

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
у грудні та за 2018 рік  
(за фактичними даними)**

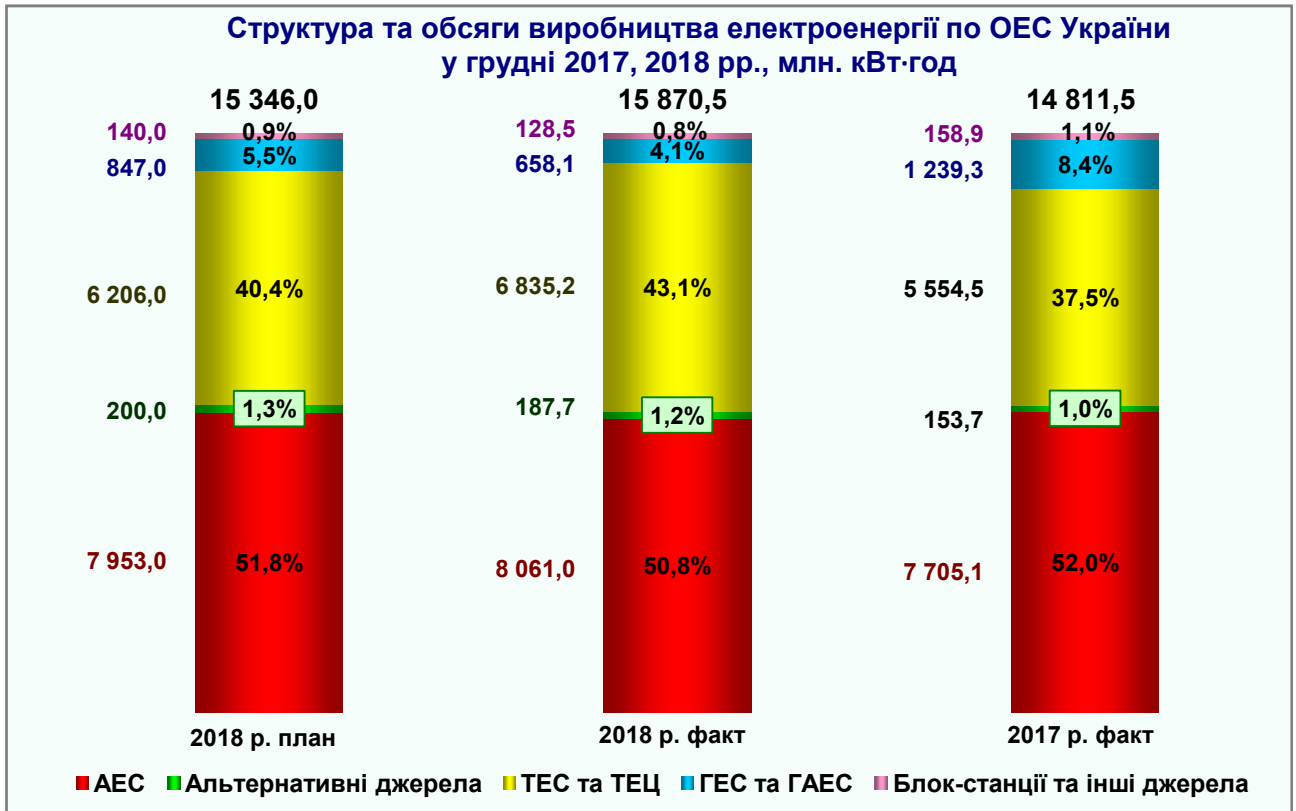
**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	<b>2</b>
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	<b>3</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>8</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>	<b>12</b>
<i>6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств</i>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2018 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 870,5 млн. кВт·год** та збільшився на 1 059,0 млн. кВт·год, або на 7,1% порівняно з показником грудня 2017 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 6 835,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 280,7 млн. кВт·год, або на 23,1% більше, ніж за грудень 2017 року.

