

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за квітень та 4 місяці 2019 року**

(за фактичними даними)

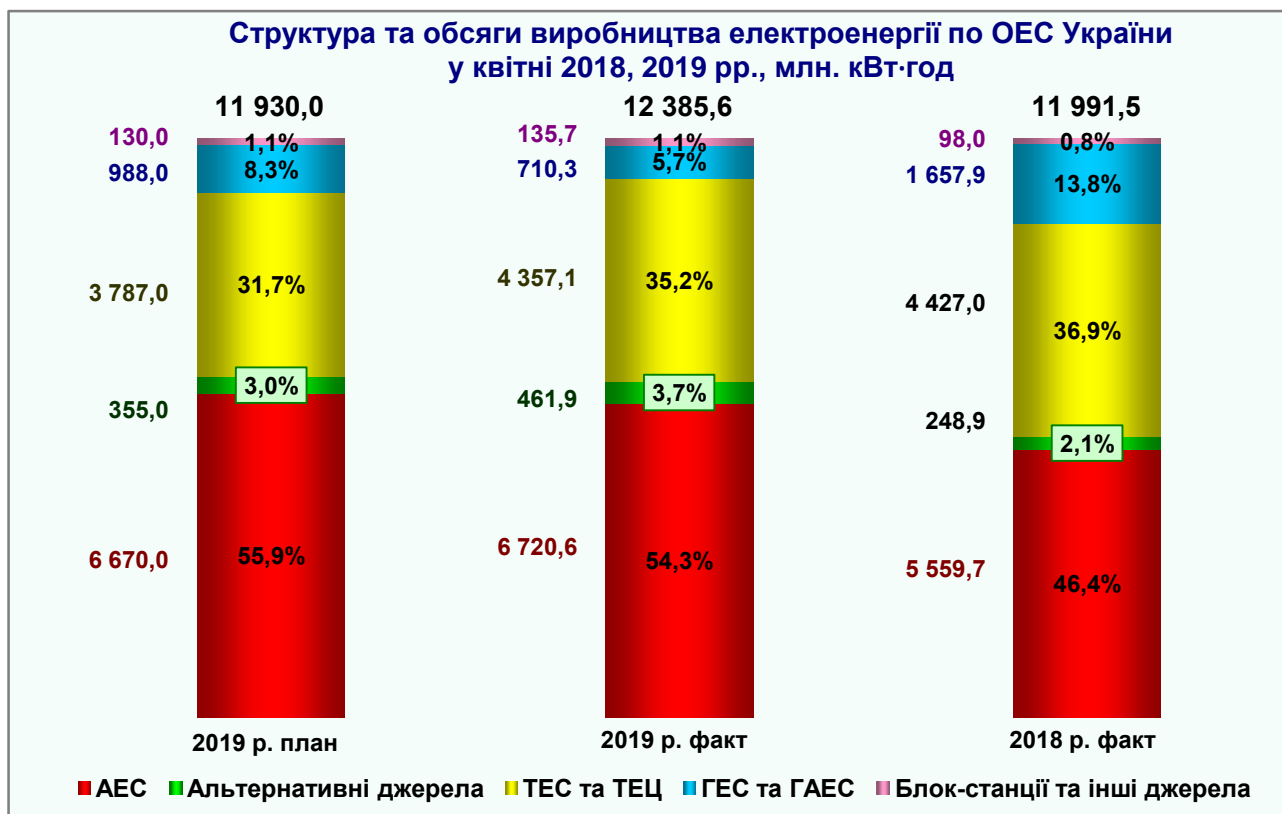
ЗМІСТ

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>	4
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	5
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	6
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	6
2. Зовнішньоторговельні потоки	7
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	7
<i>2.2. Транзит газу</i>	8
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	8
3. Реалізація та споживання електроенергії	8
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	8
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	9
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	11
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	11
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	11
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	11
6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)	12
7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств	12

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **квітні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **12 385,6 млн. кВт·год** та збільшився на 394,1 млн. кВт·год, або на 3,3% порівняно з показником квітня 2018 року.



При цьому, тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 357,1млн. кВт·год електроенергії, що на 69,9 млн. кВт·год, або на 1,6% менше, ніж за квітень 2018 року.

