

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за травень та 5 місяців 2019 року**

*(за фактичними даними)*

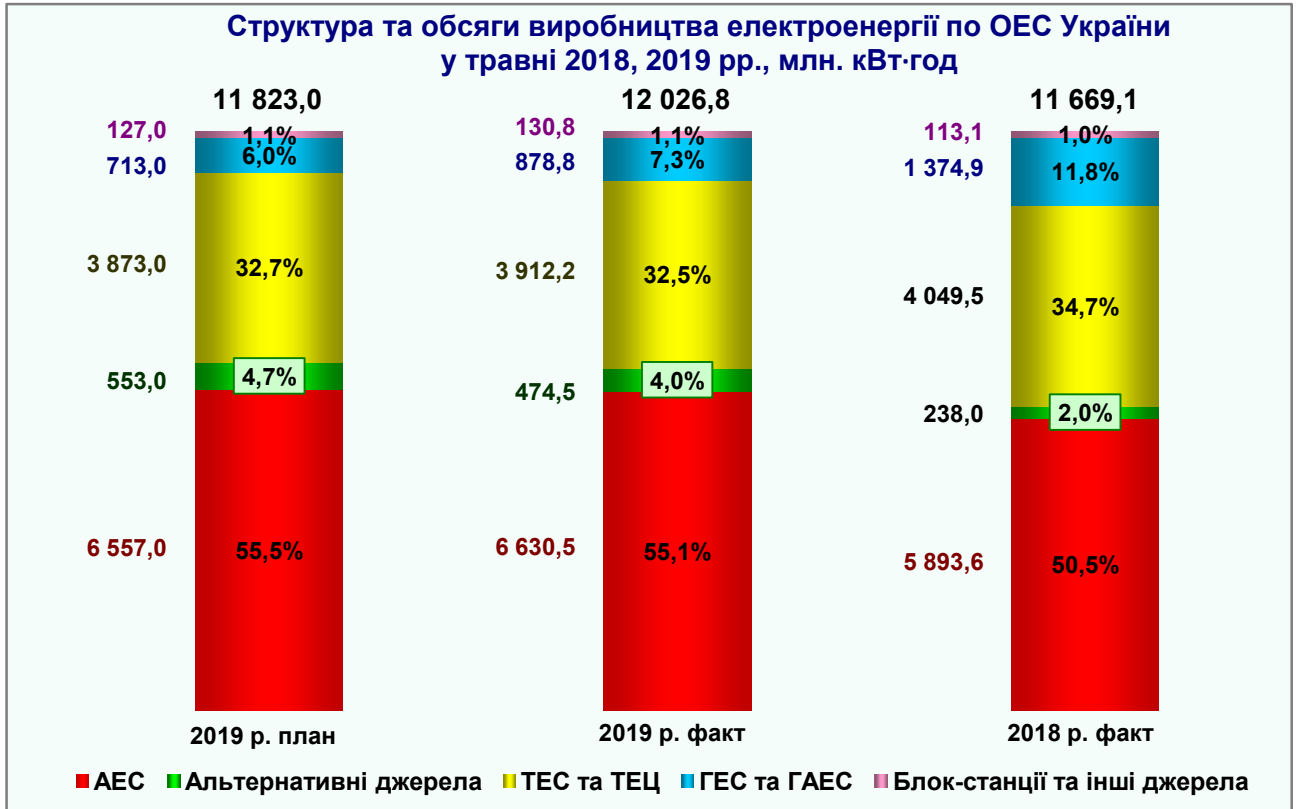
**ЗМІСТ**

<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. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)</b>	<b>12</b>
<b>7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств</b>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **травні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 026,8 млн. кВт·год** та збільшився на 357,7 млн. кВт·год, або на 3,1% порівняно з показником травня 2018 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 912,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 137,3 млн. кВт·год, або на 3,4% менше, ніж за травень 2018 року.