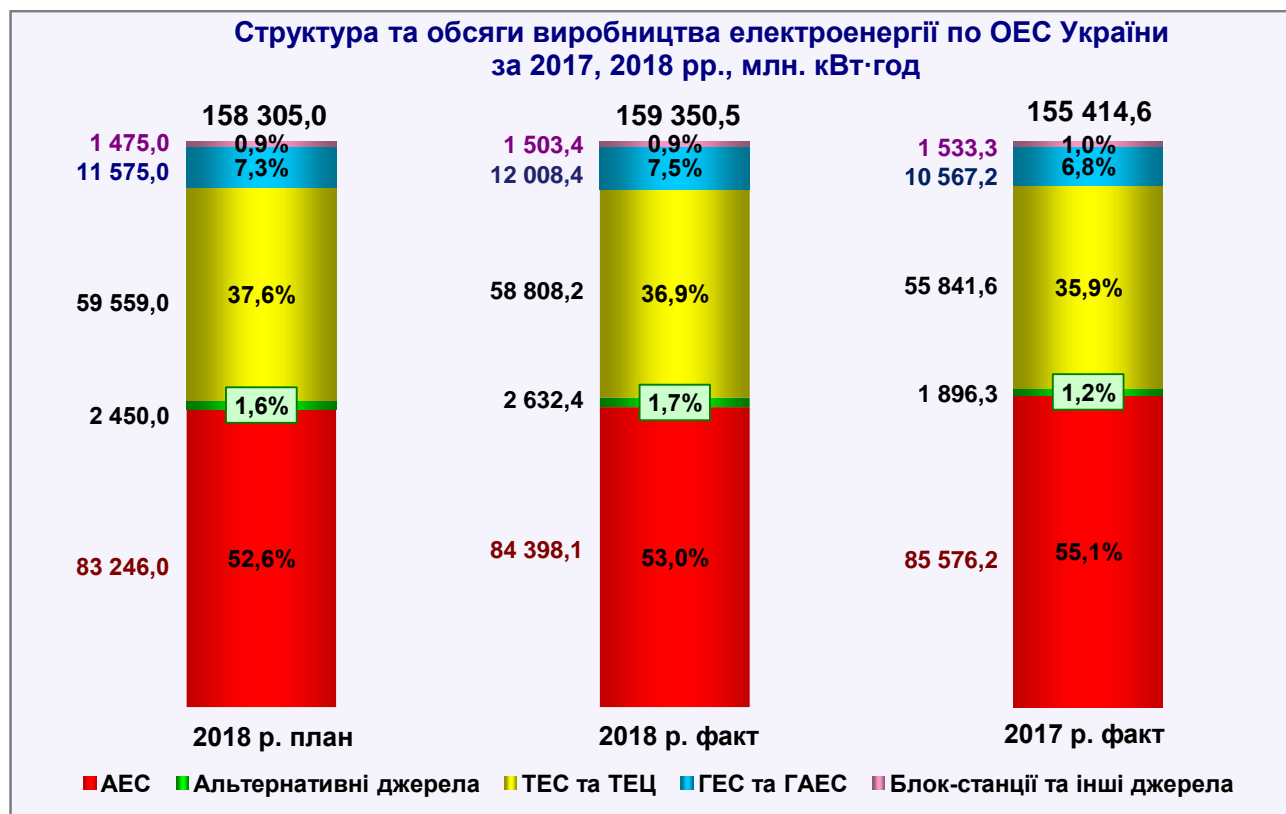
Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 8 061,0 млн. кВт·год, що на 355,9 млн. кВт·год, або на 4,6% більше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2018 року склав 78,3%, що на 3,4 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **грудня 2018 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 581,2 млн. кВт·год, або на 46,9% порівняно з показником грудня 2017 року та становило 658,1 млн. кВт·год.

У **грудні 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 34,0 млн. кВт·год або на 22,1% та становило 187,7 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **грудень 2018 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2017 року зменшилось на 30,4 млн. кВт·год, або на 19,1% та становило 128,5 млн. кВт·год.

За **2018 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **159 350,5** млн. кВт·год, що на 3 935,9 млн. кВт·год або на 2,5% більше порівняно з відповідним періодом 2017 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 2 966,6 млн. кВт·год, або на 5,3% більше, ніж за відповідний період 2017 року та становило **58 808,2** млн. кВт·год.

Атомними електростанціями за **2018 рік** вироблено електроенергії на 1 178,1 млн. кВт·год, або на 1,4% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року та становило **84 398,1** млн. кВт·год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2018 року становив 69,6% (за відповідний період 2017 року – 70,6%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **12 008,4** млн. кВт·год та збільшилось на 1 441,2 млн. кВт·год, або на 13,6% від минулорічного показника.

