

**Інформаційна довідка
про основні показники розвитку галузей
паливно-енергетичного комплексу України
за грудень та 2019 рік
(за фактичними даними)**

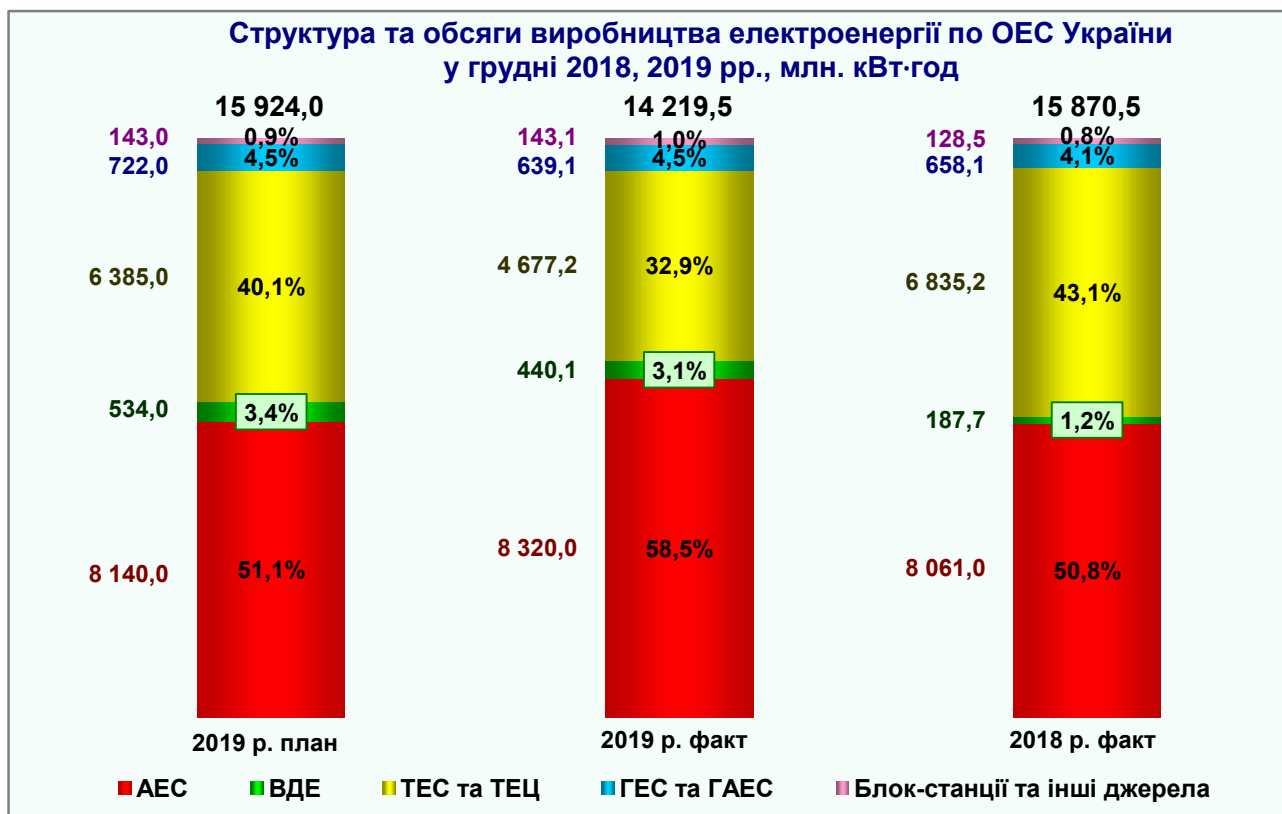
ЗМІСТ

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 газосховищах</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>	7
<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>	8
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	9
4. Оплата праці	9
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	9
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	10
5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики	10
6. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)	11
7. Ліквідація збиткових вугледобувних та торфодобувних підприємств	11

1. Виробничі показники

1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **грудні 2019 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **14 219,5 млн. кВт·год** та зменшився на 1 651,0 млн. кВт·год, або на 10,4% порівняно з показником грудня 2018 року.



При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 4 677,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 2 158,0 млн. кВт·год, або на 31,6% менше, ніж за грудень 2018 року.

