

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за травень та 5 місяців 2018 року**

*(за оперативними 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. Запаси вугілля та мазуту</i>	<b>4</b>
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	<b>4</b>
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	<b>5</b>
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	<b>6</b>
<i>1.6. 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 енергію</i>	<b>9</b>
<b>4. Оплата праці</b>	<b>11</b>
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>11</b>
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>11</b>
<b>5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>11</b>
<b>6. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>12</b>
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	<b>12</b>
<b>7. Виробничий травматизм</b>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **травні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 669,0 млн. кВт·год** та зменшився на 20,0 млн. кВт·год, або на 0,2% порівняно з показником травня 2017 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 050,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 081,9 млн. кВт·год, або на 36,5% більше, ніж за травень 2017 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 5 894,0 млн. кВт·год, що на 1 536,6 млн. кВт·год, або на 20,7% менше показника травня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у травні 2018 року склав 57,3 %, що на 14,9 % менше відповідного показника минулого року.

Протягом **травня 2018 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) збільшилось на 368,0 млн. кВт·год, або на 36,6% порівняно з показником травня 2017 року та становило 1 374,0 млн. кВт·год.

У **травні 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2017 року збільшилось на 78,6 млн. кВт·год або на 49,3% та становило 238,0 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **травень 2018 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з травнем 2017 року зменшилось на 11,9 млн. кВт·год, або на 9,5% та становило 113,0 млн. кВт·год.



За **січень-травень 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **68 203,1 млн. кВт·год**, що на 1 264,3 млн. кВт·год або на 1,9% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 4 575,3 млн. кВт·год, або на 21,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **26 090,9 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **5 місяців 2018 року** вироблено електроенергії на 5 450,5 млн. кВт·год, або на 14,0% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **33 436,6 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 66,7% (за відповідний період 2017 року – 77,6%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становило **7 067,6 млн. кВт·год** та збільшилось на 1 864,5 млн. кВт·год, або на 35,8% від аналогічного показника 2017 року.

За **5 місяців 2018 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2017 року збільшилось на 290,5 млн. кВт·год або на 39,8% та становило **1 019,7 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 15,5 млн. кВт·год, або на 2,6% та становило **588,3 млн. кВт·год**.



За **5 місяців 2018 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 13 443,3 тис. Гкал тепла, що на 937,5 тис. Гкал (або на 7,5%) більше показника відповідного періоду 2017 року.

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

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 червень 2018 року** накопичено:

- **1 911,0 тис. тонн** вугілля, що на 680,9 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 591,9 тис. тонн);
- **43,3 тис. тонн** мазуту, що на 18,9 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (62,2 тис. тонн).

## 1.3. Видобуток вугілля

За **травень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 62,5 тис. тонн (або на 2,3%) менше порівняно з травнем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 10,8 тис. тонн (або на 0,5%), коксівного вугілля зменшився на 73,3 тис. тонн (або на 12,0%).

За **січень-травень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 21,7 тис. тонн (або на 0,2%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 241,9 тис. тонн (або на 2,2%), коксівного вугілля зменшився на 220,2 тис. тонн (або на 7,5%).



Упродовж **травня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 29,7 тис. тонн (або на 8,9%) менше, ніж у травні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 6,9 тис. тонн (або на 2,5%) менше, а коксівного – на 22,8 тис. тонн (або на 41,4%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **5 місяців 2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 152,7 тис. тонн (або на 7,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 31,0 тис. тонн (або на 1,9%), коксівного зменшився на 183,7 тис. тонн (або на 45,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **травні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 12,5 тис. тонн (або на 6,6%) менше, ніж у травні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 11,4 тис. тонн (або на 6,8%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-травня 2018 року** зменшились на 22,3 тис. тонн (або на 2,4%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 35,1 тис. тонн (або на 4,3%).



Обсяги видобутого газу у травні 2018 року в Україні зменшились на 27,1 млн. куб. м (або на 1,5%) порівняно з травнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2017 року на 22,6 млн. куб. м (або на 1,6%).

За **січень-травень 2018 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 100,0 млн. куб. м (або на 1,2%) порівняно з травнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу відповідає рівню відповідного показника 2017 року.



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.06.2018 в українських підземних сховищах знаходиться **9,6 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,4 млрд. куб. м, або на 4,0% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **травні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 59,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 28,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 29,1 тис. тонн (на 32,7%) менше, ніж у травні минулого року.

