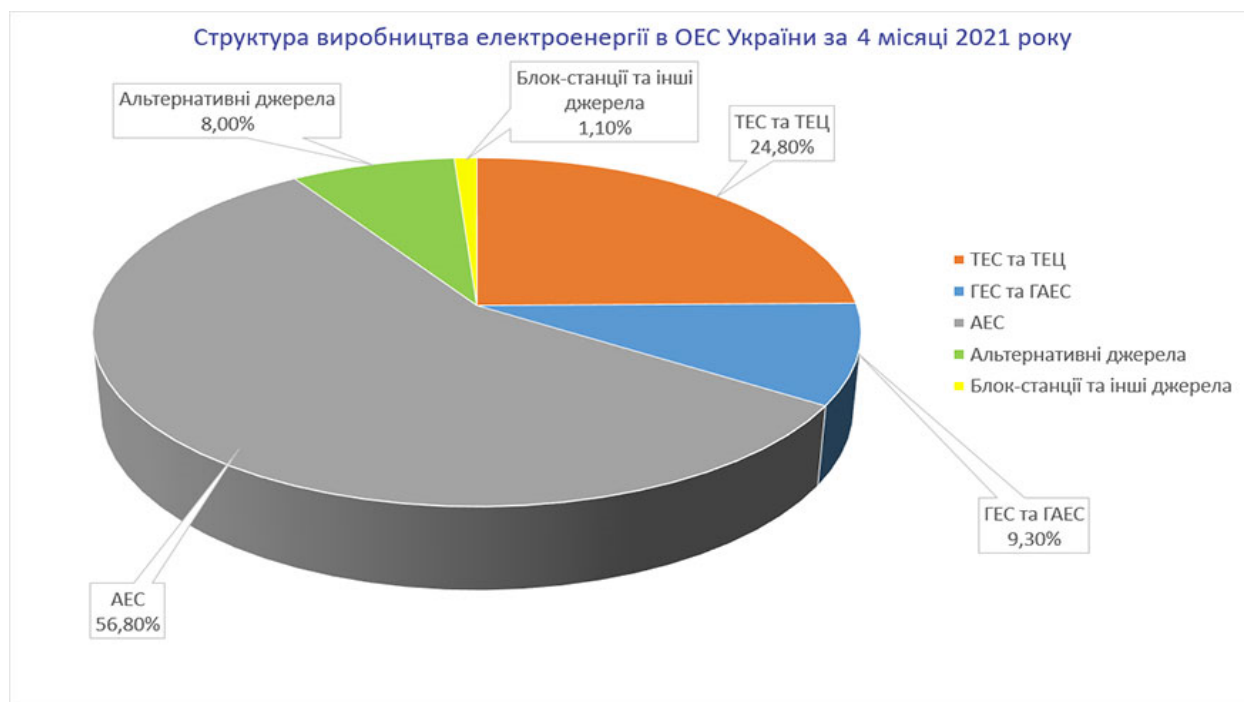


**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ  
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ  
У 2021 РОЦІ**

*ГО «Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України»*

**Виробництво електроенергії**

За 4 місяці 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **54 695,2** млн кВт·г, що на 3057,2 млн кВт·г, або на 5,9% більше, ніж за 4 місяці 2020 року.



**Структура виробництва електроенергії**

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
<b>Всього</b>	<b>51 638,0</b>	<b>100,0</b>	<b>54 695,2</b>	<b>100,0</b>	<b>3 057,2</b>	<b>5,9</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>16 529,4</b>	<b>32,0</b>	<b>18 044,2</b>	<b>33,0</b>	<b>1 514,8</b>	<b>9,2</b>
ТЕС ГК	11 242,0	21,8	13 029,0	23,8	1 787,0	15,9
ТЕЦ та когенераційні установки	5 287,4	10,2	5 015,2	9,2	-272,2	-5,1
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>2 284,9</b>	<b>4,4</b>	<b>3 680,4</b>	<b>6,7</b>	<b>1 395,5</b>	<b>61,1</b>
ГЕС	1 785,6	3,5	3 265,4	6,0	1 479,8	82,9
ГАЕС	499,3	1,0	415,0	0,8	-84,3	16,9
<b>АЕС</b>	<b>28 887,6</b>	<b>55,9</b>	<b>29 006,9</b>	<b>53,0</b>	<b>119,3</b>	<b>0,4</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>3 308,0</b>	<b>6,4</b>	<b>3 413,9</b>	<b>6,2</b>	<b>105,9</b>	<b>3,2</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>628,1</b>	<b>1,2</b>	<b>549,8</b>	<b>1,0</b>	<b>-78,3</b>	<b>12,5</b>

У квітні 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **12 686,5** млн кВт·год та збільшився на **1 421,7** млн кВт·год, або на **12,6 %** порівняно з показником квітня 2020 року.

**Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за квітень 2021 року**

*млн кВт·г*

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			<i>млн кВт·г</i>	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>11946,0</b>	<b>12686,5</b>	<b>740,5</b>	<b>6,2</b>
1.1. ТЕС	3432,0	2329,3	-1102,7	-32,1
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	840,0	810,7	-29,3	-3,5
1.3. ГЕС	555,0	1094,1	539,1	97,1
1.4. ГАЕС	143,0	89,9	-53,1	-37,1
1.5. АЕС	5636,0	7203,5	1567,5	27,8
1.6. Блок-станції	140,0	138,8	-1,2	-0,9
1.7. ВДЕ	1200,0	1020,2	-179,8	-15,0
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>45,0</b>	<b>40,0</b>	<b>-5,0</b>	<b>-11,1</b>
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>445,0</b>	<b>359,0</b>	<b>-86,0</b>	<b>-19,3</b>
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>4,0</b>	<b>4,0</b>	
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>12000,0</b>	<b>12352,4</b>	<b>352,4</b>	<b>2,9</b>
<b>6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі</b>	<b>160,0</b>	<b>124,4</b>	<b>-35,6</b>	<b>-22,3</b>

[Інф. Міненерго](#)

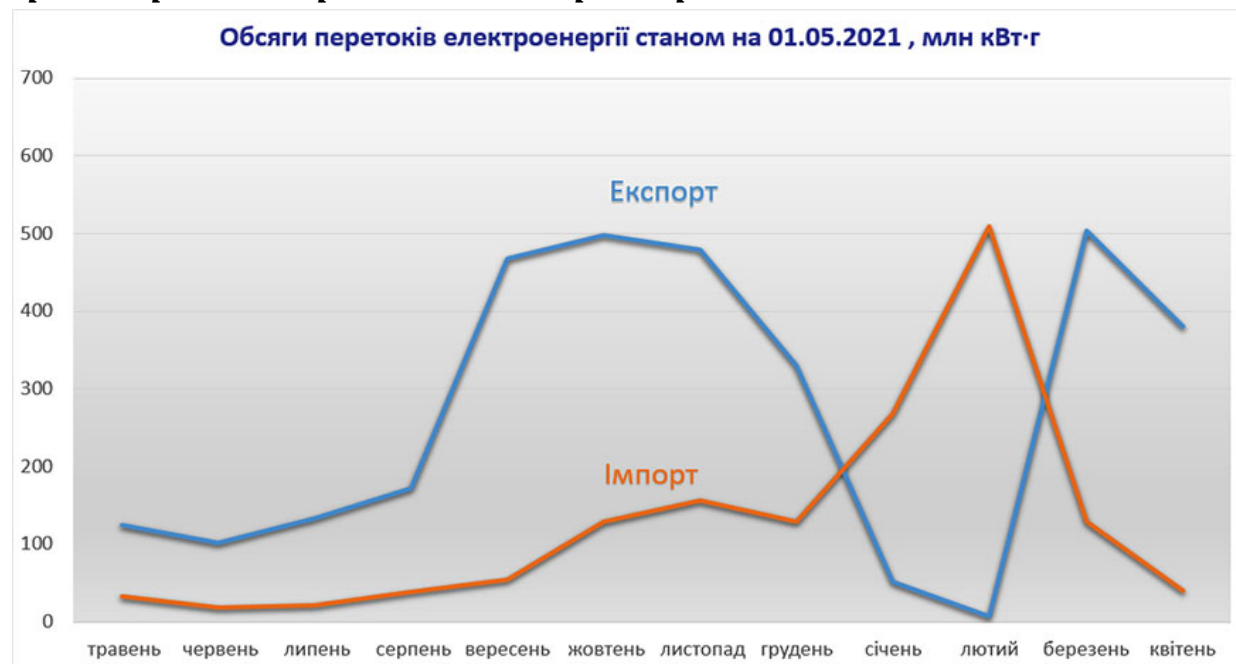
*Довідково*

**Встановлена потужність енергосистеми України, МВт**

АЕС	13 835,0
ТЕС ГК	21 842,0
ТЕЦ	6 114,5
ГЕС	4 829,2
ГАЕС	1 487,8
СЕС	5 567,3
ВЕС	1 303,3
Станції на біопаливі	200,0
<b>Всього</b>	<b>55 179,1</b>

[Інф. Укренерго](#)