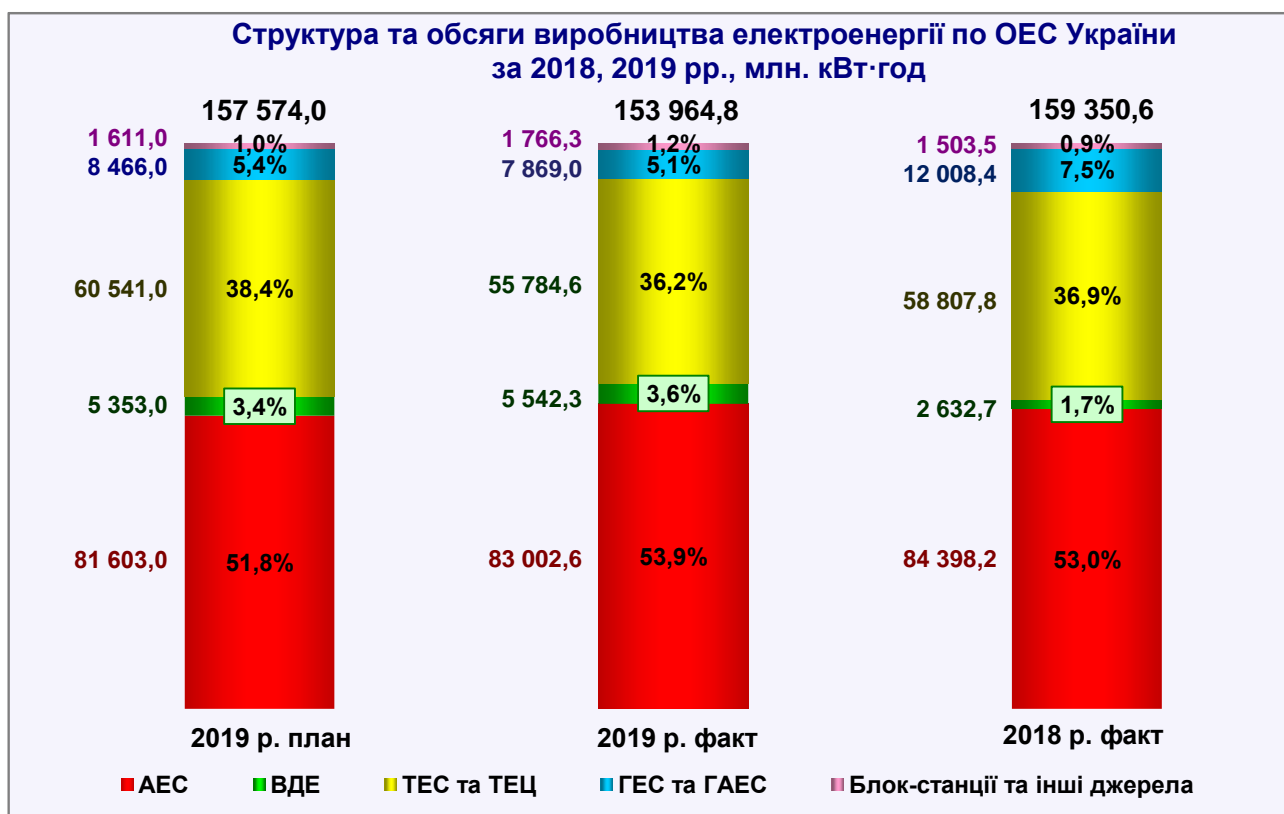
Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становив 8 320,0 млн. кВт·год, що на 259,0 млн. кВт·год, або на 3,2% більше показника грудня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2019 року склав 80,8%, що на 2,5 відсоткових пунктів більше відповідного показника минулого року.

У **грудні 2019 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 19,0 млн. кВт·год, або на 2,9% порівняно з показником грудня 2018 року та становило 639,1 млн. кВт·год.

За **грудень 2019 року** виробництво електроенергії **відновлюваними джерелами енергії (ВДЕ)** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2018 року збільшилось на 252,4 млн. кВт·год або на 134,5% та становило 440,1 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **грудень 2019 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з груднем 2018 року збільшилось на 14,6 млн. кВт·год, або на 11,4% та становило 143,1 млн. кВт·год.