Протягом **січня-травня 2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 344,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 186,5 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 11,8 тис. тонн (на 6,0%) менше порівняно з січнем – травнем 2017 року.

Протягом **травня 2018 року** на НПЗ надійшло 31,6 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із травнем 2017 року обсяг поставки нафти зменшився на 6,7 тис. тонн (на 17,5%).

За **5 місяців 2018 року** на НПЗ надійшло 157,9 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **травні 2018 року** становили 28,3 тис. тонн, що на 22,4 тис. тонн (або на 44,2%) менше обсягів переробки за травень 2017 року.

За **січень-травень 2018 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 186,5 тис. тонн, що на 6,0% менше обсягу переробки у січні-травні 2017 року.

За **5 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 50,5 тис. тонн, що на 2,3% менше;

- дизельного палива – 34,7 тис. тонн, що на 9,4 % менше;

- мазуту – 11,3 тис. тонн, що на 15,7 % менше у порівнянні з січнем-травнем 2017 року.

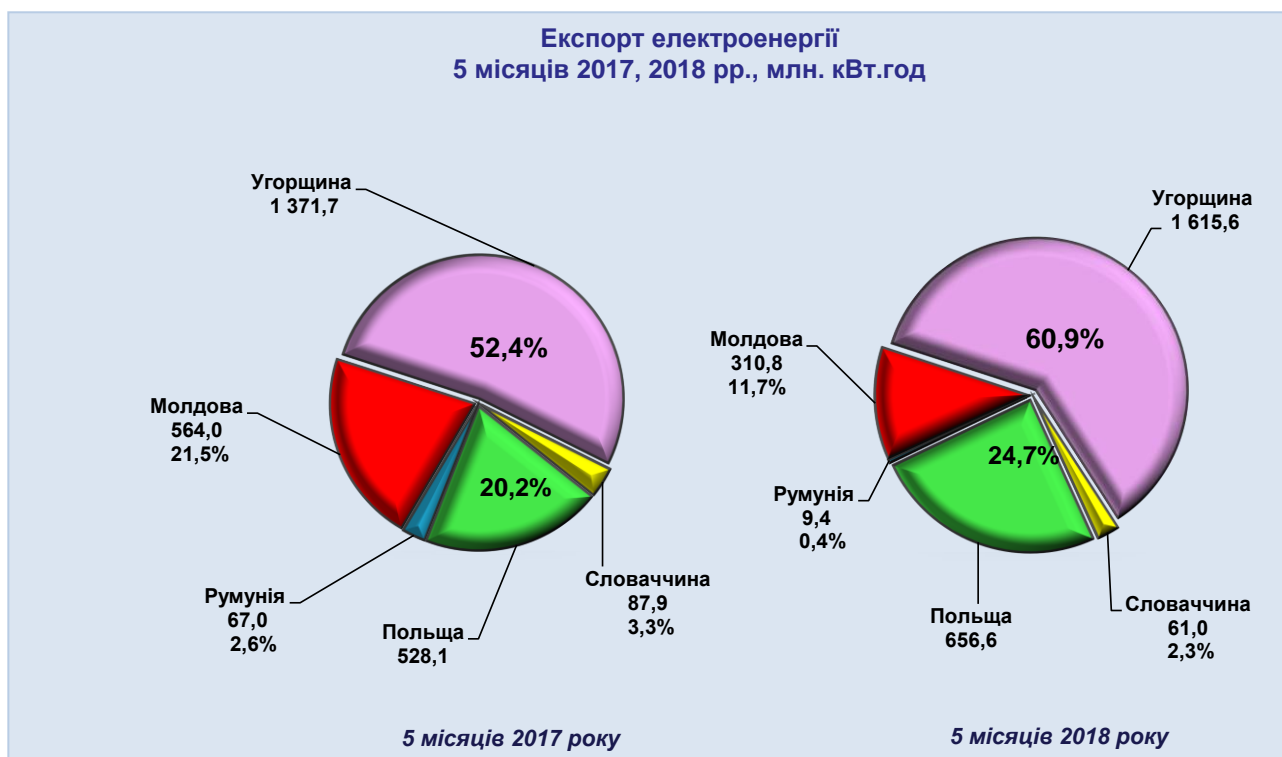
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **травні 2018 року** на експорт передано 464,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 143,0 млн. кВт·год (або на 23,5%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **січня-травня 2018 року** експортовано 2 653,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 34,7 млн. кВт·год (або на 1,3%) більше відповідного показника 2017 року.