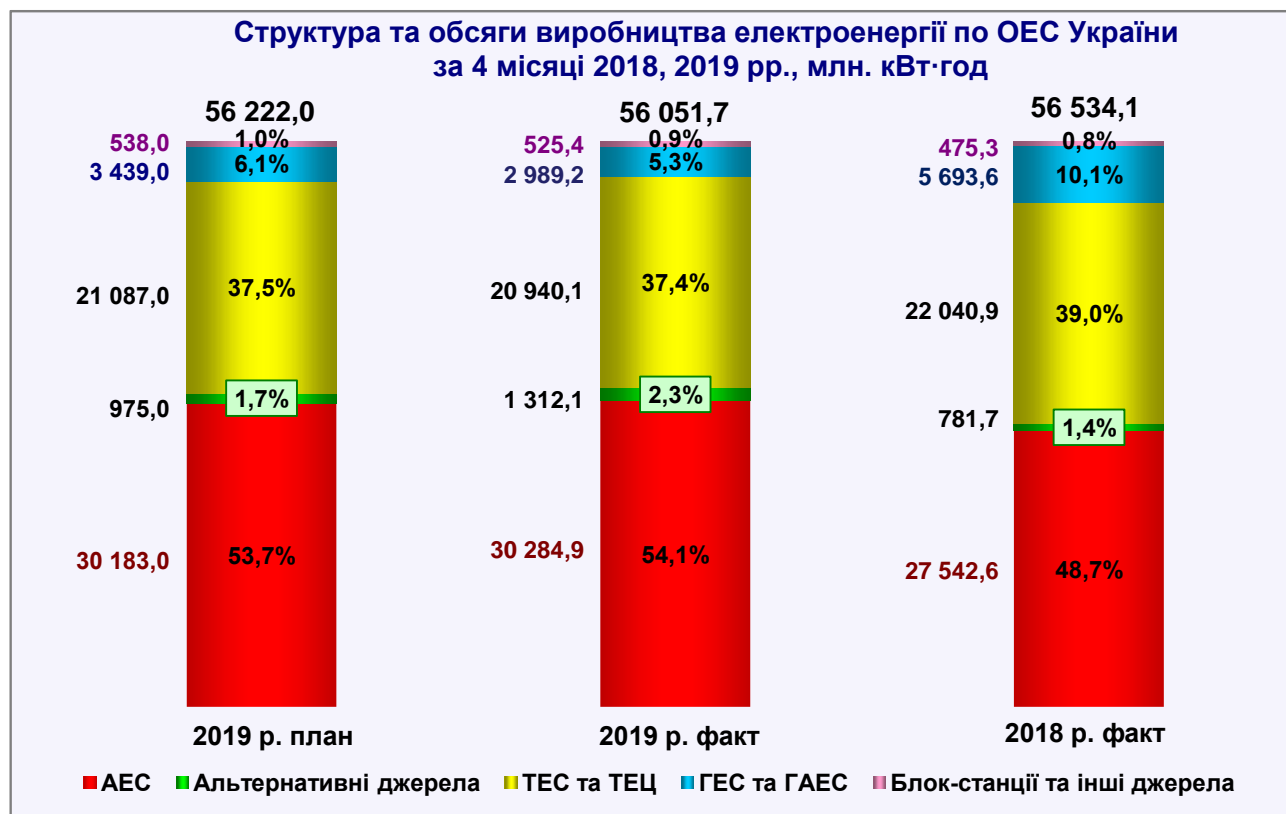
Обсяг виробництва електричної енергії атомними електростанціями становив 6 720,6 млн. кВт·год, що на 1 160,9 млн. кВт·год, або на 20,9% більше показника квітня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у квітні 2019 року склав 67,5%, що на 11,7 в.п. більше відповідного показника минулого року.

У **квітні 2019 року** виробництво електроенергії гідроелектростанціями та гідроакумулюючими станціями (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 947,6 млн. кВт·год, або на 57,2% порівняно з показником квітня 2018 року та становило 710,3 млн. кВт·год.