За **2018 рік** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2017 року збільшилось на 736,1 млн. кВт·год або на 38,8% та становило **2 632,4** млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2017 року зменшилось на 29,9 млн. кВт·год, або на 2,0% та становило **1 503,4** млн. кВт·год.

За **2018 рік** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 22 802,5 тис. Гкал тепла, що на 830,1 тис. Гкал (або на 3,8%) більше показника 2017 року.

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

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 січня 2019 року** накопичено:

- **1 474,7 тис. тонн** вугілля, що на 571,3 тис. тонн (на 27,9%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (2 046,0 тис. тонн);



– **40,9 тис. тонн** мазуту, що на 23,1 тис. тонн (на 36,1%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (64,0 тис. тонн).



### 1.3. Видобуток вугілля

За **грудень 2018 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 138,6 тис. тонн (або на 4,7%) менше порівняно з груднем 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 15,9 тис. тонн (або на 0,7%), коксівного вугілля – зменшився на 122,7 тис. тонн (або на 20,4%).

За **2018 рік** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 286,9 тис. тонн (або на 0,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля збільшився на 1 277,9 тис. тонн (або на 4,9%), коксівного вугілля – зменшився на 991,0 тис. тонн (або на 14,6%).



Упродовж **грудня 2018 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, видобуто вугілля на 60,4 тис. тонн (або на 14,6%) менше, ніж у грудні 2017 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 46,0 тис. тонн (або на 13,6%) менше, а коксівного – на 14,4 тис. тонн (або на 19,3%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року.

Протягом **2018 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугіллю України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 700,0 тис. тонн (або на 14,5%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 327,9 тис. тонн (або на 8,4%), коксівного – на 372,1 тис. тонн (або на 39,9%) порівняно з відповідним періодом 2017 року.



#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2018 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 3,6 тис. тонн (або на 2,0%) менше, ніж у грудні 2017 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 4,4 тис. тонн (або на 2,7%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом у **2018 році** збільшились на 82,8 тис. тонн (або на 4,0%) проти аналогічного показника 2017 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшились на 46,7 тис. тонн (або на 2,5%).



Обсяги видобутого газу у грудні 2018 року в Україні збільшилися на 37,8 млн. куб. м (або на 2,1%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 49,3 млн. куб. м (або на 3,5%).

За **2018 рік** обсяги видобутого газу в Україні збільшилися на 100,0 млн. куб. м (або на 0,5%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України», видобуток газу більше рівня відповідного показника 2017 року на 200,0 млн. куб. м (або на 1,2%).



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.01.2019 в українських підземних сховищах знаходиться **13,9 млрд. куб. м** природного газу, що на 0,8 млрд. куб. м, або на 5,4% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.



### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **грудні 2018 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 81,8 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 49,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,5 тис. тонн (на 3,1%) більше, ніж у грудні минулого року.

Протягом **2018 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 830,7 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 454,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 39,5 тис. тонн (на 8,0%) менше порівняно показником 2017 року.

Обсяги переробки нафтової сировини на Шебелинському ГПЗ у **грудні 2018 року** становили 49,8 тис. тонн, що на 1,5 тис. тонн (або на 3,1%) більше обсягів переробки за грудень 2017 року.

За **2018 рік** обсяг переробки нафтової сировини на Шебелинському ГПЗ становив 454,0 тис. тонн, що на 8,0% менше обсягу переробки у 2017 році.

За **2018 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 130,6 тис. тонн, що на 2,4% менше;
- дизельного палива – 85,1 тис. тонн, що на 12,6% менше;
- мазуту – 31,3 тис. тонн, що на 7,9% менше у порівнянні показником 2017 року.