## Транскордонні перетоки електроенергії



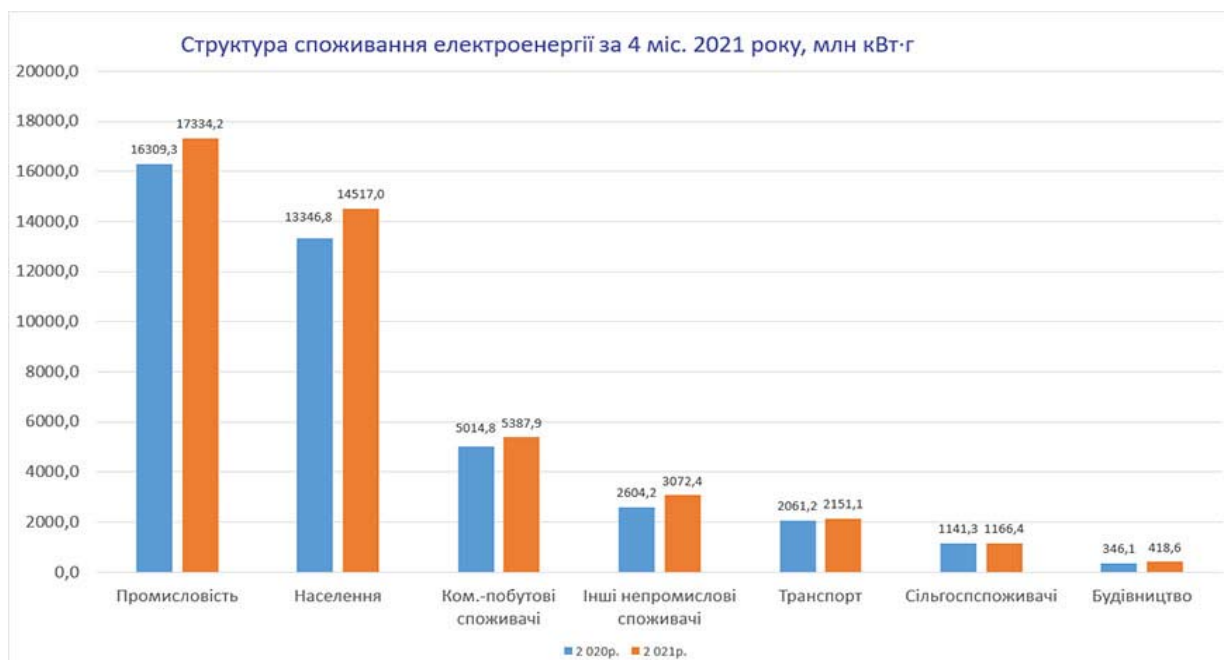
Країна	листопад 2020 р.	грудень 2020 р.	січень 2021 р.	лютий 2021 р.	березень 2021 р.	квітень 2021 р.	Всього у 2021 р.
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	212,688	169,718	32,681	4,525	276,663	178,031	491,900
Словаччина	2,818	22,040	1,695	0,083	7,484	25,862	35,124
Румунія	129,714	23,173	17,485	2,000	61,652	70,798	151,935
Польща	122,839	103,308	0,000	0,000	158,350	84,316	242,666
Молдова	10,800	11,145	0,000	0,000	0,000	20,868	20,868
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	10,638	9,090	6,931	28,312	13,147	12,747	61,137
Словаччина	145,196	118,233	78,293	92,243	53,884	14,219	238,639
Румунія	0,814	1,467	2,470	20,720	6,760	4,550	34,500
Білорусь	0,000	0,000	180,589	271,462	51,477	8,112	511,640
Росія	0,000	0,000	0,000	96,529	4,076	0,371	100,976
<b>Всього</b>							
експорт	478,859	329,384	51,861	6,608	504,149	379,875	942,493
імпорт	156,648	128,790	268,283	509,266	129,344	39,999	946,892
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія <sup>1</sup>	5,175	4,480	6,264	5,703	3,604	3,793	19,364
Білорусь <sup>2</sup>	0,120	0,015	0,013	0,140	0,141	0,134	0,427
<b>Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми</b>							
Угорщина <sup>3</sup>	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Білорусь <sup>4</sup>	експорт	0,000	0,077	0,000	0,000	0,000	0,077
	імпорт	0,000	3,133	6,550	0,000	0,000	9,683
Словаччина <sup>5</sup>	експорт				0,000	0,000	0,000
	імпорт				0,200	0,000	0,200

- <sup>1</sup> обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України;
- <sup>2</sup> обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України;
- <sup>3</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Угорщина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Угорщини 31.08.2020.
- <sup>4</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Білорусі 30.12.2020.
- <sup>5</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Словаччина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Словаччини 05.02.2021.