За **квітень 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 213,0 млн. кВт·год або на 85,6% та становило 461,9 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **квітень 2019 року** електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з квітнем 2018 року збільшилось на 37,7 млн. кВт·год, або на 38,5% та становило 135,7 млн. кВт·год.

За **4 місяці 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **56 051,7 млн. кВт·год**, що на 482,4 млн. кВт·год або на 0,9% менше порівняно з відповідним періодом 2018 року.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 1 100,8 млн. кВт·год, або на 5,0% менше, ніж за відповідний період 2018 року та становило **20 940,1 млн. кВт·год**.

Атомними електростанціями за **4 місяці 2019 року** вироблено електроенергії на 2 742,3 млн. кВт·год, або на 10,0% більше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **30 284,9 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 76,0% (за відповідний період 2018 року – 69,1%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **2 989,2 млн. кВт·год** та зменшилось на 2 704,4 млн. кВт·год, або на 47,5% від минулорічного показника.

За **4 місяці 2019 року** виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2018 року збільшилось на 530,4 млн. кВт·год або на 67,9% та становило **1 312,1 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 50,1 млн. кВт·год, або на 10,5% та становило **525,4 млн. кВт·год**.

За **4 місяці 2019 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 12 024,9 тис. Гкал тепла, що на 998,2 тис. Гкал (або на 7,7%) менше показника відповідного періоду 2018 року.

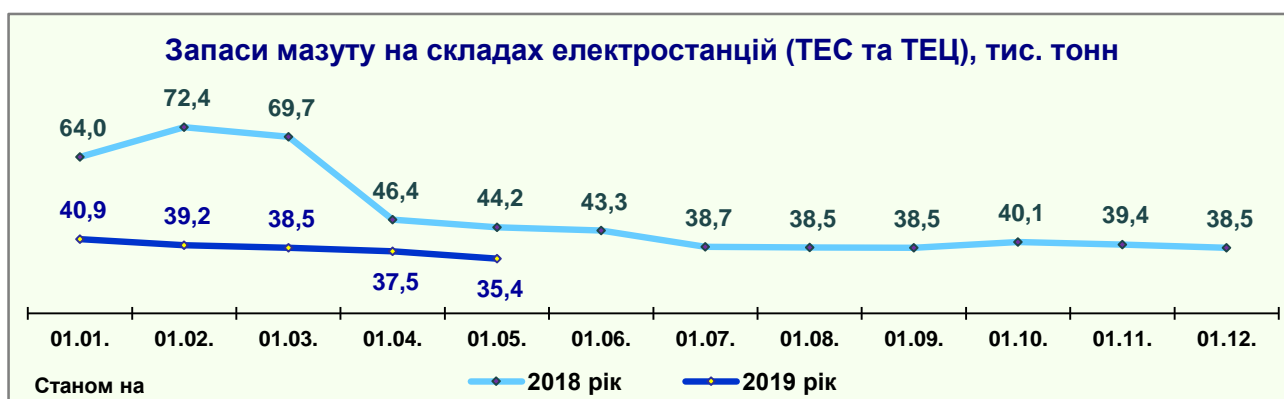
1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

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

- **1 838,0 тис. тонн** вугілля, що на 85,1 тис. тонн (на 4,9%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 752,9 тис. тонн);



– **35,4 тис. тонн** мазуту, що на 8,8 тис. тонн (на 19,9%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (44,2 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **квітень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 425,6 тис. тонн (або на 14,9%) менше порівняно з квітнем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 283,9 тис. тонн (або на 12,2%), коксівного вугілля – зменшився на 141,7 тис. тонн (або на 26,6%).



За **4 місяці 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1 032,0 тис. тонн (або на 9,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 482,9 тис. тонн (або на 5,3%), коксівного вугілля – зменшився на 549,1 тис. тонн (або на 25,3%).

Упродовж **квітня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля, видобуто вугілля на 56,8 тис. тонн (або на 15,6%) менше, ніж у квітні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 84,1 тис. тонн (або на 25,5%) менше, а коксівного – на 27,4 тис. тонн (або на 80,6%) більше рівня видобутку квітня минулого року.