За **2019 рік** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **153 964,8** млн. кВт·год, що на 5 385,8 млн. кВт·год або на 3,4% менше порівняно з 2018 роком.



При цьому ТЕС та ТЕЦ вироблено електроенергії на 3 023,2 млн. кВт·год, або на 5,1% менше, ніж за 2018 рік та становило **55 784,6** млн. кВт·год.

Атомними електростанціями за **2019 рік** вироблено електроенергії на 1 395,6 млн. кВт·год, або на 1,7% менше порівняно з аналогічним показником 2018 року та становило **83 002,6** млн. кВт·год. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2019 року становив 68,5% (за 2018 рік – 69,6%).

Виробництво електроенергії ГЕС та ГАЕС становило **7 869,0** млн. кВт·год та зменшилось на 4 139,4 млн. кВт·год, або на 34,5% від минулорічного показника.

За **2019 рік** виробництво електроенергії відновлюваними джерелами енергії (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з 2018 роком збільшилось на 2 909,6 млн. кВт·год або на 110,5% та становило **5 542,3** млн. кВт·год.

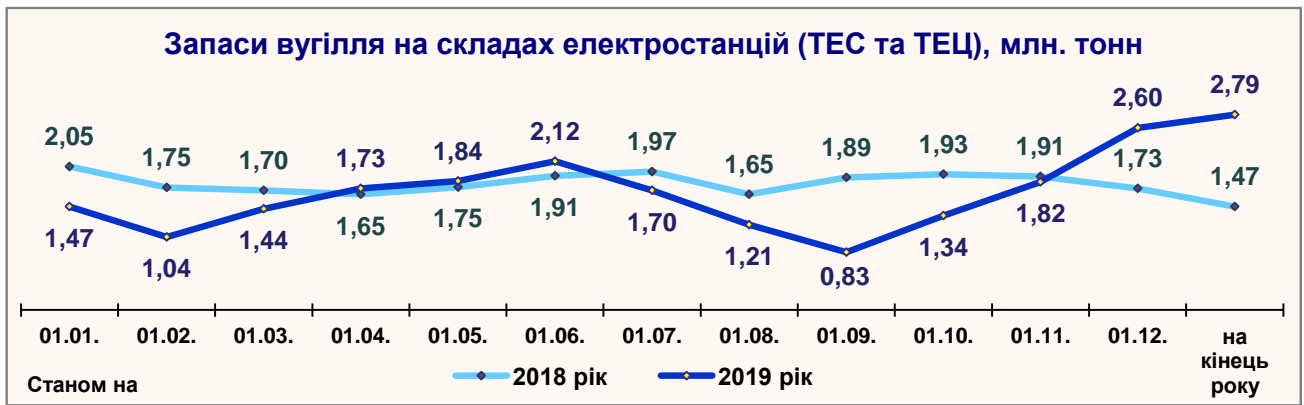
Виробництво електроенергії електростанціями інших видів (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2018 року збільшилось на 262,8 млн. кВт·год, або на 17,5% та становило **1 766,3** млн. кВт·год.

За **2019 рік** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 21 479,7 тис. Гкал тепла, що на 1 322,8 тис. Гкал (або на 5,8%) менше показника 2018 року.

1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та захисту довкілля України, станом на **1 січня 2020 року** накопичено:

- **2 786,5 тис. тонн** вугілля, що на 1 311,8 тис. тонн (на 89,0%) більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 474,7 тис. тонн);



– **32,0 тис. тонн** мазуту, що на 8,9 тис. тонн (на 21,8%) менше, ніж на аналогічну дату минулого року (40,9 тис. тонн).



1.3. Видобуток вугілля

За **грудень 2019 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 1,5 тис. тонн (або на 0,1%) менше порівняно з груднем 2018 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 239,9 тис. тонн (або на 10,3%), коксівного вугілля – збільшився на 238,4 тис. тонн (або на 49,8%).



За **2019 рік** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 2 062,0 тис. тонн (або на 6,2%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 575,9 тис. тонн (або на 9,4%), коксівного вугілля – збільшився на 513,9 тис. тонн (або на 8,8%).

