

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
у січні 2019 року
(за фактичними даними)**

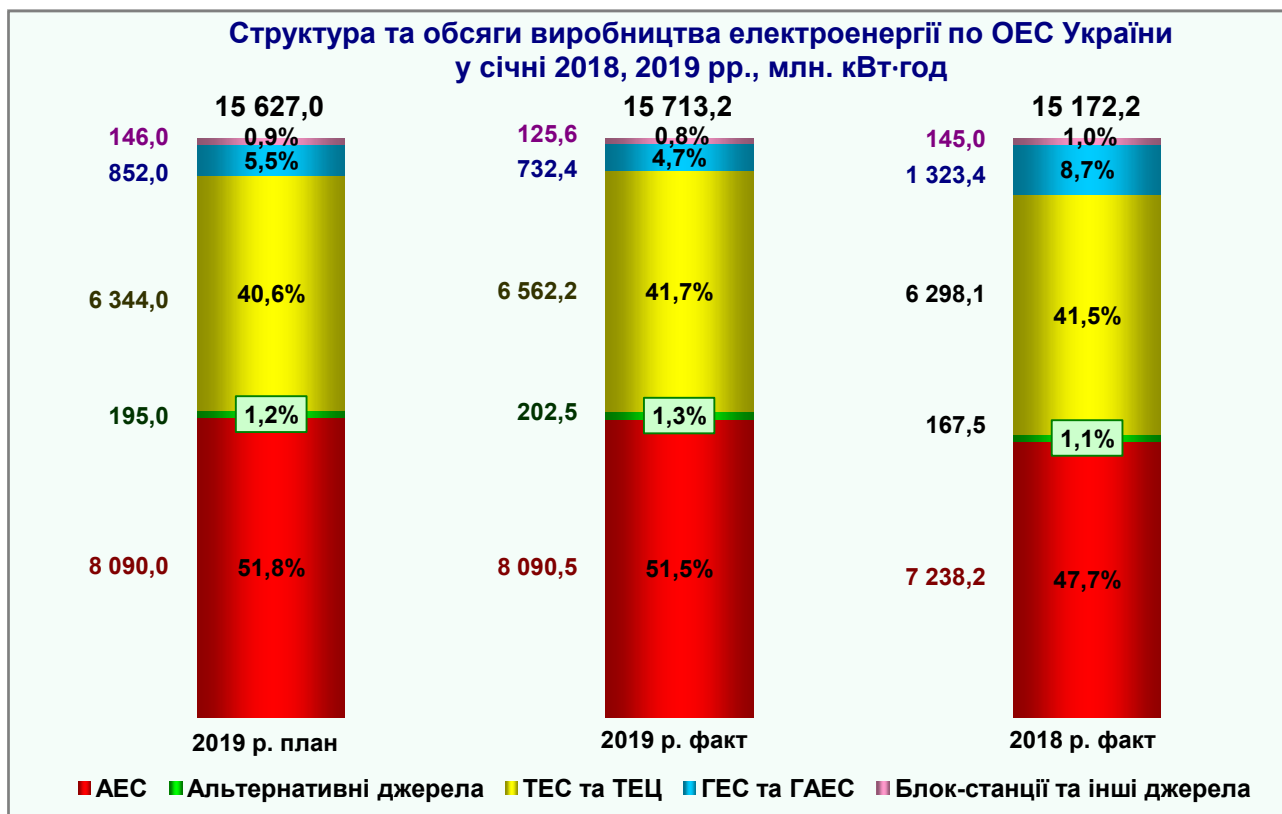
ЗМІСТ

1. Виробничі показники	2
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	2
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	3
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	3
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	4
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	5
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	5
2. Зовнішньоторговельні потоки	5
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	5
<i>2.2. Транзит газу</i>	6
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	6
3. Реалізація та споживання електроенергії	7
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	7
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	7
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	7
4. Оплата праці	8
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	8
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	8
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	8
6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)	9
7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств	9

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **січні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **15 713,2 млн. кВт·год** та збільшився на 541,0 млн. кВт·год, або на 3,6% порівняно з показником січня 2018 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 6 562,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 264,1 млн. кВт·год, або на 4,2% більше, ніж за січень 2018 року.

Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 8 090,5 млн. кВт·год, що на 852,3 млн. кВт·год, або на 11,8% більше показника січня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у січні 2019 року склав 78,6%, що на 8,3 в.п. більше відповідного показника минулого року.

Протягом **січня 2019 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 591,0 млн. кВт·год, або на 44,7% порівняно з показником січня 2018 року та становило 732,4 млн. кВт·год.

У **січні 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 35,0 млн. кВт·год або на 20,9% та становило 202,5 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **січень 2019 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з січнем 2018 року зменшилось на 19,4 млн. кВт·год, або на 13,4% та становило 125,6 млн. кВт·год.

За **січень 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 4 310,5 тис. Гкал тепла, що на 232,1 тис. Гкал (або на 5,7%) більше показника 2018 року.

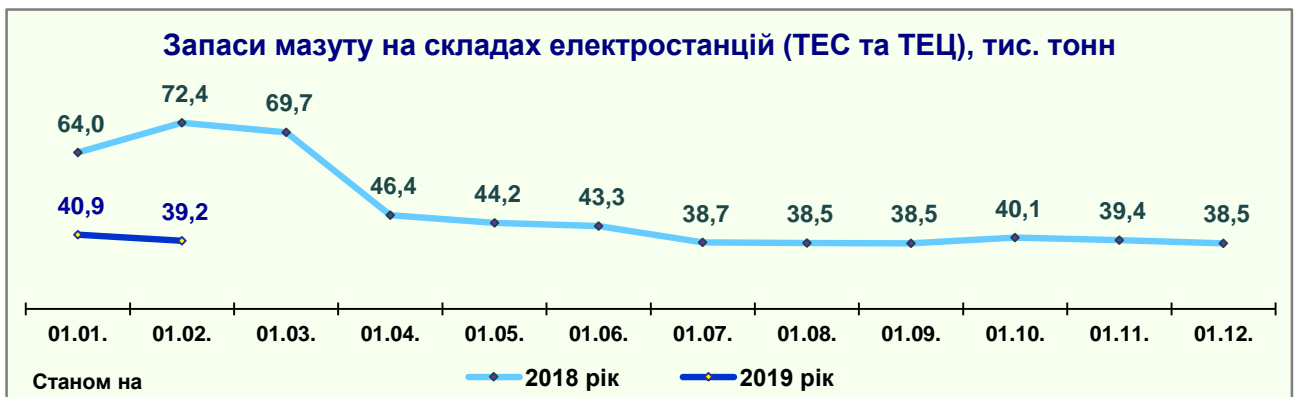
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

- **1 041,7 тис. тонн** вугілля, що на 705,8 тис. тонн (на 40,4%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 747,5 тис. тонн);



- **39,2 тис. тонн** мазуту, що на 33,2 тис. тонн (на 45,9%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (72,4 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля



За **січень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 45,5 тис. тонн (або на 1,7%) менше порівняно з січнем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 32,7 тис. тонн (або на 1,6%), коксівного вугілля – зменшився на 78,3 тис. тонн (або на 14,0%).