Протягом **4 місяців 2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 287,6 тис. тонн (або на 18,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 330,2 тис. тонн (або на 24,2%), коксівного – збільшився на 42,6 тис. тонн (або на 23,1%) порівняно з відповідним періодом 2018 року.

1.4. Видобуток нафти та газу

У **квітні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 6,1 тис. тонн (або на 3,4%) менше, ніж у квітні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено обсяги видобутку на 10,6 тис. тонн (або на 6,9%).



*інформація за даними підприємств, які звітують Міненерговугілля

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-квітня 2019 року** збільшилися на 36,5 тис. тонн (або на 5,5%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшилися на 32,7 тис. тонн (або на 5,2%).

Обсяги видобутого газу у **квітні 2019 року** в Україні збільшилися на 71,3 млн. куб. м (або на 4,3%) порівняно з квітнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня відповідного показника 2018 року на 41,6 млн. куб. м (або на 3,1%).



За **січень-квітень 2019 року** обсяги видобутого газу в Україні збільшилися на 200,0 млн. куб. м (або на 2,9%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» збільшено видобуток газу на 200,0 млн. куб. м (або на 3,8%) порівняно з минулорічним показником.

1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом **на 01.05.2019** в українських підземних сховищах знаходиться **9,4 млрд. куб. м** природного газу, що на 1,5 млрд. куб. м, або на 19,0% більше порівняно з показником минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **квітні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 73,4 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 41,0 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 1,5 тис. тонн (на 3,5%) менше, ніж у квітні минулого року.

Протягом **січня-квітня 2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 294,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 163,8 тис. тонн

газового конденсату власного видобутку, що на 5,6 тис. тонн (на 3,5%) більше порівняно з відповідним періодом 2018 року.

Обсяги переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **квітні 2019 року** становили 41,0 тис. тонн, що на 1,5 тис. тонн (або на 3,5%) менше обсягів переробки за квітень 2018 року.

За **січень-квітень 2019 року** обсяг переробки газового конденсату становив 163,8 тис. тонн, що на 3,5% більше обсягу переробки у січні-квітні 2018 року.

За **4 місяці 2018 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 52,7 тис. тонн, що на 42,4% більше;
- дизельного палива – 27,1 тис. тонн, що на 10,3% менше;
- мазуту – 11,8 тис. тонн, що на 20,4% більше порівняно з показником 2018 року.

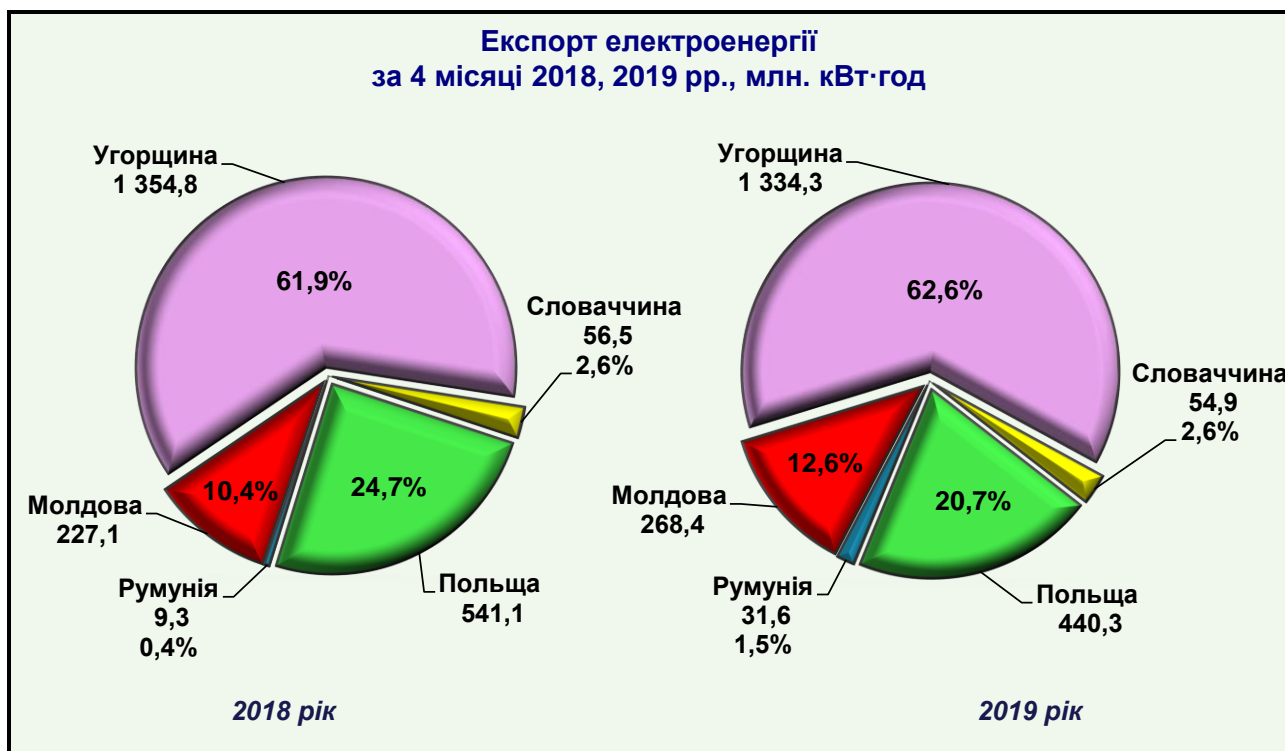
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **квітні 2019 року** на експорт передано 467,4 млн. кВт·год електроенергії, що на 125,5 млн. кВт·год (або на 21,2%) менше, ніж за квітень 2018 року.