[НЕК «Укренерго»](#)

### Споживання електроенергії

Протягом квітня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із квітнем 2020 року на 1 171,7 млн кВт·год (або 10,5%), що становило **12 352,4** млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у квітні 2021 року становило **10 212,9** млн кВт·год, що на 1 130,6 млн кВт·год (або 12,4%) більше аналогічного показника 2020 року.



## Структура споживання електроенергії за 4 міс. 2021 року

(без урахування тимчасово окупованих територій АР Крим, м. Севастополя, Донецької та Луганської областей)

Групи споживачів	Споживання у 2020		Споживання у 2021		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2020 р.	2021 р.	
<b>Споживання ел.ен. (брутто)</b>	<b>50 905,0</b>	<b>54 729,8</b>	<b>3 824,8</b>			
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>40 823,5</b>	<b>44 047,7</b>	<b>3 224,1</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	
1.Промисловість	16 309,3	17 334,2	1 025,0	40,0	39,4	
у тому числі:						
Паливна	1 104,2	1 131,5	27,3	2,7	2,6	
Металургійна	9 016,1	9 408,5	392,4	22,1	21,4	
Хімічна та нафтохімічна	1 323,8	1 473,3	149,5	3,2	3,3	
Машинобудівна	1 155,2	1 310,0	154,8	2,8	3,0	
Будів.матеріалів	652,3	781,4	129,1	1,6	1,8	
Харчова та переробна	1 396,1	1 400,8	4,6	3,4	3,2	
Інша	1 661,5	1 828,8	167,3	4,1	4,2	
2.Сільгоспспоживачі	1 141,3	1 166,4	25,1	2,8	2,6	
3.Транспорт	2 061,2	2 151,1	89,9	5,0	4,9	
4.Будівництво	346,1	418,6	72,5	0,8	1,0	
5.Ком.-побутові споживачі	5 014,7	5 387,9	373,2	12,3	12,2	
6.Інші непромисл.споживачі	2 604,1	3 072,4	468,2	6,4	7,0	
7.Населення	13 346,8	14 517,0	1 170,2	32,7	33,0	

[Міненерго](#)

## Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках



## Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 4 місяці 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила **6,1 млрд кВт·год**, або 12,10% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,6 млрд кВт·год (5,5 млрд кВт·год або 11,74% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 4 місяці 2021 року становила 7,0 млрд кВт·год, або 13,94% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,7 млрд кВт·год відносно показника минулого року (6,3 млрд. кВт·год або 13,42% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 4 місяці 2021 року заощаджено 58,2 млн. кВт·год електричної енергії (59,4 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

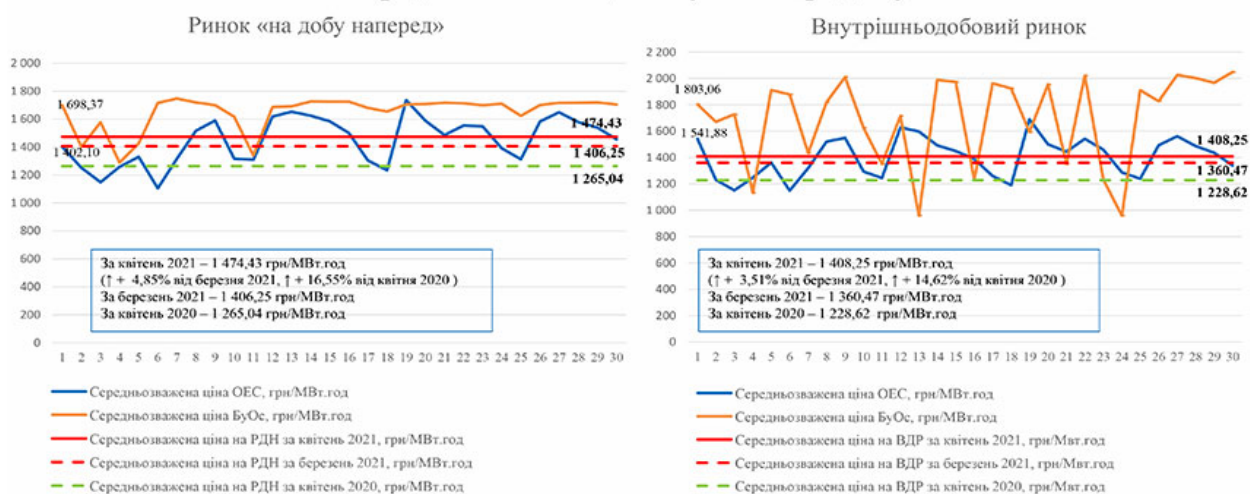
### Ціни на електроенергію

#### Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у березні 2021 року

Середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у квітні 2021 року, у порівнянні з березнем, збільшилася на 4,85% та становить 1 474,43 грн/МВт·год (без ПДВ). Якщо порівнювати з квітнем минулого року, ціна електроенергії на РДН зросла на 16,55%. Про це йдеться у звіті [ДП «Оператор ринку»](#) про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за квітень 2021 року.

