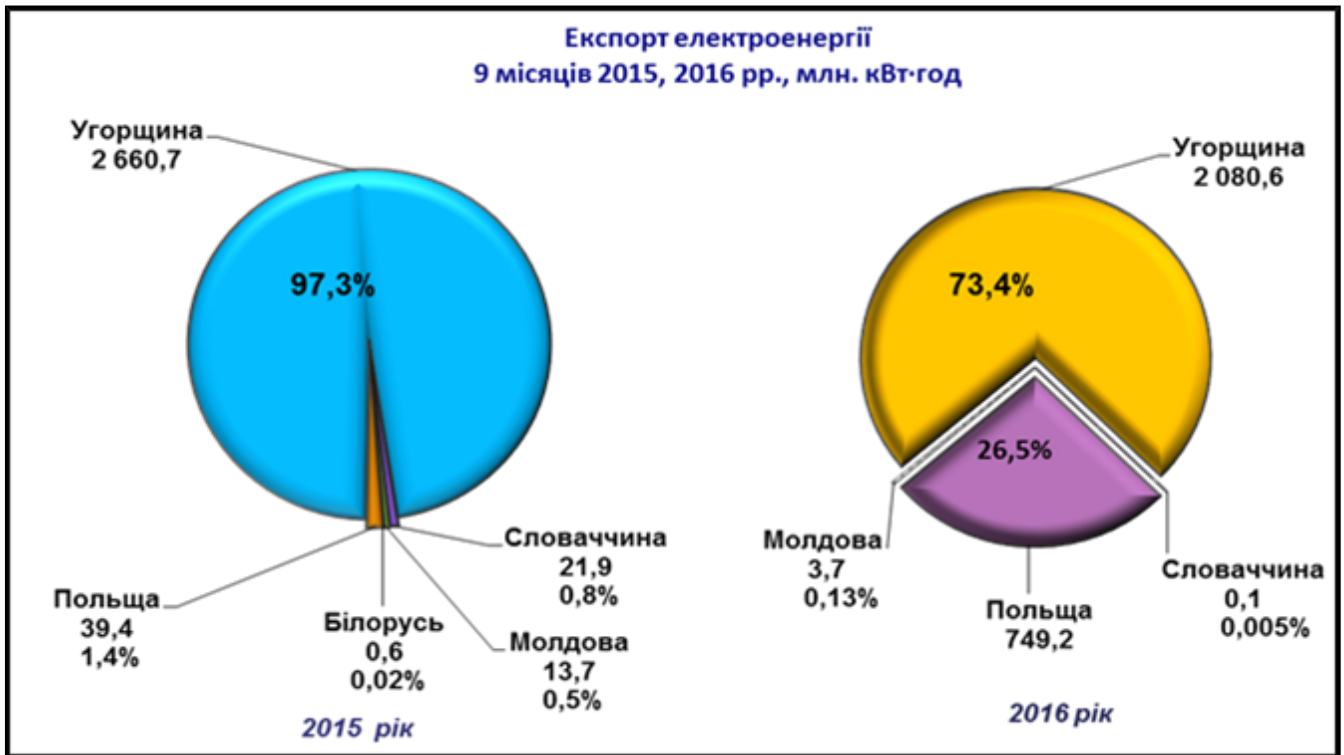
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **вересні 2016 року** на експорт передано 224,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 27,5 млн. кВт·год, або на 14,0% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

Протягом **січня-вересня 2016 року** експортовано 2 833,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 97,4 млн. кВт·год, або на 3,6% більше відповідного показника 2015 року.





### 2.2. Транзит газу

За **січень-вересень 2016 року** територією України за оперативними даними протранспортовано (транзитом) 57,0 млрд. куб. м природного газу, що на 8,7 млрд. куб. м, або на 17,9% більше, ніж за відповідний період 2015 року.

### 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-вересня 2016 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2015 року на 1 879,3 тис. тонн (або на 14,6%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на

1 705,0 тис. тонн (або на 14,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2015 року, для потреб України – менше на 174,3 тис. тонн (або на 14,1%).



За **9 місяців 2016 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,4%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,6%.

### 3. Реалізація та споживання електроенергії

#### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **вересня 2016 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із вереснем 2015 року на 279,7 млн. кВт·год (або на 2,6%), що становило 11 063,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **вересні 2016 року** становить 8 950,9 млн. кВт·год, що на 258,9 млн. кВт·год (або 3,0%) більше аналогічного показника 2015 року.

Протягом **січня-вересня 2016 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 107 489,2 млн. кВт·год, що на 3 313,6 млн. кВт·год (або 3,0%) менше, ніж за відповідний період 2015 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **9 місяців 2016 року** становить 85 982,1 млн. кВт·год, що на 2 460,1 млн. кВт·год (або 2,8%) менше аналогічного показника 2015 року.