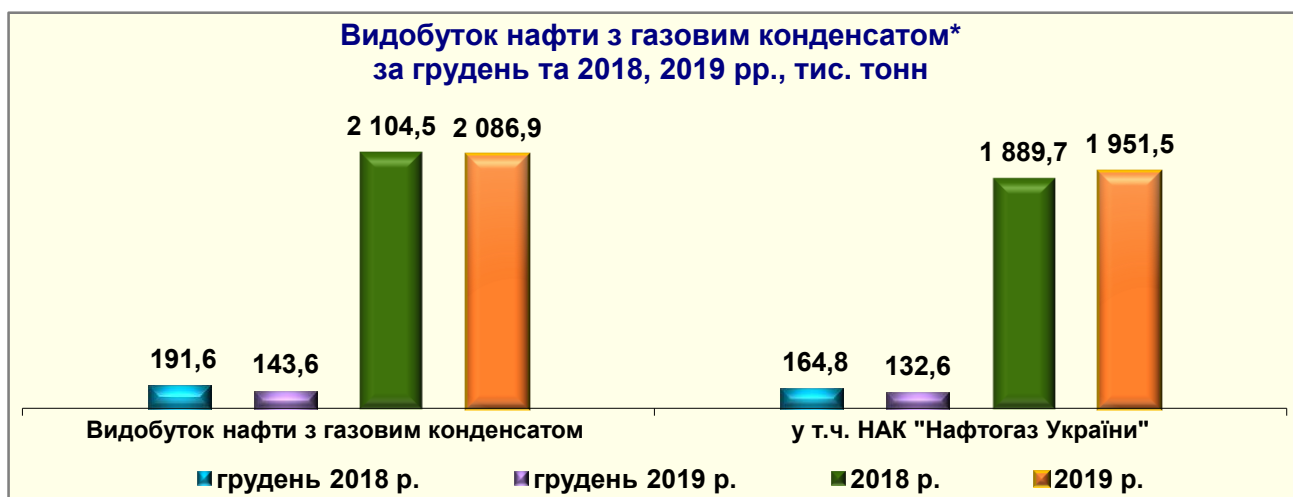
Упродовж **грудня 2019 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінекоенерго, видобуто вугілля на 130,7 тис. тонн (або на 37,1%) менше, ніж у грудні 2018 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 132,2 тис. тонн (або на 45,2%) менше, а коксівного – на 1,5 тис. тонн (або на 2,5%) більше рівня видобутку грудня минулого року.



Протягом **2019 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Мінекоенерго, зменшився порівняно з минулим роком на 574,2 тис. тонн (або на 13,8%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 860,2 тис. тонн (або на 24,0%), коксівного – збільшився на 286,0 тис. тонн (або на 51,1%) порівняно з 2018 роком.

1.4. Видобуток нафти та газу

У **грудні 2019 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом* на 48,0 тис. тонн (або на 25,1%) менше, ніж у грудні 2018 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяг видобутку на 32,2 тис. тонн (або на 19,5%).



*інформація за 25.12.2019, за даними підприємств, які звітують Мінекоенерго

Обсяг видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **2019 року** зменшився на 17,6 тис. тонн (або на 0,8%) проти аналогічного показника 2018 року, у тому числі обсяг видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року збільшився на 61,8 тис. тонн (або на 3,3%).

Обсяг видобутого газу* у **грудні 2019 року** в Україні зменшився на 59,7 млн. куб. м (або на 4,0%) порівняно з груднем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу менше рівня відповідного показника 2018 року на 99,3 млн. куб. м (або на 8,5%).



*інформація за 25 днів грудня 2018 та 2019 рр.

За **2019 рік** обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 200,0 млн. куб. м (або на 1,0%) порівняно з показником минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено видобуток газу на 600,0 млн. куб. м (або на 3,7%) порівняно з минулорічним показником.

1.5. Запаси газу в газосховищах

Станом **на 01.01.2020** в українських газосховищах міститься **18,9 млрд. куб. м** природного газу, що на 5,0 млрд. куб. м, або на 36,0% більше порівняно з показником минулого року.