РДН ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої електроенергії у квітні є на 5,53% вищою, ніж у березні 2021 року, і становить 1 450,22 грн/МВт·год (без ПДВ). Бурштинський енергоострів: ціна купівлі-продажу електричної енергії збільшилася на 0,63% та становить 1 655,17 грн/МВт·год (без ПДВ).

#### Середньозважені ціни купівлі-продажу





На ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» у квітні попит на купівлю електроенергії зменшився на 13,6%, у порівнянні з березнем 2021 року. В той же час загальний обсяг заявок на продаж електричної енергії збільшився на 5,94%. Частка заявленого обсягу на продаж ТЕС збільшилася на 2,4%, ГЕС – на 1,58%, Гарантованого покупця – на 0,45%, Трейдерів – на 0,89%. Частка заявленого обсягу продажу Постачальниками зменшилася на 1,05%, АЕС – на 2,5%, ТЕЦ – на 1,76%.

У Бурштинському енергоострові зменшився і попит на купівлю електроенергії - на 14,21%, і обсяг заявок на продаж - на 12,38%. Частка заявленого обсягу продажу Постачальників збільшилася на 9,7%, Гарантованого покупця – на 2,6%, ГЕС – на 0,1%. Частка заявленого обсягу на продаж ТЕС зменшилася на 8,4%, ТЕЦ – на 2,3%, Трейдерів – на 2%.

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії є на 3,51% вищою, ніж у березні 2021 року, та становить 1 408,25 грн/МВт·год (без ПДВ). У порівнянні з квітнем 2020 року ціна збільшилася на 14,62%.

ВДР ОЕС України: середньозважена ціна акцептованої електроенергії збільшилася, у порівнянні з минулим місяцем, на 3,54% та становить 1 407,09 грн/МВт·год (без ПДВ). Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»: середньозважена ціна у квітні є на 7,48% вищою та становить 1 710,15 грн/МВт·год (без ПДВ).

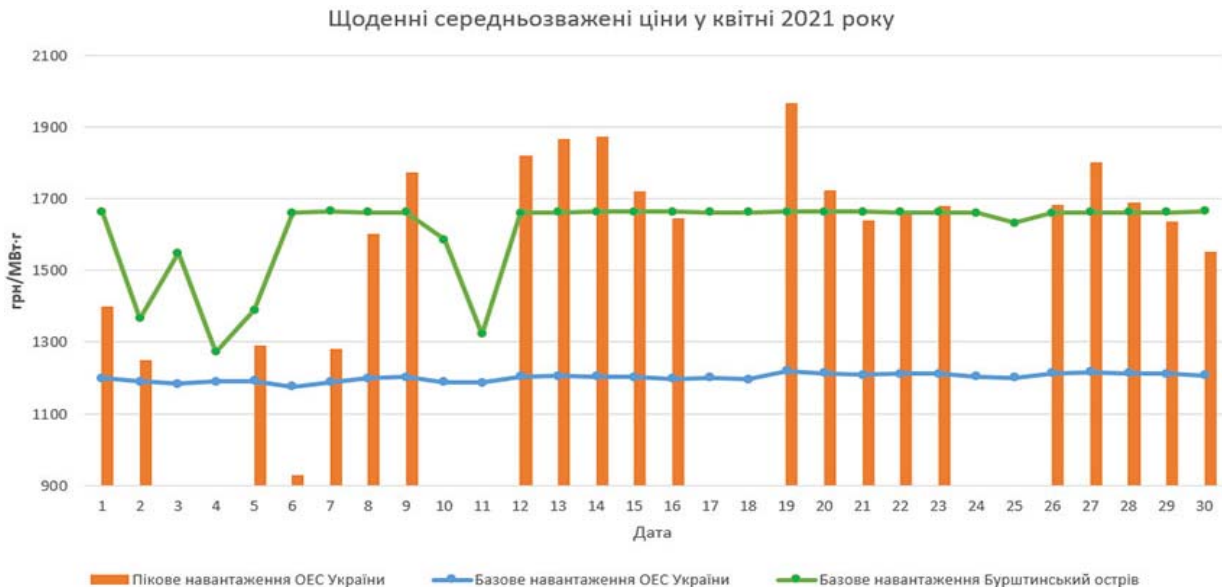
Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку у квітні 2021 року становив 3 460,779 ГВт·год. Це на 14,85% менше, ніж акцептувалося на цих сегментах ринку електричної енергії у березні 2021 року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» у квітні цього року становили 29,20% від всього обсягу споживання електроенергії в Україні.