### 2.2. Транзит газу

За **січень-травень 2018 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 34,9 млрд. куб. м природного газу, що на 3,4 млрд. куб. м (або на 8,9%) менше, ніж за відповідний період 2017 року.

### 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-травня 2018 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно із аналогічним періодом 2017 року на 391,0 тис. тонн (або на 6,2%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 470,7 тис. тонн (або на 8,5%) менше порівняно із аналогічним

показником 2017 року, а для потреб України – більше на 79,7 тис. тонн (або на 10,5%).



За **5 місяців 2018 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 85,8%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 14,2%.

### 3. Реалізація та споживання електроенергії

#### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **травня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із травнем 2017 року на 146,1 млн. кВт·год (або 1,3%), що становило 11 207,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **травні 2018 року** становило 9 311,9 млн. кВт·год, що на 300,9 млн. кВт·год (або 3,3%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **січня-травня 2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 65 563,1 млн. кВт·год, що на 1 773,7 млн. кВт·год (або 2,8%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **5 місяців 2018 року** становило 52 487,8 млн. кВт·год, що на 1 759,6 млн. кВт·год (або 3,5%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,7%), та промисловість будівельних матеріалів (на 3,7%).

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

За 4 місяці 2018 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 6,2 млрд. кВт·год, або 12,2% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 0,2 в.п. (6,1 млрд.кВт·год або 12,0% у минулому році).



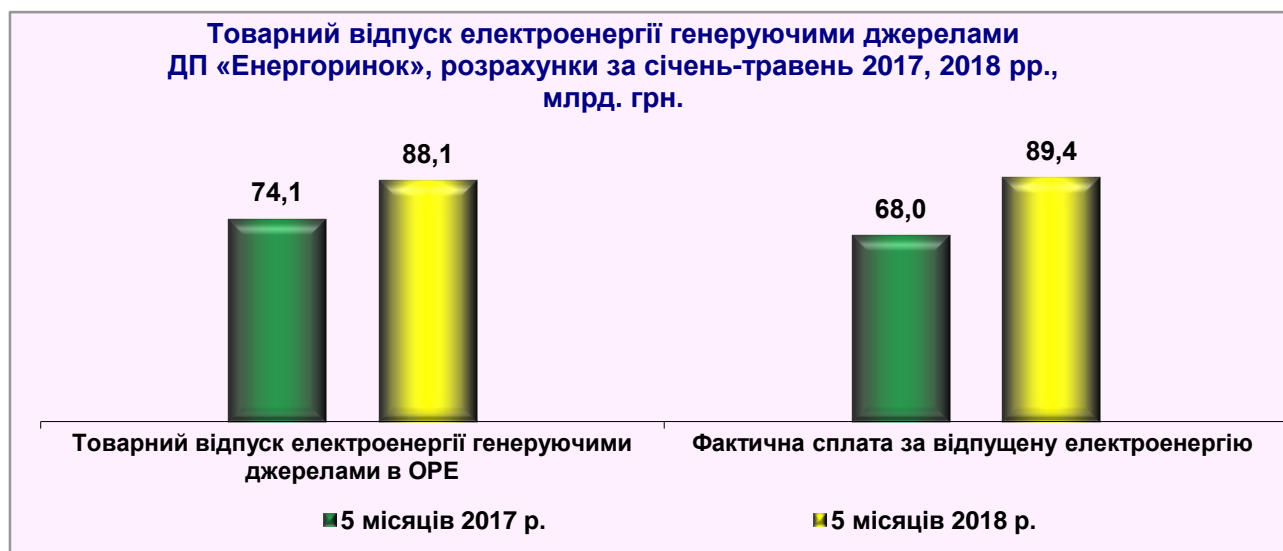
Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за 5 місяців 2018 року становила 7,2 млрд. кВт·год, або 14,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,1 млрд. кВт·год або на 1,4% по відношенню до показника минулого року (7,1 млрд. кВт·год або 13,8 % у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за січень-травень 2018 року заощаджено 55,1 млн. кВт·год електричної енергії (62,7 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **травень 2018 року** збільшилась порівняно із травнем 2017 року на 1 888,9 млн. грн. (або на 14,0%). За енергопродукцію оплачено на 5 405,4 млн. грн. (або на 49,0%) більше, ніж у травні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **106,7%**.

За **січень-травень 2018 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 13 987,4 млн. грн. (або на 18,9%). За неї було сплачено на 21 412,1 млн. грн. (або на 31,5%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,5%**, що на 9,8% більше показника минулого року.



