

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за жовтень та 10 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>10</b>
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>10</b>
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>10</b>
<b>5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>10</b>
<b>6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)</b>	<b>11</b>
<b>7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств</b>	<b>11</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **жовтні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 373,9 млн. кВт·год** та зменшився на 632,1 млн. кВт·год, або на 4,9% порівняно з показником жовтня 2018 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 754,8 млн. кВт·год електроенергії, що на 299,9 млн. кВт·год, або на 6,7% більше, ніж за жовтень 2018 року.

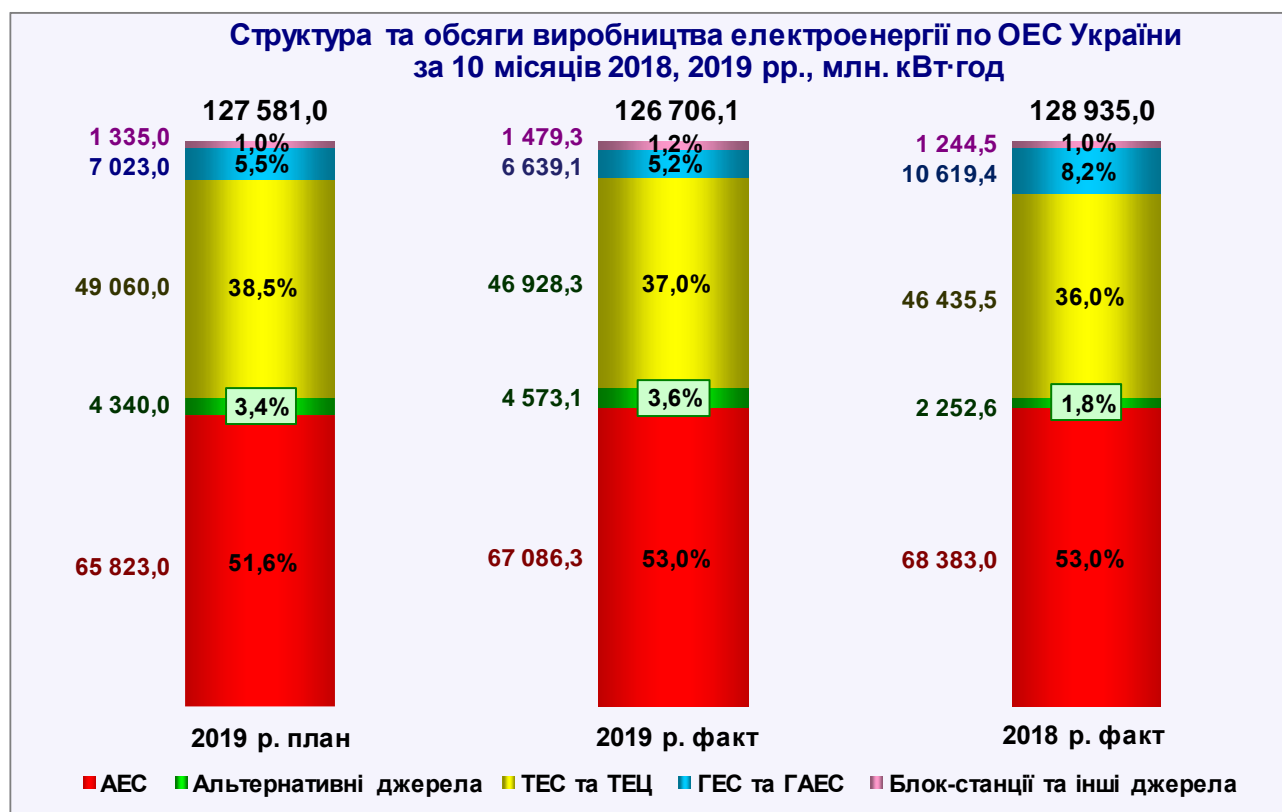
Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 6 524,0 млн. кВт·год, що на 975,7 млн. кВт·год, або на 13,0% менше показника жовтня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у жовтні 2019 року склав 63,3%, що на 9,5 відсоткових пунктів менше відповідного показника минулого року.

У **жовтні 2019 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 158,1 млн. кВт·год, або на 24,8% порівняно з показником жовтня 2018 року та становило 478,8 млн. кВт·год.