Середні ціни купівлі-продажу електричної енергії на українському ринку «на добу наперед» були нижчими за ціни на таких же ринках в країнах ЄС: ОЕС на 32,1%, БуОс – 21,1%. На внутрішньодобовому ринку України електроенергія у квітні продавалася дешевше, ніж на інших європейських ринках, незважаючи на від'ємні середньозважені ціни у певні дні цих країн (Словаччина 05.04.2021): середньозважені ціни в ОЕС менше на 19,1%-31,5%, БуОс – 4,5%-19,2%.

*[Оператор ринку](#)*

## Українська енергетична біржа

Щоденні середньозважені ціни у квітні 2021 року в ОЕС України та Бурштинському острові за типом навантаження.



[Українська енергетична біржа](#)

### Довідково

Аукціони для забезпечення загальносуспільних інтересів (ПСО) та Аукціони на експорт електричної енергії за межі території України не враховуються при розрахунку середньозважених цін.

### Розрахунки за електроенергію

#### Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

Законом України №719-ІХ [«Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії»](#) передбачено комплекс заходів щодо врегулювання питання повного погашення заборгованості, яка виникла на оптовому ринку до 1 липня 2019 року. Поточна редакція від 15.04.2021 на підставі [ЗУ №1396](#)).

Однак, врегулювання питання повного погашення заборгованості не можливо без прийняття законопроектів №№ 2388, 2389, 2390, 5139 (див. попередні огляди).

14.04.2021 НКРЕКП встановила алгоритм перерахування отриманих оптовим постачальником електричної енергії коштів ([Постанова №640](#)).

З поточного рахунка із спеціальним режимом використання оптового постачальника здійснюється перерахування коштів за електричну енергію, що утворилася до 01 липня 2019 року

- першочергово виробникам з ВДЕ,
- виробникам електричної енергії та НЕК «УКРЕНЕРГО» пропорційно до обсягів заборгованості.



На ДП «Енергоринок» згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії», покладені функції зі здійснення заходів погашення кредиторської та дебіторської заборгованості, що утворилась на Оптовому ринку електричної енергії України. До 01.07.2019 ДП «Енергоринок» виконувало функції: Оптового постачальника електроенергії, Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів ОРЕ, Головного Оператора системи комерційного обліку електроенергії.

Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **29 457 млн грн** (на 01.04.2021). Серед боржників постачальники, які проводили діяльність в тому числі на тимчасово окупованій території, – **26 368 млн грн** (листопад 1998 - вересень 2014 накопичення боргу 11 101 млн грн, жовтень 2014 - квітень 2015 – 4 690 млн грн, травень 2015 - червень 2019 – 10 576 млн грн).

Кредиторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **27 008 млн грн**. Найбільші борги перед НАЕК «Енергоатом» – 11 598 млн грн, ТЕС – 4 914 млн грн, ТЕЦ – 3 123 млн грн, НЕК «Укренерго» – 1 675 млн грн, ПрАТ «Укргідроенерго» – 1 176 млн грн.

Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 електричну енергію	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2021	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.05.2021	Зміна заборгованості з початку року
Оператори систем розподілу	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Всього по Україні:</b>	<b>25 202 427,7</b>	<b>24 641 624,8</b>	<b>-560 802,9</b>
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	14 047,0	-8 780,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 531,0	-148,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	540 592,4	-84 721,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	708 588,0	-2 760,0
АТ «Житомиробленерго»	16048,7	14 465,4	-1 583,4
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	16 765,0	-599,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 377 134,0	-122 480,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	6 939,0	-499,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	161 728,8	-13 401,2
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	60 835,6	-3 186,5
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	6 287,0	-964,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 726 323,0	-237 910,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 940,0	-391,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 440,0	-249,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	63 879,6	-4 618,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	132 346,0	-948,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	7 318,5	-348,4
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	238 743,0	-7 975,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	392,0	-230,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 503 760,4	-18 028,3
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 991,0	-4 608,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 222,0	-843,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 711 869,0	61,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	127 428,1	-4 505,9
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	23 098,0	-129,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	2 219 676,0	-19 298,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 675 561,2	-2 239,4
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	141 723,9	-19 420,7

\*Включає заборгованість по сальдо перетокам з контрольованої території на неконтрольовану, постачання якої здійснювалося відповідно до постанови КМУ №263 та Закону України «Про електроенергетику».