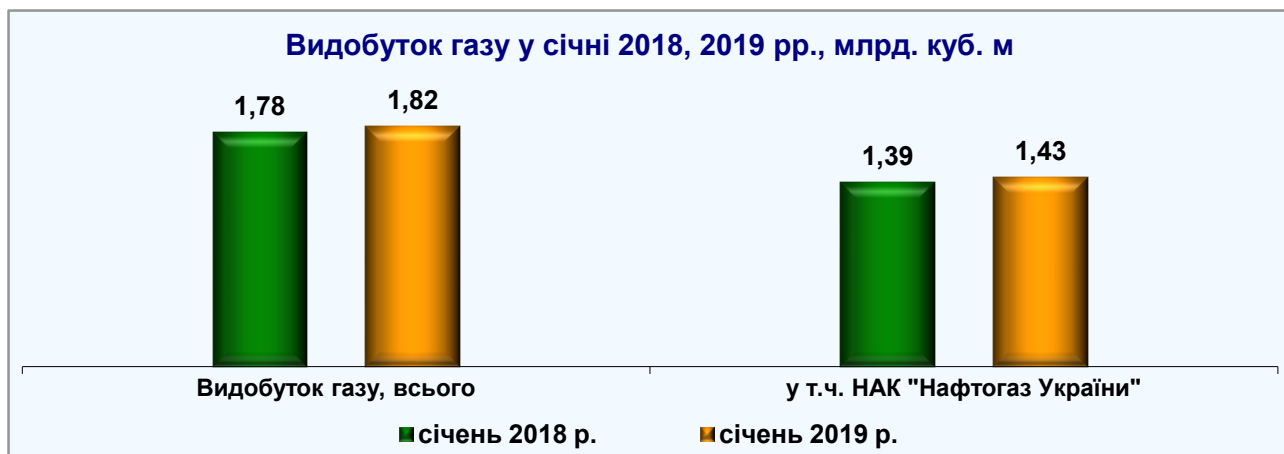
Упродовж **січня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 70,3 тис. тонн (або на 17,5%) менше, ніж у січні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 70,3 тис. тонн (або на 20,6%) менше, а видобуток коксівного – відповідає рівню видобутку у січні минулого року.

1.4. Видобуток нафти та газу



*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

У **січні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 5,3 тис. тонн (або на 3,1%) більше, ніж у січні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 4,2 тис. тонн (або на 2,6%).



Обсяги видобутого газу у **січні 2019 року** в Україні збільшилися на 42,7 млн. куб. м (або на 2,4%) порівняно з січнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2018 року на 40,1 млн. куб. м (або на 2,9%).

1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.02.2019 в українських **підземних сховищах** знаходиться **11,2 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,3 млрд. куб. м, або на 10,4% менше порівняно з відповідним періодом минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

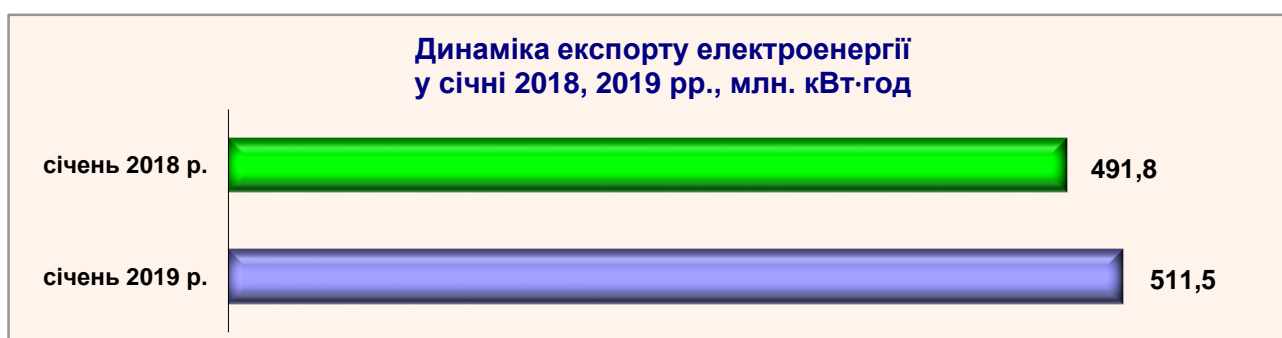
У **січні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 72,0 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 40,1 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,9 тис. тонн (на 3,1%) менше, ніж у січні минулого року.

Обсяги переробки нафтової сировини на Шебелинському ГПЗ у **січні 2019 року** становили 40,1 тис. тонн, що на 1,9 тис. тонн (або на 1,1%) більше обсягів переробки за січень 2018 року. За **січень 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 12,8 тис. тонн, що на 9,4% більше;
- дизельного палива – 6,3 тис. тонн, що на 28,4% менше;
- мазуту – 3,9 тис. тонн, що на 34,5% більше у порівнянні показником 2018 року.