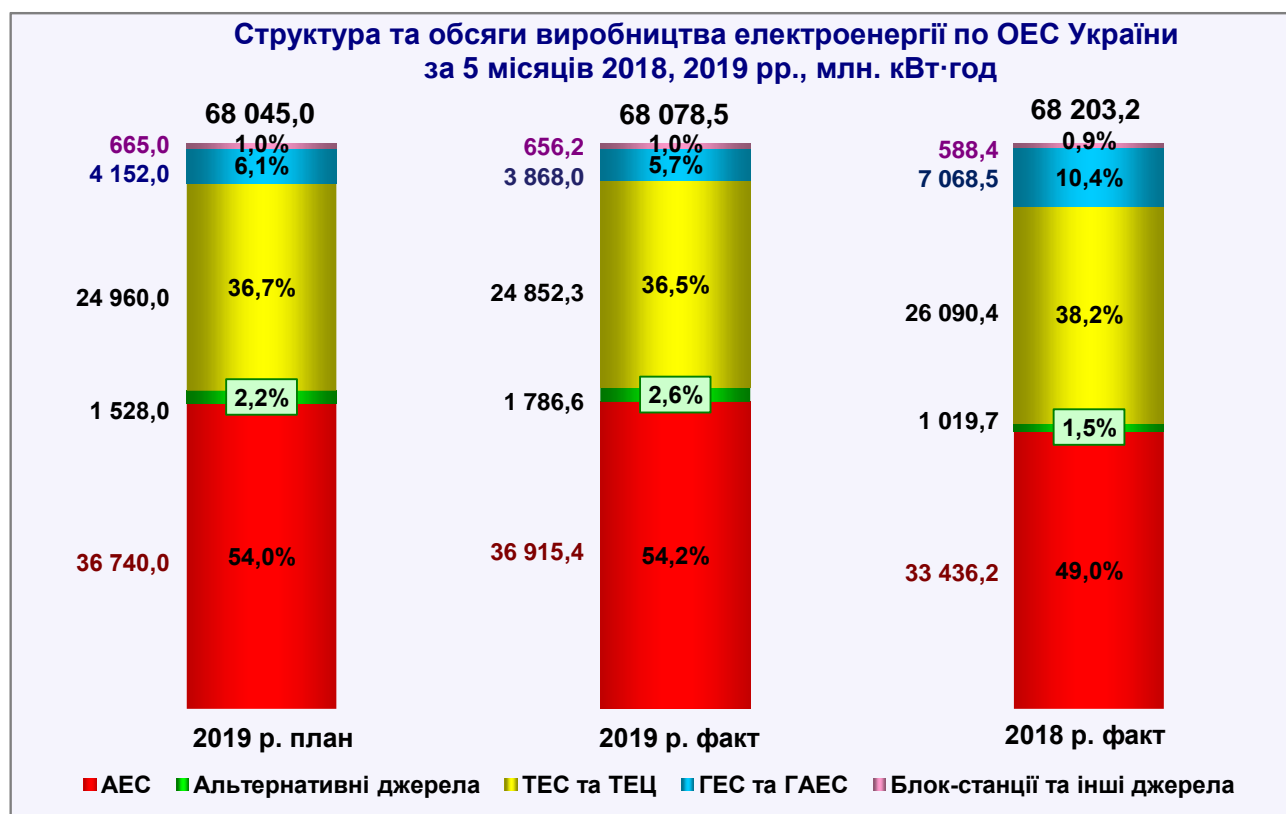
Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 6 630,5 млн. кВт·год, що на 736,9 млн. кВт·год, або на 12,5% більше показника травня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у травні 2019 року склав 64,4%, що на 7,1 в.п. більше відповідного показника минулого року.

У **травні 2019 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 496,1 млн. кВт·год, або на 36,1% порівняно з показником травня 2018 року та становило 878,8 млн. кВт·год.

За **травень 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2018 року збільшилось на 236,5 млн. кВт·год або на 99,4% та становило 474,5 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **травень 2019 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з травнем 2018 року збільшилось на 17,7 млн. кВт·год, або на 15,6% та становило 130,8 млн. кВт·год.

За **5 місяців 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **68 078,5 млн. кВт·год**, що на 124,7 млн. кВт·год або на 0,2% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 238,1 млн. кВт·год, або на 4,7% менше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **24 852,3 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **5 місяців 2019 року** вироблено електроенергії на 3 479,2 млн. кВт·год, або на 10,4% більше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **36 915,4 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 73,6% (за відповідний період 2018 року – 66,7%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **3 868,0 млн. кВт·год** та зменшилось на 3 200,5 млн. кВт·год, або на 45,3% від минулорічного показника.

За **5 місяців 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 766,9 млн. кВт·год або на 75,2% та становило **1 786,6 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 67,8 млн. кВт·год, або на 11,5% та становило **656,2 млн. кВт·год**.