Протягом **січня-квітня 2019 року** експортовано 2 129,5 млн. кВт·год електроенергії, що на 59,3 млн. кВт·год (або на 2,7%) менше відповідного показника 2018 року.



2.2. Транзит газу

За **4 місяці 2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 29,3 млрд. куб. м природного газу, що на 1,6 млрд. куб. м (або на 5,8%) більше, ніж за відповідний період 2018 року.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-квітня 2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно з показником 2018 року на 259,2 тис. тонн (або на 5,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 228,7 тис. тонн (або на 5,7%) більше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 30,5 тис. тонн (або на 4,6%).



За **4 місяці 2019 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі транспортування становила 85,9%, а частка транспортування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 14,1%.

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **квітня 2019 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із квітнем 2018 року на 520,0 млн. кВт·год (або 4,6%), що становило 11 921,6 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **квітні 2019 року** становило 9 791,2 млн. кВт·год, що на 195,5 млн. кВт·год (або 2,0%) більше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **січня-квітня 2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 53 931,6 млн. кВт·год, що на 424,5 млн. кВт·год (або 0,8%) менше, ніж за відповідний період 2018 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **4 місяців 2019 року** становило 42 931,6 млн. кВт·год, що на 244,5 млн. кВт·год (або 0,6%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 1,2%), зокрема, паливна промисловість (на 4,2%), металургійна (на 0,8%) і машинобудівна (на 7,1%), транспорт (на 4,9%), комунально-побутові споживачі (на 0,8%) та населення (на 0,7%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