Основними складовими боргу споживачів перед операторами систем розподілу за **спожиту до 01.01.2019** електричну енергію станом на 01.05.2021 є заборгованість підприємств вугільної промисловості (14 483, 5 млн грн), підприємств водопостачання та водовідведення (4131,7 млн грн), підприємств хімічної промисловості (1 998,7 млн грн) та населення (1544,1 млн грн).

### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **3 559 тис. МВт·год** електроенергії.

На 17 травня 2021 р. на користь відновлювальної генерації сплачено **25 млрд грн**. При цьому, за електроенергію січня-березня сплачено на 93%, квітня – на 64%.

У 2020 р. ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **32 млрд грн**, сплачено – **66%**. При цьому, електроенергію січня, лютого і березня сплачено на 100%. квітня – 73%, травня – 5%, червня – 4%, липня – 3,5%, серпня, вересня, жовтня, листопада і грудня – 100%.

Гарантований покупець здійснює виплати за «зеленим» тарифом, керуючись принципами розрахунків – пропорційно до обсягів відпущеної товарної продукції, за фактом отримання коштів.

### ПСО

Для забезпечення потреб побутових споживачів Гарантований покупець з початку року купив **14 506 тис. МВт·год**.

Сплачено **6,4 млрд грн** (за продукцію 2021 р. – 1,1 млрд грн). Рівень оплати: січень – 47%, лютий – 5%, березень – 100%, квітень – 19%.

За 2020 рік виробникам електроенергії для забезпечення потреб населення сплачено **20,5 млрд грн**, що складає 89%.

#### [Гарантований покупець](#)

28.04.2021 Кабінетом Міністрів України постановою [№ 439](#) внесено зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно яких з 1 червня 2021 р.

- НАЕК «Енергоатом» має продавати електроенергію постачальникам універсальних послуг (ПУП) за двосторонніми договорами в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, які споживають електричну енергію на території торгової зони «ОЕС

України»;

- Укргідроенерго має забезпечити поставку електроенергії ПУП на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС».

Ціна на електричну енергію, за якою виробники електричної енергії здійснюють продаж електричної енергії постачальникам універсальних послуг, розраховується як різниця між середньозваженою фіксованою ціною на електричну енергію для побутових споживачів і тарифами на послуги з передачі електричної енергії, на послуги з розподілу електричної енергії та на послуги постачальника універсальних послуг, але не менш як 10 гривень за 1 МВт·год.

Гарантований покупець з 1 червня 2021 р. не поставлятиме електроенергію побутовим споживачам.

### **Постачальник «останньої надії»**

Постачальником «останньої надії» визначено Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго».

З початку року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії на суму 1 496,5 млн грн, сплачено 367,1 млн грн (рівень оплати склав 24,5%). Заборгованість станом на 01.05.2021 становить 3 533,0 млн грн.

### **Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії**

08.02.2021 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№ 5041](#) про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» щодо фінансової підтримки державного підприємства «Гарантований покупець» для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

На виконання ЗУ [№ 810](#) та Меморандуму про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлювальної енергетики в Україні законопроект передбачає підтримку ДП «Гарантований покупець» у розмірі 25 млрд грн за рахунок оформлення облігацій внутрішньої державної позики з терміном обігу 5 років.

05.10.2020 Мінфін повідомив Кабміну, що не вбачає можливості закласти в держбюджеті компенсацію виробникам електроенергії з ВДЕ і застерігає від випуску ОВДП для погашення боргу перед ВДЕ.

### **Оператори системи розподілу**

За січень-квітень 2021 року операторами системи розподілу здійснено розподіл електроенергії в обсязі **41 051,0 млн кВт·год** на суму **32 198,9 млн грн**, сплачено 30 556,8 млн. грн. (рівень оплати склав 94,9%). Заборгованість за послуги розподілу електричної енергії станом на 01.05.2021 становить 1 335,0 млн. грн.