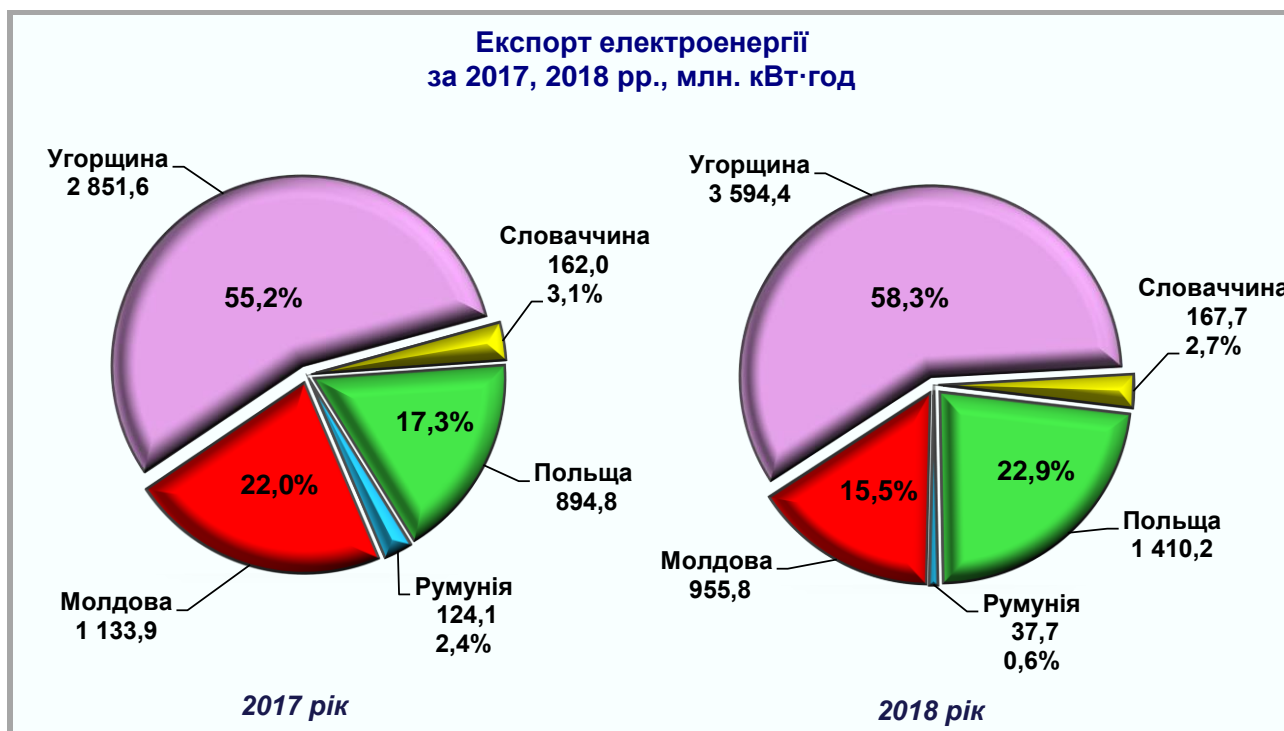
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **грудні 2018 року** на експорт передано 526,9 млн. кВт·год електроенергії, що на 68,2 млн. кВт·год (або на 14,9%) більше, ніж за відповідний період 2017 року.



Протягом **2018 року** експортовано 6 165,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 999,4 млн. кВт·год (або на 19,3%) більше відповідного показника 2017 року.





## 2.2. Транзит газу

За **2018 рік** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 86,8 млрд. куб. м природного газу, що на 6,7 млрд. куб. м (або на 7,2%) менше, ніж за 2017 рік.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **2018 року** обсяг **транспортування нафти** підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2017 року на 598,0 тис. тонн (або на 3,7%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 602,4 тис. тонн (або на 4,3%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – більше на 4,4 тис. тонн (або на 0,2%).



За **2018 рік** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 86,4%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 13,6%.

## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2018 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із груднем 2017 року на 988,2 млн. кВт·год (або 6,9%), що становило 15 346,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2018 року** становило 11 821,8 млн. кВт·год, що на 688,7 млн. кВт·год (або 6,2%) більше аналогічного показника 2017 року.

Протягом **2018 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 153 214,5 млн. кВт·год, що на 3 488,6 млн. кВт·год (або 2,3%) більше, ніж за 2017 рік.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **2018 року** становило 122 143,6 млн. кВт·год, що на 3 216,6 млн. кВт·год (або 2,7%) більше аналогічного показника 2017 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 2,0%), промисловість будматеріалів (на 1,6%) та транспорт (на 1,3%).



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

За **12 місяців 2018 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 17,0 млрд. кВт·год, або 11,82% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2017 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,2 млрд. кВт·год (16,8 млрд. кВт·год або 11,77% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **12 місяців 2018 року** становила 19,1 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (18,8 млрд. кВт·год або 13,2% 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-грудень 2018 року заощаджено 185,9 млн. кВт·год електричної енергії (200,7 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **грудень 2018 року** збільшилась порівняно з груднем 2017 року на 3 941,1 млн. грн. (або на 22,6%). За електричну енергію сплачено на 258,8 млн. грн. (або на 1,2%) менше, ніж у грудні 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,6%**.