За **жовтень 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 176,0 млн. кВт·год або на 63,7% та становило 452,3 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **жовтень 2019 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з жовтнем 2018 року збільшилось на 25,8 млн. кВт·год, або на 18,7% та становило 164,0 млн. кВт·год.

За **10 місяців 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **126 706,1 млн. кВт·год**, що на 2 228,9 млн. кВт·год або на 1,7% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 492,8 млн. кВт·год, або на 1,1% більше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **46 928,3 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **10 місяців 2019 року** вироблено електроенергії на 1 296,7 млн. кВт·год, або на 1,9% менше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **67 086,3 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 66,5% (за відповідний період 2018 року – 67,7%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **6 639,1 млн. кВт·год** та зменшилось на 3 980,3 млн. кВт·год, або на 37,5% від минулорічного показника.

За **10 місяців 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 2 320,5 млн. кВт·год або на 103,0% та становило **4 573,1 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 234,8 млн. кВт·год, або на 18,9% та становило **1 479,3 млн. кВт·год**.

За **10 місяців 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 15 182,9 тис. Гкал тепла, що на 514,9 тис. Гкал (або на 3,3%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

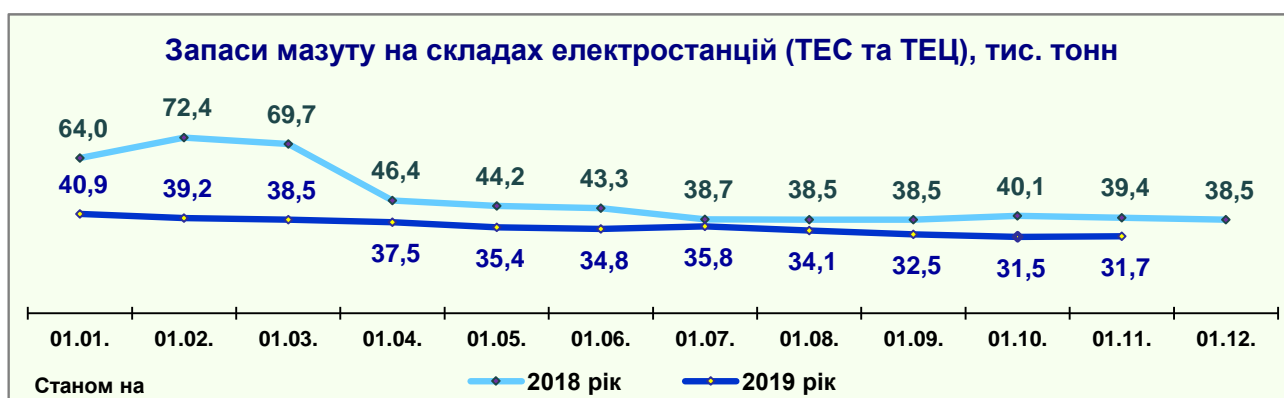
## 1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

- **1 823,1 тис. тонн** вугілля, що на 82,7 тис. тонн (на 4,3%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 905,8 тис. тонн);



– **31,7 тис. тонн** мазуту, що на 7,7 тис. тонн (на 19,5%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (39,4 тис. тонн).



### 1.3. Видобуток вугілля

За **жовтень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 122,0 тис. тонн (або на 4,3%) менше порівняно з жовтнем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 201,3 тис. тонн (або на 8,4%), коксівного вугілля – збільшився на 79,4 тис. тонн (або на 17,8%).



За **10 місяців 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 2 101,8 тис. тонн (або на 7,6%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 238,4 тис. тонн (або на 9,8%), коксівного вугілля – збільшився на 136,5 тис. тонн (або на 2,8%).

Упродовж **жовтня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 26,4 тис. тонн (або на 8,6%) більше, ніж у жовтні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 7,9 тис. тонн (або на 3,2%) більше, а коксівного – на 18,6 тис. тонн (або на 30,0%) більше рівня видобутку жовтня минулого року.