За **5 місяців 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 12 557,8 тис. Гкал тепла, що на 990,9 тис. Гкал (або на 7,3%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

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

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

- **2 119,6 тис. тонн** вугілля, що на 208,6 тис. тонн (на 10,9%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 911,0 тис. тонн);



– **34,8 тис. тонн** мазуту, що на 8,5 тис. тонн (на 19,6%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (43,3 тис. тонн).



### 1.3. Видобуток вугілля

За **травень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 51,7 тис. тонн (або на 1,9%) менше порівняно з травнем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 11,3 тис. тонн (або на 0,5%), коксівного вугілля – зменшився на 40,4 тис. тонн (або на 7,5%).



За **5 місяців 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1 083,7 тис. тонн (або на 7,8%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 494,2 тис. тонн (або на 4,4%), коксівного вугілля – зменшився на 589,5 тис. тонн (або на 21,8%).

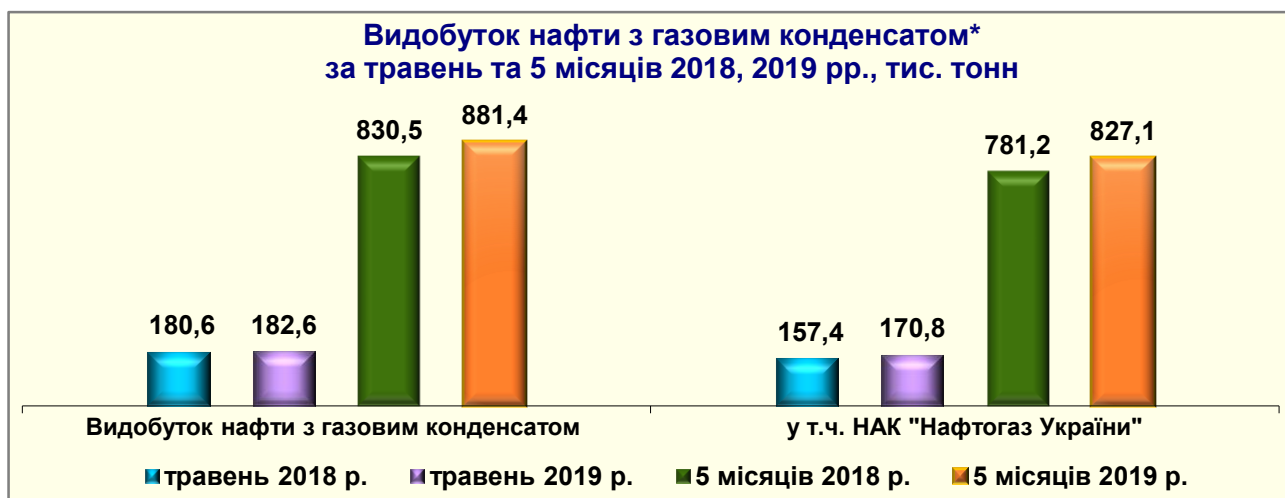
Упродовж **травня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 35,2 тис. тонн (або на 11,6%) більше, ніж у травні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 21,2 тис. тонн (або на 7,9%) менше, а коксівного – на 56,5 тис. тонн (або на 174,7%) більше рівня видобутку травня минулого року.



Протягом **5 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 252,4 тис. тонн (або на 13,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 351,4 тис. тонн (або на 21,5%), коксівного – збільшився на 99,1 тис. тонн (або на 45,7%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **травні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом\* на 2,0 тис. тонн (або на 1,2%) більше, ніж у травні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 13,4 тис. тонн (або на 8,5%).



\*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-травня 2019 року** збільшилися на 50,9 тис. тонн (або на 6,1%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшилися на 45,9 тис. тонн (або на 5,9%).

Обсяги видобутого газу у **травні 2019 року** в Україні збільшилися на 49,4 млн. куб. м (або на 2,9%) порівняно з травнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2018 року на 28,6 млн. куб. м (або на 2,1%).



За **січень-травень 2019 року** обсяги видобутого газу в Україні збільшилися на 300,0 млн. куб. м (або на 3,5%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено видобуток газу на 200,0 млн. куб. м (або на 3,0%) порівняно з минулорічним показником.

### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.06.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **11,4 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,8 млрд. куб. м, або на 18,8% більше порівняно з показником минулого року.



### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **травні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 76,0 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 42,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 14,5 тис. тонн (на 51,2%) більше, ніж у травні минулого року.