Зменшили споживання електроенергії промислові споживачі (на 2,6%), транспорт (на 1,4%), комунально-побутові споживачі (на 1,8%), населення (на 4,4%).

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

За **9 місяців 2016 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 11,1 млрд. кВт·год, або 10,9% загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2015 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,4 млрд. кВт·год або збільшився на 0,3 в.п. (11,5 кВт·год або 10,6% у минулому році).

Нормативна величина технологічних витрат електроенергії за **січень-вересень 2016 року** становила 13,2 млрд. кВт·год, або 12,9% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат на 4,4% менше показника минулого року.

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством

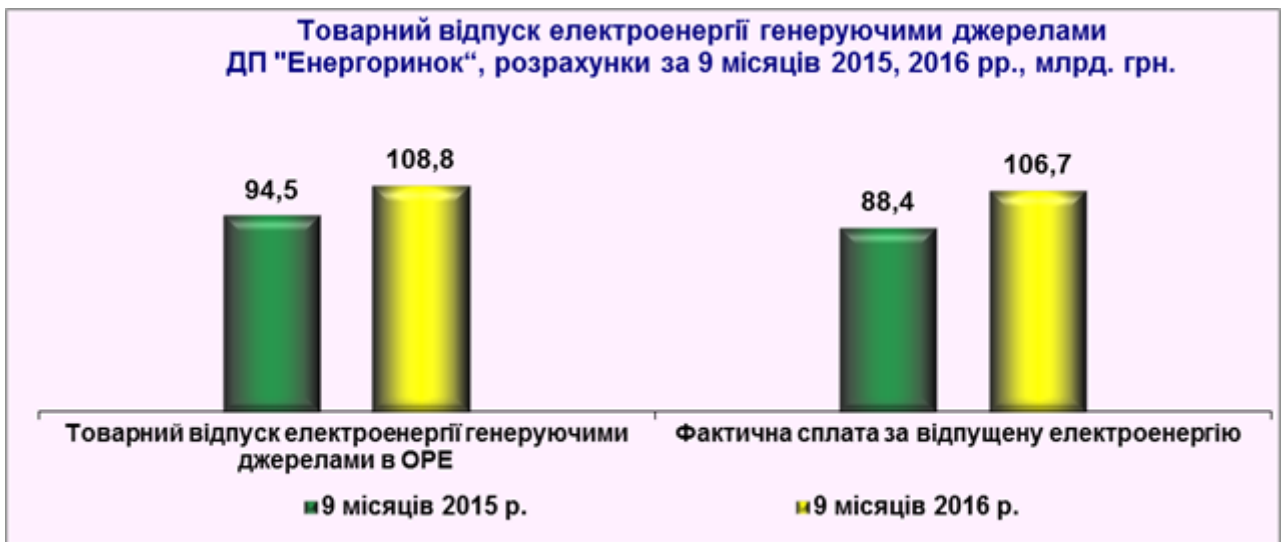
енергетики та вугільної промисловості України за **9 місяців 2016 року** заощаджено 148,6 млн. кВт·год електричної енергії.

#### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **вересень 2016 року** збільшилась порівняно із вереснем 2015 року на 2 581,6 млн. грн. (або на 26,2%). При цьому за енергопродукцію оплачено на 1 077,1 млн. грн. (або на 9,7%) більше, ніж у вересні 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,2%**.

За **січень-вересень 2016 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 14 281,3 млн. грн. (або на 15,1%). За неї було сплачено на 18 239,8 млн. грн. (або на 20,6%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,1%**, що на 4,5 в.п. більше показника минулого року.





У **вересні 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із вереснем 2015 року збільшилась на 2 462,9 млн. грн. (або на 24,5%). При цьому оплачено на 1 503,0 млн. грн. (або на 14,2%) більше, ніж у вересні 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **96,5%**.

За **січень-вересень 2016 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2015 року збільшилась на 11 509,3 млн. грн. (або на 11,8%). При цьому оплачено на 14 121,4 млн. грн. (або на 15,2%) більше, ніж за відповідний період 2015 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **97,7%**, що на 2,9 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



У **вересні 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 301,4 млн. грн. (або на 24,0%) більше порівняно з вереснем 2015 року. При цьому оплачено на 1 851,3 млн. грн. (або на 19,6%) більше, ніж у вересні 2015 року. Рівень оплати електроенергії становив **95,1%**.

За **січень-вересень 2016 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 15 998,0 млн. грн. (або на 18,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2015 року. При цьому оплачено на 17 225,8 млн. грн. (або на 21,1%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **96,2%**, що на 2,1 в.п. більше аналогічного показника 2015 року.