Протягом **10 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 419,5 тис. тонн (або на 12,1%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 698,9 тис. тонн (або на 23,2%), коксівного – збільшився на 279,5 тис. тонн (або на 64,1%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

#### 1.4. Видобуток нафти та газу

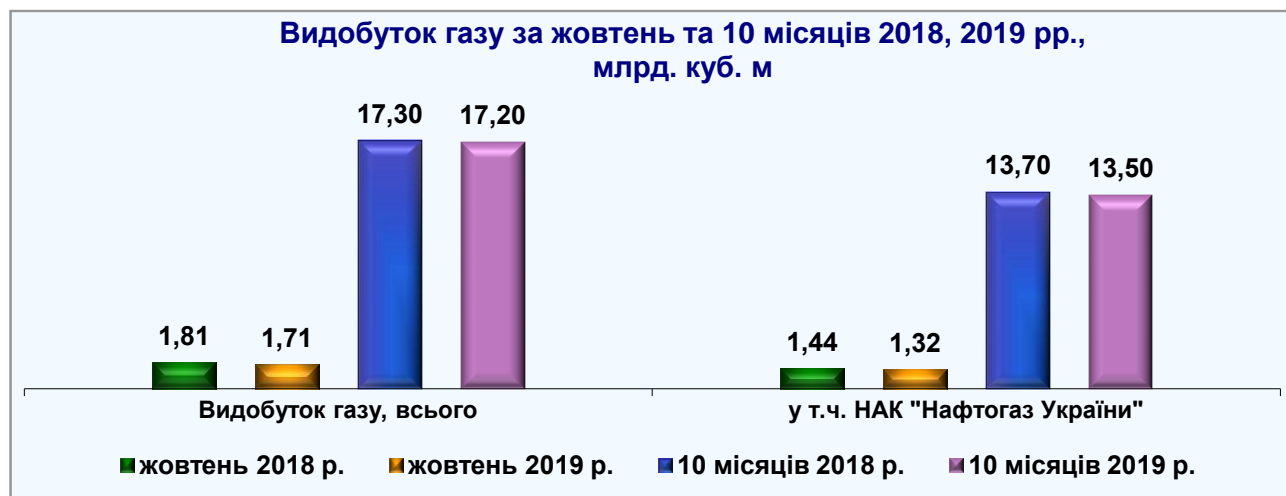
У **жовтні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом\* на 10,4 тис. тонн (або на 5,5%) менше, ніж у жовтні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяг видобутку на 6,4 тис. тонн (або на 4,0%).



\*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-жовтня 2019 року** збільшився на 5,0 тис. тонн (або на 0,3%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшився на 88,7 тис. тонн (або на 5,7%).

Обсяг видобутого газу у **жовтні 2019 року** в Україні зменшився на 105,9 млн. куб. м (або на 5,8%) порівняно з жовтнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2018 року на 123,1 млн. куб. м (або на 8,5%).



За **січень-жовтень 2019 року** обсяги видобутого газу в Україні зменшилися на 100,0 млн. куб. м (або на 0,6%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено видобуток газу на 200,0 млн. куб. м (або на 1,6%) порівняно з минулорічним показником.

### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.10.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **21,8 млрд. куб. м** природного газу, що на 4,7 млрд. куб. м, або на 27,4% більше порівняно з показником минулого року.



### 1.6. Переробка нафтової сировини

У **жовтні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,6 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 38,2 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що дорівнює минулорічному показнику.

Протягом **січня-жовтня 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 722,3 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 388,0 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 0,9 тис. тонн (на 0,2%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяг переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **жовтні 2019 року** становить 38,2 тис. тонн, що дорівнює минулорічному показнику.

За **січень-жовтень 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 388,0 тис. тонн, що на 0,2% більше обсягу переробки у січні-жовтні 2018 року.

За **10 місяців 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 121,9 тис. тонн, що на 11,9% більше;
- дизельного палива – 71,8 тис. тонн, що на 1,9% менше;
- мазуту – 31,4 тис. тонн, що на 26,1% більше порівняно з показником 2018 року.