1.6. Переробка нафтової сировини

У **грудні 2019 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 81,3 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом) українських родовищ. У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 43,8 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 6,0 тис. тонн (на 12,0%) менше, ніж у грудні минулого року.

Протягом **2019 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 877,1 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 472,7 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 18,7 тис. тонн (на 4,1%) більше порівняно з 2018 роком.

Обсяг переробки газового конденсату на Шебелинському ГПЗ у **грудні 2019 року** становить 43,8 тис. тонн, що на 6,0 тис. тонн (на 12,0%) менше, ніж у грудні минулого року. За **2019 рік** обсяг переробки газового конденсату становив 472,7 тис. тонн, що на 4,1% більше обсягу переробки у 2018 році.

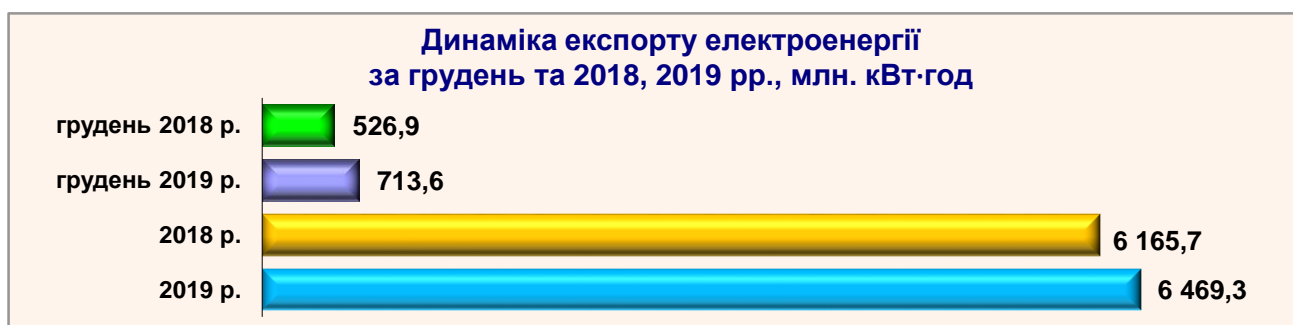
За **2019 рік** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 149,1 тис. тонн, що на 14,6% більше;
- дизельного палива – 88,3 тис. тонн, що на 3,8% більше;
- мазуту – 38,6 тис. тонн, що на 23,3% більше порівняно з показником 2018 року.