Протягом **січня-травня 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 370,6 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 206,6 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 20,1 тис. тонн (на 10,8%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяги переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **травні 2019 року** становили 42,8 тис. тонн, що на 14,5 тис. тонн (або на 51,2%) більше обсягів переробки за травень 2018 року.

За **січень-травень 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 206,6 тис. тонн, що на 10,8% більше обсягу переробки у січні-травні 2018 року.

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

- автомобільних бензинів – 66,6 тис. тонн, що на 31,9% більше;
- дизельного палива – 35,9 тис. тонн, що на 3,5% більше;
- мазуту – 14,4 тис. тонн, що на 27,4% більше порівняно з показником 2018 року.

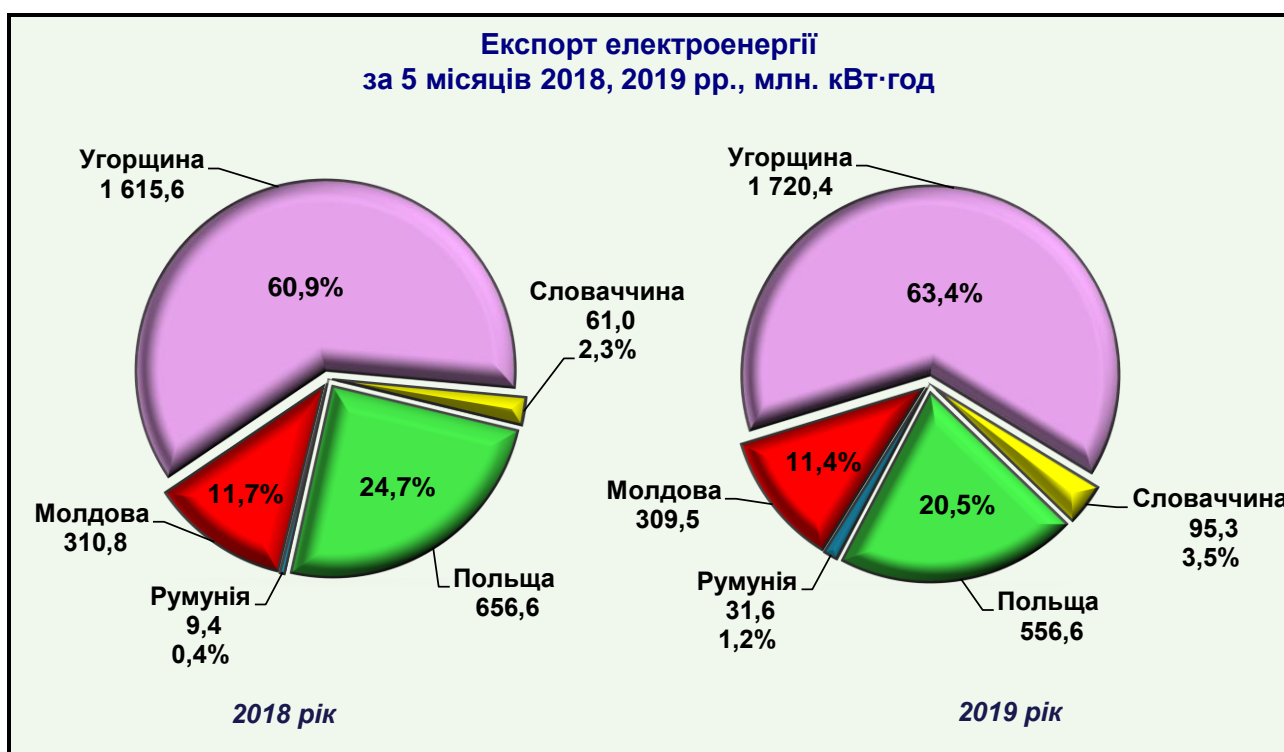
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **травні 2019 року** на експорт передано 583,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 119,3 млн. кВт·год (або на 25,7%) більше, ніж за травень 2018 року.



Протягом **січня-травня 2019 року** експортовано 2 713,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 60,0 млн. кВт·год (або на 2,3%) більше відповідного показника 2018 року.



## 2.2. Транзит газу

За **5 місяців 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 37,6 млрд. куб. м природного газу, що на 2,7 млрд. куб. м (або на 7,7%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-травня 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2018 року на 335,0 тис. тонн (або на 5,7%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 389,3 тис. тонн (або на 7,7%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 54,3 тис. тонн (або на 6,5%).



За **5 місяців 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 84,0%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 16,0%.

## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **травня 2019 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із травнем 2018 року на 238,2 млн. кВт·год (або 2,1%), що становило 11 445,8 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **травні 2019 року** становило 9 352,3 млн. кВт·год, що на 197,2 млн. кВт·год (або 2,2%) більше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-травня 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 65 377,4 млн. кВт·год, що на 186,3 млн. кВт·год (або 0,3%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **5 місяців 2019 року** становило 52 283,9 млн. кВт·год, що на 47,2 млн. кВт·год (або 0,1%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 0,8%), зокрема, паливна промисловість (на 3,4%), металургійна (на 0,5%) і машинобудівна (на 7,0%), сільгоспспоживачі (на 2,1%), транспорт (на 3,6%) та комунально-побутові споживачі (на 0,7%).



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

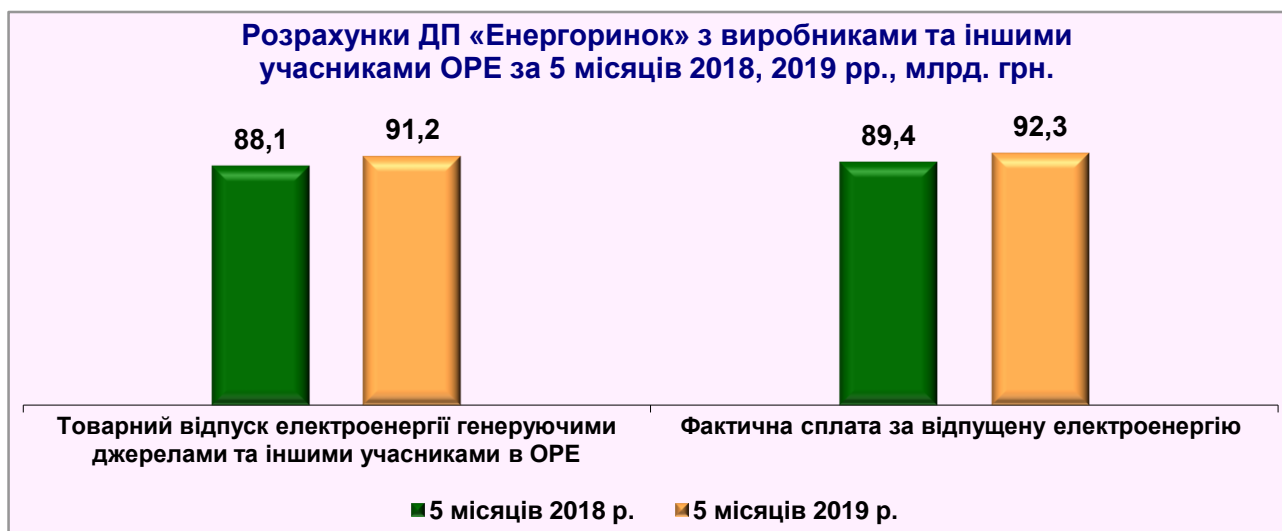
За **5 місяців 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 7,1 млрд. кВт·год, або 11,4% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2018 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,2 млрд. кВт·год, або на 0,4 в.п. (7,3 млрд. кВт·год або 11,8% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **5 місяців 2019 року** становила 8,2 млрд. кВт·год, або 13,1% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,2 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (8,4 млрд. кВт·год або 13,6% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 5 місяців 2019 року заощаджено 71,7 млн. кВт·год електричної енергії (70,9 млн. кВт·год за 5 місяців минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **травень 2019 року** збільшилась порівняно з травнем 2018 року на 792,2 млн. грн. (або на 5,1%). За електричну енергію сплачено на 839,9 млн. грн. (або на 5,1%) більше, ніж у травні 2018 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **106,6%**.



За **5 місяців 2019 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 3 117,2 млн. грн. (або на 3,5%). За неї було сплачено на 2 927,3 млн. грн. (або на 3,3%) більше, ніж за відповідний період 2018 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **101,2%**, що на 0,3 в.п. менше показника минулого року.

У **травні 2019 року** вартість електричної енергії, відпущеної оптовим ринком електропостачальним компаніям та операторам системи розподілу, порівняно із травнем 2018 року збільшилась на 382,0 млн. грн. (або на 2,4%). При цьому сплачено на 85,1 млн. грн. (або на 0,5%) менше, ніж у травні 2018 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **106,5%**.