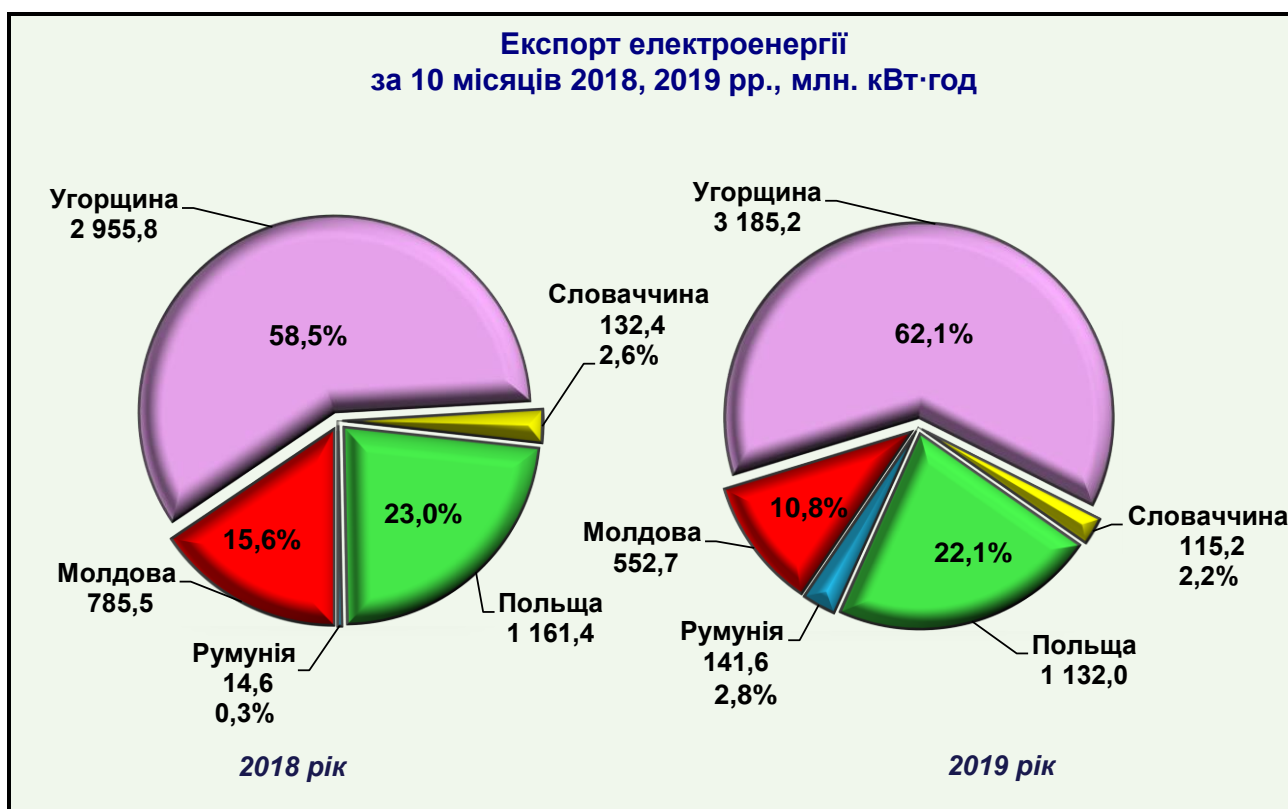
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **жовтні 2019 року** на експорт передано 618,0 млн. кВт·год електроенергії, що на 86,0 млн. кВт·год (або на 16,2%) більше, ніж за жовтень 2018 року.



Протягом **січня-жовтня 2019 року** експортовано 5 126,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 77,1 млн. кВт·год (або на 1,5%) більше відповідного показника 2018 року.





## 2.2. Транзит газу

За **10 місяців 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 73,3 млрд. куб. м природного газу, що на 1,2 млрд. куб. м (або на 1,7%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

## 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-жовтня 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з показником 2018 року на 245,0 тис. тонн (або на 1,9%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 474,0 тис. тонн (або на 4,3%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 229,0 тис. тонн (або на 13,2%).



За **10 місяців 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 84,4%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 15,6%.

## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **жовтня 2019 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із жовтнем 2018 року на 112,7 млн. кВт·год (або 0,9%), що становило 12 363,0 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **жовтні 2019 року** становило 9 844,5 млн. кВт·год, що на 19,7 млн. кВт·год (або 0,2%) більше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-жовтня 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 123 148,7 млн. кВт·год, що на 762,1 млн. кВт·год (або 0,6%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **10 місяців 2019 року** становило 99 203,4 млн. кВт·год, що на 281,2 млн. кВт·год (або 0,3%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 0,5%), зокрема, паливна промисловість (на 3,5%), металургійна (на 1,0%), машинобудівна (на 8,2%), промисловість будматеріалів (на 1,4%), інша промисловість (на 0,9%), сільгоспспоживачі (на 2,1%), транспорт (на 4,2%), комунально-побутові споживачі (на 1,1%) та населення (на 0,6%).