За **2018 рік** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 28 857,9 млн. грн. (або на 16,2%). За неї було сплачено на 27 402,8 млн. грн. (або на 15,4%) більше, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **98,9%**, що на 0,6 в.п. менше показника минулого року.



У **грудні 2018 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із груднем 2017 року **збільшилась** на 3 910,0 млн. грн. (або на 22,2%). При цьому сплачено на 573,4 млн. грн. (або на 2,7%) **менше**, ніж у грудні 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **95,8%**.

За **2018 рік** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2017 року **збільшилась** на 31 185,2 млн. грн. (або на 17,2%). При цьому сплачено на 29 277,2 млн. грн. (або на 16,2%) **більше**, ніж за відповідний період 2017 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **99,2%**, що на 0,9 в.п. **менше** аналогічного показника 2017 року.



У **грудні 2018 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 2 803,6 млн. грн. (або на 18,0%) **більше** порівняно з груднем 2017 року. При цьому сплачено на 793,5 млн. грн. (або на 4,6%) **менше**, ніж у грудні 2017 року. Рівень оплати електроенергії становив **89,9%**.

За **2018 рік споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 21 259,7 млн. грн. (або на 12,9%) **більше** порівняно з відповідним періодом 2017 року. При цьому сплачено на 18 900,4 млн. грн. (або на 11,6%) **більше** порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **97,3%**, що на 1,1 в.п. **менше** аналогічного показника 2017 року.



## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

– електроенергетика – 11 645 грн. (збільшення до відповідного показника 2017 року становить 25,6%);

– атомно-промисловий комплекс – 18 405 грн. (більше на 33,4%);

– нафтогазовий комплекс – 9 905 грн. (більше на 44,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 9 898 грн. (більше на 24,3%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

### 4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 січня 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **171,1 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 20,5 млн. грн. (або на 13,6%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2018	Станом на 01.01.2019	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	16 202,6	26 052,3	9 849,7	60,8
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	1 313,5	2 828,9	1 515,4	115,4
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 044,9	3 350,1	305,2	10,0
<i>вугільна галузь</i>	130 041,7	138 837,0	8 795,3	6,8

## 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **17.01.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 55 (14 357 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 36 (10 063 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 9 (2 134 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 10 (2 160 МВт) енергоблоків.

У капітальному ремонті перебувають 3 (965 МВт) енергоблоки.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) до 31.03.2019 – енергоблок ст. № 3 Трипільської ТЕС.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 14 (2 447 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 10 (331,8 МВт) турбоагрегатів.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 27 (1 433,3 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (612,3 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 08.01.2019 на атомних електростанціях виконано:

- 14 планово-попереджувальних ремонтів, з них:
  - 5 капітальних ремонтів – енергоблоків ЗАЕС № 5 та № 6, ХАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 4;
  - 9 середніх ремонтів – енергоблоків РАЕС № 1, № 2, № 3, ЗАЕС № 1, № 2, № 4 та ЮУАЕС № 1, № 2, № 3;
- 2 планових поточних ремонтів – ЗАЕС № 2, ХАЕС № 2;
- 9 позапланових поточних ремонтів енергоблоків ХАЕС № 1, № 2 (3), ЗАЕС № 6, № 2, ЮУАЕС № 2, № 3 та РАЕС № 1.

Станом на 08.01.2019 виконуються:

- 3 середніх ремонтів – ЗАЕС № 3 (з 04.10.2018 до 25.01.2018), ЗАЕС № 6 (з 11.11.2018 до 19.01.2018), ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019);
- 1 капітальний ремонт РАЕС № 1 (з 29.12.2018 до 01.03.2019).

## 6. Капітальне будівництво та реструктуризація

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

Протягом **2018 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **21 741.9 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 48.2% більше відповідного показника 2017 року.

В енергетиці освоєно 21 680.7 млн. грн. капітальних вкладень, що на 48,5% 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 61,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 22,2% менше порівняно з аналогічним показником 2017 року.

### 6.2. Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на 2018 рік передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі 318,6 млн. гривень.

Фактично з початку **2018 року** підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано 300,5 млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 91,0 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 17,2 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 192,3 млн. грн.