#### 4. Фінансові показники діяльності підприємств ПЕК

##### 4.1. Дебіторська та кредиторська заборгованість

**Дебіторська заборгованість підприємств електроенергетики** за відпущену споживачам електричну енергію протягом **9 місяців 2016 року** збільшилась на

**2 298 млн. грн.**, або на 9,7%, і становила на кінець періоду **25 990,0 млн. грн.** Основними боржниками з оплати за спожиту електричну енергію є підприємства житлово-комунального господарства та вугільної промисловості.

**Кредиторська заборгованість енергопідприємств** галузі **з початку 2016 року** зменшилась на 1 477 млн. грн., або на 7,2% і станом на 01.10.2016 становила **19 144 млн. грн.**

#### 5. Оплата праці

##### 5.1. Середньомісячна заробітна плата

За **9 місяців 2016 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 7 233 грн. (збільшення до відповідного показника 2015 року становить 29,1%);
- атомно-промисловий комплекс – 11 097 грн. (більше на 22,4%);
- нафтогазовий комплекс – 4 683 грн. (більше на 1,9%) /без НАК «Нафтогаз України»;
- вугільна галузь – 6 480 грн. (більше на 11,2%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).

##### 5.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 жовтня 2016 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила

**988,1 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 143,1 млн. грн. або на 16,9%, у тому числі на підприємствах:

тис. грн.

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2016	Станом на 01.10.2016	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
електроенергетика	8 463,3	9 831,5	+1 368,2	+16,2

атомно-промисловий комплекс	8 090,8	7 659,7	- 431,1	-5,3
нафтогазовий комплекс	2 896,2	3 111,3	+215,1	+7,4
вугільна галузь	147 748,8	289 274,6	+ 141 525,8	+95,8
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка не контролюється українською владою:</b>				
вугільна галузь	662 815,4	661 150,4	-1 665,0	-0,3
електроенергетика	14 969,3	17 101,1	+2 131,8	+14,2

## 6. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

**Станом на 18.10.2016** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано всіма видами ремонтів 58 (15 546 МВт) енергоблоків, в тому числі:

- поточним ремонтом - 45 (12 268 МВт) енергоблока;
- середнім ремонтом - 10 (2 538 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом - 3 (740 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 20 (4 704 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 9 (2 134 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті - 3 (495 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті - 8 (2 075 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 8 (1 420 МВт) енергоблоків, 19 (4 037 т/год) парових котлів та 12 (540 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті знаходиться 1 (250 МВт) енергоблок, 4 (1 030 т/год) парових котли та 2 (80 МВт) турбоагрегата.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 17 (863,96 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (451,88 МВт) гідроагрегатів.

**Станом на 03.10.2016** згідно з графіком на **АЕС** України виконано:

- 8 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків ПАЕС №1, №2; ЮАЕС №1, № 3; ЗАЕС №1, №3, № 5; ХАЕС №1;
- 4 поточних планових ремонтів енергоблоків ЮАЕС № 2 (3 ремонтів), ЗАЕС № 5;
- 8 поточних позапланових ремонтів на енергоблоках ЮАЕС № 1, № 2, № 3; ПАЕС № 3 (2 ремонтів); ЗАЕС № 6, № 4 (2 ремонтів).

Станом на 03.10.2016 виконуються ремонтів блоків ЗАЕС №2, №4, № 6;

ПАЕС № 4.

## 7. Капітальне будівництво та реструктуризація

### 7.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК

Протягом **січня-вересня 2016 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно 8 978,1\* млн. грн. капітальних вкладень.

В енергетиці освоєно 6 951,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 9,3% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року освоєно капітальних вкладень 2 001,8 млн. грн., що на 35,5% більше за відповідний показник минулого року.

У вугільній галузі освоєно 24,9 млн. грн. капітальних вкладень.

\*- НАК «Нафтогаз України» за січень-червень 2016 року.

### **7.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету у вересні 2016 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» у сумі 19,0 млн. гривень.

Фактично у вересні 2016 року підприємствам реструктуризації кошти не спрямовувались.

За 9 місяців 2016 року за бюджетною програмою «Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості» профінансовано 54,6 млн. грн., у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 19,8 млн. грн.,

ДП «Укршахтгідрозахист» – 10,35 млн. грн.,

ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 24,45 млн. грн.

Обсяг нерозподілених між одержувачами асигнувань станом на 01.10.2016 року складає 69,9 млн. грн.

## **8. Виробничий травматизм**

Протягом **січня-вересня 2016 року** на підприємствах ПЕК стався **21** нещасний випадок зі смертельними наслідками (в минулому році – **29** випадків).