У **травні 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із травнем 2017 року збільшилась на 2 156,8 млн. грн. (або на 15,6%). При цьому оплачено на 4 631,5 млн. грн. (або на 36,0%) більше, ніж у травні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **109,6%**.

За **січень-травень 2018 року** вартість купованої *енергопостачальними компаніями* в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року збільшилась на 14 917,3 млн. грн. (або на 19,8%). При цьому оплачено на 19 901,8 млн. грн. (або на 27,4%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **102,5%**, що на 6,1% більше аналогічного показника 2017 року.



У **травні 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 429,4 млн. грн. (або на 11,4%) більше порівняно з травнем 2017 року. При цьому оплачено на 1 452,9 млн. грн. (або на 11,4%) більше, ніж у травні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **101,9%**.

За **січень-травень 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 8 282,3 млн. грн. (або на 11,7%) більше порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому оплачено на 9 864,4 млн. грн. (або на 14,6%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **98,1%**, що на 2,4% більше аналогічного показника 2017 року.



## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **січень-квітень 2018 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 10 416 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 23,9%);

- атомно-промисловий комплекс – 17 211 грн. (більше на 28,0%);
- нафтогазовий комплекс – 7 633 грн. (більше на 21,9%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 9 527 грн. (більше на 31,4%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

#### 4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 червня 2018 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **190,9 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 40,3 млн. грн. (або на 26,7%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.06.2018	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	26 118,6	9 916,0	61,2
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	1 935,8	622,3	47,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 672,8	627,9	20,6
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	159 151,3	29 109,6	-22,4

### 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **12.06.2018** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 19 (5 652 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом - 17 (5 297 МВт) енергоблоків;
- Середнім ремонтом – 1 (160 МВт) енергоблок;
- капітальним ремонтом - 1 (195 МВт) енергоблок.

У ремонті перебувають 13 (3 172 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті - 2 (610 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті - 5 (1 227 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті - 6 (1 335 МВт) енергоблоків.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 30.06.2018 знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та до 30.09.2018 — енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС та по 31.12.2018 енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 2 (350 МВт) енергоблоки, 1 (10 т/год) паровий котел 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел та 2 (100 МВт) турбоагрегати.

На теплових електроцентралях в ремонті знаходиться 3 (610 МВт) енергоблоки, 10 (1 720 т/год) парових котлів, 2 (100 Гкал/год) водогрійних котла та 3 (47,8 МВт) турбоагрегати.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 7 (319,5 МВт) гідроагрегатів.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 5 (335,3 МВт) гідроагрегатів.

Станом на **07.06.2018** на атомних електростанціях виконано:

5 планово-попереджувальних ремонтів, з них:

- 2 капітальні ремонти – енергоблоків ЗАЕС № 6 та ХАЕС № 1;
- 3 середні ремонти – енергоблоків РАЕС № 1 та №2, ЗАЕС № 2;
- 3 позапланових поточних ремонти енергоблоків ХАЕС № 2, № 1 та ЗАЕС № 6;
- 1 плановий поточний ремонт – ЗАЕС № 2.

Станом на 07.06.2018 згідно з графіком ремонтів виконуються:

4 середніх ремонти - енергоблока РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 04.08.2018), ЮУАЕС №2 (з 09.02.2018 до 08.06.2018), ЗАЕС № 4 (з 11.03.2018 до 26.10.2018) та ЮУАЕС № 3 (з 07.04.2018 до 19.07.2018).

1 капітальний ремонт - ЗАЕС № 5 (з 14.05.2018 до 04.08.2018).

## **6. Капітальне будівництво та реструктуризація**

### **6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)**

Протягом **січня-травня 2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **5 761,3 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 85,3% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 5 748,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 85,7% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

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

У вугільній галузі освоєно 12,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 13,9% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

### **6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на січень – травень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 192,3 млн гривень.

Фактично у січні – травні 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 119,8 млн гривень, у тому числі:

шахти, які готуються до ліквідації – 33,6 млн. грн.,

ДП "Укршахтгідрозахист" – 6,8 млн. грн.,

ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 79,4 млн. грн.

## **7. Виробничий травматизм**

Протягом **січня-травня 2018 року** на підприємствах ПЕК державної форми власності сталось **6** нещасних випадків зі смертельним наслідком (5 – випадків у вугільній та 1 випадок у нафтогазовій галузі). В минулому році за відповідний період сталося 12 нещасних випадків зі смертельним наслідком.