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

За **10 місяців 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 12,9 млрд. кВт·год, або 11,1% 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 0,1 в.п. (13,1 млрд. кВт·год або 11,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **10 місяців 2019 року** становила 14,8 млрд. кВт·год, або 12,7% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,3 млрд. кВт·год, або на 0,1 в.п. по відношенню до показника минулого року (15,1 млрд. кВт·год або 12,8% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 10 місяців 2019 року заощаджено 146,6 млн. кВт·год електричної енергії (150,3 млн. кВт·год за відповідним періодом минулого року).

## **3.3. Розрахунки за електричну енергію**

За **10 місяців 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 91 553,3 млн. кВт·год на суму 42 759,3 млн. грн., сплачено 45 847,9 млн. грн. (рівень оплати склав 107,2%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.11.2019 відсутня.

За **10 місяців 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 66 179,6 млн. грн.<sup>1</sup>, сплачено 62 939,1 млн. грн. (рівень оплати склав 95,1%). Заборгованість станом на 01.11.2019 становить 3 238,9 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 2 946,9 млн. грн., сплачено 1 582,9 млн. грн. (рівень оплати склав 53,7%). Заборгованість станом на 01.11.2019 становить 1 364,1 млн. гривень.

*Довідково:* За **10 місяців 2019 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 33 674,2 млн. грн., сплачено 35 192,3 млн. грн. (заборгованість станом на 01.11.2019 відсутня).

## **4. Оплата праці**

### **4.1. Середньомісячна заробітна плата**

За **10 місяців 2019 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 14 055 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 26,6%);

---

<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.

- атомно-промисловий комплекс – 23 070 грн. (більше на 36,0%);
- нафтогазовий комплекс – 10 549 грн. (більше на 10,3%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);
- вугільна галузь – 11 440 грн. (більше на 17,2%, 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 листопада 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **629,0 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 457,9 млн. грн. (або на 267,6%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.11.2019	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	15 733,3	-10 319,0	-39,6
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	6 456,0	3 627,1	128,2
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	5 017,6	1 667,5	49,8
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	601 775,6	462 938,6	333,4

### 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 12.11.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 43 (10 239 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 32 (7 539 МВт) енергоблоки;
- середнім ремонтом – 6 (1515 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 5 (1 185 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 10 (2 511 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 8 (1911 МВт) енергоблоків;
- в капітальному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоки.

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

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 8 (1 570 МВт) енергоблоків, 15 (3 217 т/год) парових котлів та 7 (326,8 МВт) турбоагрегатів.

В ремонті перебуває 1 (100 МВт) енергоблок та 1 (50 МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 16 (722,88 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 13 (631,5 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 11.11.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 12 планово-попереджувальних ремонтів:
  - 8 середніх ремонти ЗАЕС № 3, № 4, № 5 та № 6, ЮУАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 3; ХАЕС № 2;

- 4 капітальні ремонти РАЕС № 1, № 2, № 4 та ЗАЕС № 2 ;
- 1 плановий поточний ремонт на ЮУАЕС № 1;
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС № 3 (3), ЗАЕС № 1 та № 3.

Станом **на 12.11.2019 виконуються:**

- 1 середній ремонт – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 20.12.2019, планується подання заявки на продовження ремонту до 27.01.2020);
- 2 капітальних ремонтів – ЮУАЕС № 3 (з 16.05.2019 до 18.11.2019, подана заявка на продовження ремонту блоку по 30.11.2019), ЗАЕС № 1 (з 26.09.2019 до 23.12.2019).

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

Протягом **січня-жовтня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненергівугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **18 560,7 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 16,9% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 18 515,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 17,0% 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 45,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 4,8% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

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

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-жовтень 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **263,8** млн гривень.

Фактично **з початку року** підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **121,2** млн гривень., у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 59,9 млн. грн.,
- ДП "Укршахтгідрозахист" – 11,3 млн. грн.,
- ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 50,0 млн. грн.