2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії



У **січні 2019 року** на експорт передано 511,5 млн. кВт-год електроенергії, що на 19,4 млн. кВт-год (або на 4,0%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

**Експорт електроенергії
за січень 2018, 2019 рр., млн. кВт·год**



2.2. Транзит газу

За **січень 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 7,6 млрд. куб. м природного газу, що на 1,5 млрд. куб. м (або на 24,6%) більше, ніж за січень 2018 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно з показником 2018 року на 40,6 тис. тонн (або на 3,3%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 52,0 тис. тонн (або на 5,0%) більше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – менше на 11,4 тис. тонн (або на 6,6%).



За **січень 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 87,1%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,9%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **січня 2019 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із січнем 2018 року на 522,4 млн. кВт·год (або 3,6%), що становило 15 204,1 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **січні 2019 року** становило 11 823,7 млн. кВт·год, що на 465,3 млн. кВт·год (або 4,1%) більше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили деякі промислові споживачі, зокрема, паливна промисловість (на 1,9%), промисловість будматеріалів (на 2,9%) та металургійна (на 2,9%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **січень 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 2,0 млрд. кВт·год, або 8,1% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2018 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,1 млрд. кВт·год, та зменшився на 6,3 в.п. (1,9 млрд. кВт·год або 14,4% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **січень 2019 року** становила 2,06 млрд. кВт·год, або 8,2% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,02 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (2,04 млрд. кВт·год або 15,0% у минулому році). За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за січень 2019 року заощаджено 14,8 млн. кВт·год електричної енергії (15,3 млн. кВт·год за січень минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **січень 2019 року** збільшилась порівняно з січнем 2018 року на 2 176,9 млн. грн. (або на 11,5%). За електричну енергію сплачено на 1 832,4 млн. грн. (або на 9,5%) більше, ніж у січні 2018 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **99,7%**.



У **січні 2019 року** вартість електричної енергії, відпущеної оптовим ринком електропостачальним компаніям та операторам системи розподілу, порівняно із січнем 2018 року збільшилась на 2 050,9 млн. грн. (або на 10,6%). При цьому сплачено на 2 497,3 млн. грн. (або на 13,3%) більше, ніж у січні 2018 року.

Рівень оплати електричної енергії становив **99,7%**.

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

– електроенергетика – 12 596 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 28,91%);

– атомно-промисловий комплекс – 20 200 грн. (більше на 35,09%);

– нафтогазовий комплекс – 10 087 грн. (більше на 25,20%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 10 903 грн. (більше на 15,95%, 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 лютого 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **201,5 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 30,4 млн. грн. (або на 17,8%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.02.2019	Відхилення	
			+ / -	%
<i>тис. грн.</i>				
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	20 262,3	-5 790,0	-22,2
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	2 928,1	99,2	3,5
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	3 350,1	0,0	0,0
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	174 920,8	36 083,8	26,0

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 19.02.2019** відповідно до затвердженого графіку на **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано поточним ремонтом 2 (495 МВт) енергоблоку.

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній у ремонті перебувають 5 (1 230 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті – 1 (180 МВт) енергоблок;

– в капітальному ремонті – 4 (1 050 МВт) енергоблоку.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін до 31.03.2019 енергоблок ст. № 3 та до 01.07.2019 енергоблок ст. № 1 Трипільської ТЕС.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** в ремонті перебуває 1 (420 т/год) паровий котел та 1 (50МВт) турбоагрегат.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 2 (100 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 12 (634,1 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 06.02.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

- 2 планово-попереджувальних ремонтів – ЗАЕС № 3 та № 6;
- 1 позаплановий поточний ремонт РАЕС № 3.

Станом на 06.02.2019 **виконуються**:

- 1 середній ремонт – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019);
- 1 капітальний ремонт РАЕС № 1 (з 29.12.2018 до 01.03.2019).

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

Протягом **січня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **804,9 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 1,7% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 799,9 млн. грн. капітальних вкладень, що на 1,1% 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 5,0 млн. грн. капітальних вкладень.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2019 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **659,7** млн. гривень.

У зв'язку із зміною назви бюджетної програми Міненерговугілля розроблено проект постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Постанови Кабінету Міністрів України від 21 лютого 2018 р. № 93», який підготовлено на розгляд Уряду