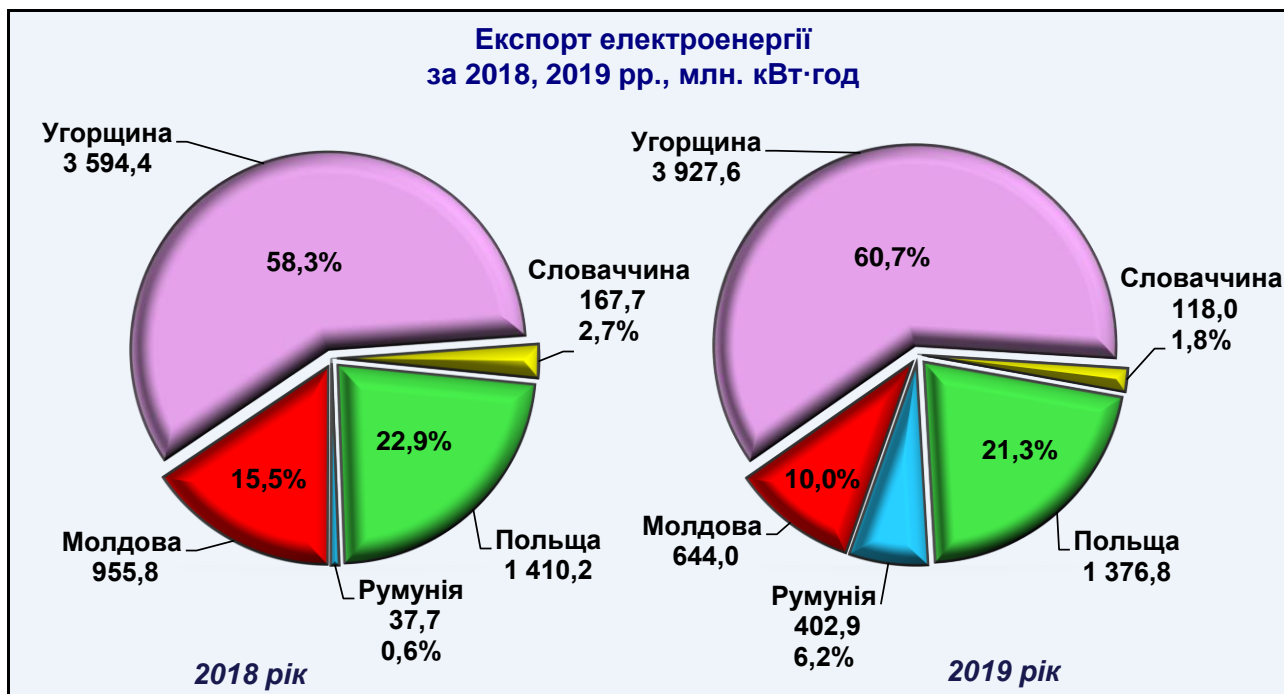
2. Зовнішньоторговельні потоки

2.1. Експорт електроенергії

У **грудні 2019 року** на експорт передано 713,6 млн. кВт·год електроенергії, що на 186,8 млн. кВт·год (або на 35,5%) більше, ніж за грудень 2018 року.



Протягом **2019 року** експортовано 6 469,3 млн. кВт·год електроенергії, що на 303,6 млн. кВт·год (або на 4,9%) більше відповідного показника 2018 року.



2.2. Транзит газу

За **2019 року** територією України, за оперативними даними, протранспортовано (транзитом) 89,6 млрд. куб. м природного газу, що на 2,8 млрд. куб. м (або на 3,2%) більше, ніж за 2018 рік.

2.3. Транспортування нафти

Протягом **2019 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно з показником 2018 року на 73,2 тис. тонн (або на 0,5%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Румунії, Польщі, Молдови) протранспортовано на 208,1 тис. тонн (або на 1,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2018 року, а для потреб України – більше на 281,3 тис. тонн (або на 13,4%).



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

3. Реалізація та споживання електроенергії

3.1. Споживання електроенергії

Протягом **грудня 2019 року** зменшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із груднем 2018 року на 1 332,7 млн. кВт·год (або 8,7%), що становило 14 013,3 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **грудні 2019 року** становило 10 899,7 млн. кВт·год, що на 922,1 млн. кВт·год (або 7,8%) менше аналогічного показника 2018 року.

Протягом **2019 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 150 234,8 млн. кВт·год, що на 2 979,6 млн. кВт·год (або 1,9%) менше, ніж за 2018 рік.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **2019 року** становило 120 219,4 млн. кВт·год, що на 1 924,2 млн. кВт·год (або 1,6%) менше аналогічного показника 2018 року.

Споживання електроенергії зменшили промислові споживачі (на 1,7%), зокрема, паливна промисловість (на 4,1%), металургійна (на 2,9%), машинобудівна (на 10,2%), харчова та переробна (на 1,1%), інша промисловість (на 1,1%), сільгоспспоживачі (на 4,1%), транспорт (на 5,1%), комунально-побутові споживачі (на 2,8%) та населення (на 2,0%).

3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **2019 рік** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами Мінекоенерго України всіх класів напруги становила 16,4 млрд. кВт·год, або 11,6% від загального відпуску електроенергії в

мережу. Порівняно з 2018 роком рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,6 млрд. кВт·год (17,0 млрд. кВт·год або 11,6% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за **2019 рік** становила 18,2 млрд. кВт·год, або 12,9% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,9 млрд. кВт·год, або на 0,2 в.п. по відношенню до показника минулого року (19,1 млрд. кВт·год або 13,1% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Мінекоенерго за 2019 рік заощаджено 184,2 млн. кВт·год електричної енергії (185,9 млн. кВт·год за минулий рік).

3.3. Розрахунки за електричну енергію

За **2019 рік** операторами системи розподілу здійснено розподіл електричної енергії в обсязі 111 374,3 млн. кВт·год на суму 50 728,7 млн. грн., сплачено 53 701,2 млн. грн. (рівень оплати склав 105,9%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.01.2020 відсутня.