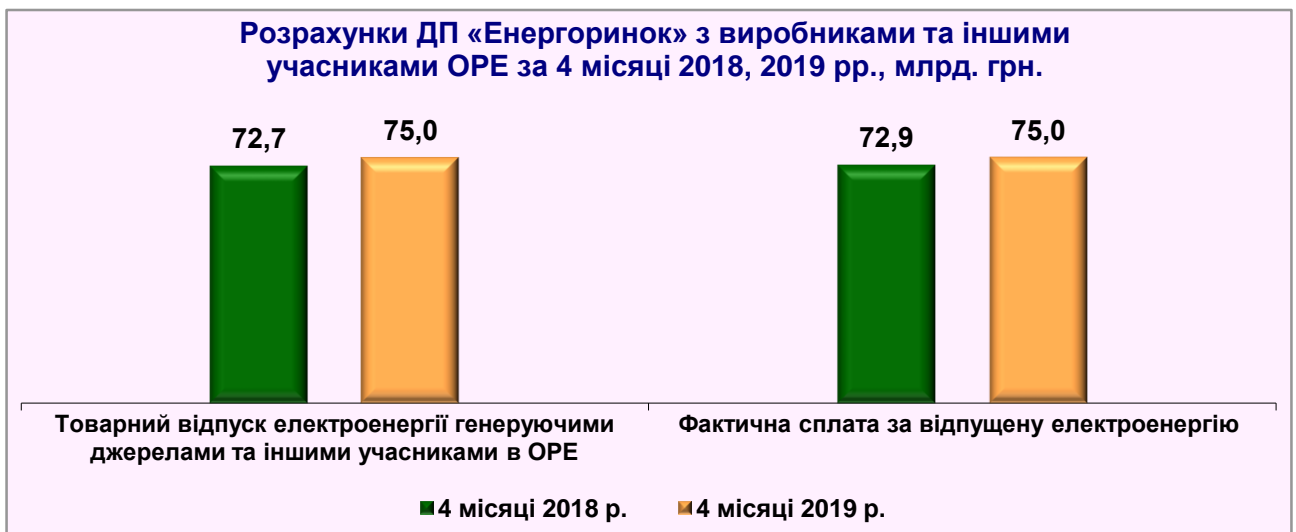
За **4 місяці 2019 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля України всіх класів напруги становила 6,0 млрд. кВт·год, або 11,7% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2018 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,2 млрд. кВт·год, або на 0,5 в.п. (6,2 млрд. кВт·год або 12,2% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **4 місяці 2019 року** становила 6,9 млрд. кВт·год, або 13,5% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,3 млрд. кВт·год по відношенню до показника минулого року (7,2 млрд. кВт·год або 14,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 4 місяці 2019 року заощаджено 56,2 млн. кВт·год електричної енергії (55,1 млн. кВт·год за 4 місяці минулого року).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

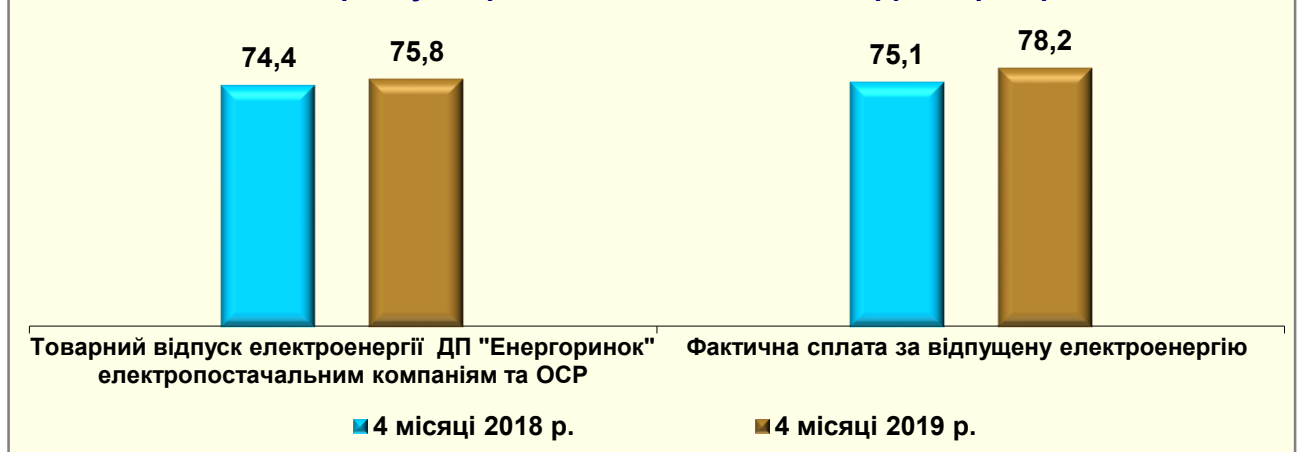
Вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії за **квітень 2019 року** збільшилась порівняно з квітнем 2018 року на 366,4 млн. грн. (або на 2,3%). За електричну енергію сплачено на 196,8 млн. грн. (або на 1,2%) більше, ніж у квітні 2018 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **99,4%**.