**Надходження коштів від електропостачальних компаній та операторів системи розподілу (ОСР)\* за відпущену оптовим ринком електричну енергію за 5 місяців 2018, 2019 рр., млрд. грн.**



\* у 2018 році – енергопостачальні компанії

За **5 місяців 2019 року** вартість купованої електропостачальними компаніями та операторами системи розподілу в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з показником 2018 року збільшилась на 1 781,8 млн. грн. (або на 2,0%). При цьому сплачено на 3 010,4 млн. грн. (або на 3,3%) більше, ніж за відповідний період 2018 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **103,8%**, що на 1,3 в.п. більше аналогічного показника 2018 року.

За **5 місяців 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 48 585,6 млн. кВт·год на суму 24 614,4 млн. грн., сплачено 27 108,2 млн. грн. (рівень оплати склав 110,1%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.06.2019 відсутня.

За **5 місяців 2019 року** загальний рівень розрахунків постачальників **універсальних послуг** з ДП «Енергоринок» склав 90,5%. Станом на 01.06.2019 загальний борг постачальників універсальних послуг перед ДП «Енергоринок» становить 1 755,5 млн. грн.

За **5 місяців 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 35 943,8 млн. грн.<sup>1</sup>, сплачено 32 562,4 млн. грн. (рівень оплати склав 90,6%). Заборгованість станом на 01.06.2019 становить 3 389,7 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 2 363,4 млн. грн., сплачено 1 307,5 млн. грн. (рівень оплати склав 55,3%). Заборгованість станом на 01.06.2019 становить 1 055,9 млн. гривень.

*Довідково:* За **5 місяців 2019 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 17 478,2 млн. грн., сплачено 19 035,9 млн. грн. (рівень оплати склав 108,9%).

<sup>1</sup> Згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **5 місяців 2019 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 13 632 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 29,1%);

– атомно-промисловий комплекс – 24 218 грн. (більше на 42,7%);

– нафтогазовий комплекс – 9 893 грн. (більше на 27,7%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 11 099 грн. (більше на 16,5%, 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 червня 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **303,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 132,2 млн. грн. (або на 77,3%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.06.2019	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	10 783,4	-15 268,9	-58,6
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	6 059,2	3 230,3	114,2
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	3 607,2	257,1	7,7
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	282 834,8	143 997,8	103,7

## 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 11.06.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 19 (4 424 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 17 (3 939 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 1 (185 МВт) енергоблок;
- капітальним ремонтом – 1 (300 МВт) енергоблок.

У ремонті перебувають 9 (2 110 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 3 (525 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті – 2 (625 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 4 (960 МВт) енергоблоки.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін до 31.12.2019 енергоблок ст. № 1 Трипільської ТЕС та в технічному переоснащенні (середній ремонт) в термін до 30.09.2019 енергоблок ст. № 1 Криворізької ТЕС.

На теплових електроцентралях (ТЕЦ) відремонтовано 2 (360 МВт) енергоблоки, 2 (260 т/год) парових котли та 2 (80 МВт) турбоагрегати.

В ремонті перебуває 1 (100 МВт) енергоблок, 7 (1 900 т/год) парових котлів та 5 (246,8 МВт) турбоагрегатів.

На гідроелектростанціях виконано реконструкцію та капітальний ремонт 7 (320,6 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 13 (651 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 05.06.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 5 планово-попереджувальних ремонтів:
  - 3 середні ремонти ЗАЕС № 3, № 4 та № 6;
  - 2 капітальні ремонти РАЕС № 1 та РАЕС № 2;
- 4 позапланові поточні ремонти – РАЕС № 3 (3) та ЗАЕС № 3.

Станом **на 05.06.2019** виконуються:

- 3 середні ремонти – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019), ЗАЕС № 5 (з 03.06.2019 до 27.09.2019) та РАЕС № 3 (з 25.05.2019 до 15.09.2019);
- 3 капітальні ремонти – ЗАЕС № 2 (з 13.03.2019 до 18.08.2019), ЮУАЕС № 2 (з 19.03.2019 до 03.07.2019) та ЮУАЕС № 3 (з 16.05.2019 до 17.11.2019).

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

Протягом **січня-травня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **6 358,1 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 4,2% менше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 6 338,0 млн. грн. капітальних вкладень, що на 4,3% менше 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 20,1 млн. грн. капітальних вкладень, що на 62,7% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

## **7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-травень 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **98,2** млн гривень.

Фактично з початку року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **39,8** млн гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 21,8 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 2,7 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 15,3 млн. грн.