За **2019 рік** постачальниками **універсальних послуг** надано електричної енергії **споживачам** на суму 80 727,2 млн. грн.¹, сплачено 77 050,8 млн. грн. (рівень оплати склав 95,4%). Заборгованість станом на 01.01.2020 становить 3 689,0 млн. грн.

Постачальником **«останньої надії»** відпущено електричної енергії на суму 3 167,4 млн. грн., сплачено 1 697,4 млн. грн. (рівень оплати склав 53,6%). Заборгованість станом на 01.01.2020 становить 1 468,2 млн. гривень.

Довідково: За **2019 рік** електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг та послуги «останньої надії», надано електричної енергії споживачам за вільними цінами на суму 39 745,2 млн. грн., сплачено 41 070,7 млн. грн. (заборгованість станом на 01.01.2020 відсутня).

4. Оплата праці

4.1. Середньомісячна заробітна плата

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

– електроенергетика – 14 596 грн. (збільшення до відповідного показника 2018 року становить 25,3%);

– атомно-промисловий комплекс – 24 612 грн. (більше на 33,7%);

– нафтогазовий комплекс – 11 732 грн. (більше на 18,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Мінекоенерго);

– вугільна галузь – 11 541 грн. (більше на 16,6%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

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.

4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 січня 2020 року** на державних підприємствах Мінекоенерго України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **356,6 млн. грн.** та збільшилась за рік на 183,3 млн. грн. (або на 105,7%), у тому числі на підприємствах:

Галузі	Станом на 01.01.2019	Станом на 01.01.2020	Відхилення	
			+/-	%
Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:				
<i>електроенергетика</i>	26 052,3	15 773,5	-10 278,8	-39,5
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	2 828,9	5 602,0	2 773,1	98,0
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 350,1	5 043,7	1 693,6	50,6
<i>вугільна галузь</i>	138 837,0	327 900,0	189 063,0	136,2
<i>інші</i>	2 248,5	2 248,5	0	0

5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 31.12.2019** відповідно до затвердженого графіка:

На **теплових електростанціях (ТЕС)** енергогенеруючих компаній відремонтовано 49 (11 800 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 37 (8 800 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 6 (1515 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 6 (1 485 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 3 (900 МВт) енергоблоки, а саме:

- в поточному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті – 1 (300 МВт) енергоблок.

З них в технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін до 27.02.2020 енергоблок ст. № 1 Трипільської ТЕС.

На **теплових електроцентралях (ТЕЦ)** відремонтовано 9 (1 670 МВт) енергоблоків, 15 (3 217 т/год) парових котлів та 8 (376,8 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 18 (816,88 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 11 (537,5 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 31.12.2019** на **атомних електростанціях (АЕС)** виконано:

- 14 планово-попереджувальних ремонтів:
 - 9 середніх ремонтів ЗАЕС № 3, № 4, № 5 та № 6, ЮУАЕС № 1 та № 2, РАЕС № 3 та № 4, ХАЕС № 2;
 - 5 капітальних ремонтів РАЕС № 1, № 2, ЗАЕС № 1, № 2, ЮАЕС № 3;
- 1 плановий поточний ремонт на ЮУАЕС № 1;
- 5 позапланових поточних ремонтів – РАЕС № 3 (3), ЗАЕС № 1 та № 3.

Станом **на 31.12.2019** виконуються:

- 2 середні ремонти ХАЕС № 1 (з 25.11.2018 до 27.01.2020) та ЗАЕС № 6 (з 23.12.2019 до 14.04.2020);
- 1 капітальний ремонт – ЗАЕС № 3 (з 20.12.2019 до 03.05.2020).

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

Протягом **2019 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Мінекоенерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **25 849,6 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 18,8% більше відповідного показника 2018 року.

В енергетиці освоєно 25 787,4 млн. грн. капітальних вкладень, що на 19,2% 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 62,2 млн. грн. капітальних вкладень, що на 53,0% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

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 **159,0** млн. гривень.

За оперативними даними **з початку року** підприємствам, що знаходяться на стадії ліквідації та підготовки до ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **126,7** млн. гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 63,1 млн. грн.;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 13,6 млн. грн.;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 50,0 млн. грн.