За **4 місяці 2019 року** вартість відпущеної *генеруючими джерелами* ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 2 325,1 млн. грн. (або на 3,2%). За неї було сплачено на 2 087,4 млн. грн. (або на 2,9%) більше, ніж за відповідний період 2018 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **100,0%**, що на 0,4 в.п. менше показника минулого року.

У **квітні 2019 року** вартість електричної енергії, відпущеної оптовим ринком електропостачальним компаніям та операторам системи розподілу, порівняно із квітнем 2018 року збільшилась на 125,3 млн. грн. (або на 0,8%). При цьому сплачено на 70,1 млн. грн. (або на 0,4%) більше, ніж у квітні 2018 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **105,8%**.

Надходження коштів від електропостачальних компаній та операторів системи розподілу (ОСР)* за відпущену оптовим ринком електричну енергію за 4 місяці 2018, 2019 рр., млрд. грн.



* у 2018 році – енергопостачальні компанії

За **4 місяці 2019 року** вартість купованої електропостачальними компаніями та операторами системи розподілу в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з показником 2018 року збільшилась на 1 399,8 млн. грн. (або на 1,9%). При цьому сплачено на 3 085,4 млн. грн. (або на 4,1%) більше, ніж за відповідний період 2018 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **103,2%**, що на 2,2 в.п. більше аналогічного показника 2018 року.

За **4 місяці 2019 року** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 39 988,4 млн. кВт·год на суму 20 409,9 млн. грн., сплачено 22 296,7 млн. грн. (рівень оплати склав 109,2%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.05.2019 відсутня.

За **4 місяці 2019 року** загальний рівень розрахунків постачальників **універсальних послуг** з ДП «Енергоринок» склав 88,3%. Станом на 01.05.2019 загальний борг постачальників універсальних послуг перед ДП «Енергоринок» становить 1 739,4 млн. грн.

За **4 місяці 2019 року** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 29 886,6 млн. грн.¹, сплачено 25 619,8 млн. грн. (рівень оплати склав 85,7%). Заборгованість станом на 01.05.2019 становить 4 276,8 млн. грн.

Постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 2 345,8 млн. грн., сплачено 1 191,1 млн. грн. (рівень оплати склав 50,8%). Заборгованість станом на 01.05.2019 становить 1 154,8 млн. гривень.

Довідково: За **4 місяці 2019 року** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 14 676,5 млн. грн., сплачено 16 149,0 млн. грн. (рівень оплати склав 110,0%).

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

– електроенергетика – 13 512 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 29,7%);

– атомно-промисловий комплекс – 25 180 грн. (більше на 46,3%);

– нафтогазовий комплекс – 9 702 грн. (більше на 27,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 10 944 грн. (більше на 14,9%, 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 травня 2019 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **200,3 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 29,2 млн. грн. (або на 17,1%), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.05.2019	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	12 571,7	-13 480,6	-51,7
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	5 537,8	2 708,9	95,8
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	3 570,1	220,0	6,6
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	178 571,0	39 734,0	28,6

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 21.05.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 15 (3 517 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 13 (3 032 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 1 (185 МВт) енергоблок;
- капітальним ремонтом – 1 (300 МВт) енергоблок.

У ремонті перебувають 11 (2 642 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 5 (1 057 МВт) енергоблоків;
- 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 1 (50 МВт) турбоагрегат.

В ремонті перебуває 2 (360 МВт) енергоблоки, 7(1 890 т/год) парових котлів та 5 (260 МВт) турбоагрегатів.

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

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 12 (632,5 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 06.05.2019** на атомних електростанціях (АЕС) виконано:

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

Станом **на 06.05.2019** виконуються:

- 2 середні ремонти – ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 06.08.2019), ЗАЕС № 4 (з 07.03.2019 до 14.06.2019);
- 2 капітальні ремонти – ЗАЕС № 2 (з 13.03.2019 до 18.08.2019) та ЮУАЕС № 2 (з 19.03.2019 до 03.07.2019).

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

Протягом **січня-квітня 2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **4 658,4 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 9,9% менше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 4 638,3 млн. грн. капітальних вкладень, що на 10,1% 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 113,6% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **січень-квітень 2019 року** передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація вугледобувних та торфодобувних підприємств» у сумі **111,8** 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.