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.05.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>41 051 043,7</b>	<b>32 198 911,7</b>	<b>30 556 755,9</b>	<b>1 335 018,0</b>
АТ «Вінницяобленерго»	1 025 843,8	1 212 116,5	1 107 298,5	204 829,2
ПрАТ «Волиньобленерго»	623 247,3	703 983,4	679 328,8	69 902,1
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	6 274 179,1	2 815 962,5	2 809 249,5	-510 483,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 096 469,1	1 375 958,5	1 347 649,4	-234 823,7
АТ «Житомиробленерго»	910 240,0	1 096 255,0	1 072 542,6	-101 538,0
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	711 208,5	1 054 464,9	954 684,6	164 378,5
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2 623 356,8	1 504 000,4	1 268 116,4	559 437,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	901 782,1	1 082 695,1	970 246,2	180 618,5
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	3 546 901,5	1 561 724,6	1 469 401,0	-477 779,5
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	2 547 970,6	2 126 760,4	1 991 097,8	-187 941,3
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	737 468,0	894 109,0	914 909,0	-101 520,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	485 181,2	618 745,8	613 341,5	38 078,4
ПрАТ «Львівобленерго»	1 601 981,3	1 719 229,2	1 702 545,1	275,1
АТ «Миколаївобленерго»	946 112,6	924 205,0	910 613,5	31 016,6
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	2 246 991,2	2 225 463,7	2 178 450,2	70 515,9
АТ «Полтаваобленерго»	1 744 489,9	1 124 165,0	1 143 488,9	-139 533,2
ПрАТ «Рівнеобленерго»	873 454,0	752 144,0	714 264,8	-8 499,3
ПАТ «Сумиобленерго»	708 854,8	841 317,0	781 141,8	61 845,9
ВАТ «Тернопільобленерго»	495 988,9	714 096,9	657 267,9	9 091,5
АТ «Харківобленерго»	2 254 449,7	2 018 464,0	1 686 636,4	1 051 042,6
АТ «Херсонобленерго»	731 956,0	872 334,5	860 336,0	-29 113,5
АТ «Хмельницькобленерго»	810 043,3	958 861,1	926 854,6	179 190,8
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 062 419,8	900 047,0	831 169,3	93 547,6
АТ «Чернівціобленерго»	514 971,6	599 744,5	549 932,9	16 926,7
АТ «Чернігівобленерго»	618 396,8	787 296,4	764 748,6	60 412,2
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	107 684,0	18 487,6	16 683,2	31 468,3
ДП «Регіональні електричні мережі»	440 590,9	169 267,7	89 885,3	380 488,9
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	2 032 032,4	287 575,7	297 448,6	-69 366,7
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	294 911,1	240 382,7	255 890,1	-29 503,4
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	227 499,9	36 266,7	34 876,3	1 622,4
АТ «Укрзалізниця»	1 854 367,5	962 787,0	956 657,2	20 435,4

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

## Постачальники універсальних послуг

За січень-квітень 2021 року постачальниками універсальних послуг надано електричної енергії споживачам на суму 30 757,3 млн грн, сплачено 29 008,2 млн грн (рівень оплати склав 94,3%). Заборгованість станом на 01.05.2021 становить 6 871,0 млн грн.

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 13422,0 млн кВт-год на суму 21499,6 млн грн, рівень оплати склав 92,7%. *Загальна* заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 складала 4884,7 млн грн та збільшилась за 4 місяці 2021 року на 1567,2 млн грн і станом на 01.05.2021 складає **6452,0 млн гривень**.

### *Довідково*

Згідно Правил 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.

За 4 місяці 2021 р. електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** на суму **15 844,4** млн грн, сплачено 15 522,8 млн грн. *Загальна* заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.05.2021 складає **67,6** млн грн.

### *Довідково*

Інформація щодо постачання електричної енергії за вільними цінами була надана електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг.

## Видобуток вугілля

За квітень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,5 млн тонн** вугілля, що на 61,6 % більше порівняно з квітнем 2020 р. Видобуток енергетичного вугілля – **1,85 млн тонн**, коксівного вугілля – **0,65 млн тонн**.

З початку року видобуто **10,38 млн тонн** вугілля, що на 10 % більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **7,79 млн тонн**, коксівного – **2,59 млн тонн**.

## Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

**Запаси вугілля** на 14.05.2021 становили **1043,0 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **478,3 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **768,1 тис. т**, а запаси антрациту – **274,9 тис. т**.

**Запаси топкового мазуту** на 12.04.2021 становили **46,1 тис. тонн**, що на 16,1% більше ніж у 2020 році.

[Міненерго](#)

## Газ

### Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у квітні 2021 року в Україні зменшились на 62,7 млн куб. м (або на 3,7%) порівняно з квітнем минулого року і становили **1 613,0 млн куб. м.**

За 4 місяці 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 330,7 млн куб. м (або на 4,9%) порівняно з показником минулого року і становили **6 470,1 млн куб. м.**

### Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.05.2021 запас природного газу у підземних газосховищах становив **15,1 млрд куб. м** газу, що на 8,3% менше аналогічного періоду минулого року.

\* без урахування запасів Вергунського ПСГ, що знаходиться на тимчасово окупованій території Донецької області.

[Укртрансгаз](#)

### Транзит газу

У січні-квітні 2021 року транзит газу через українську ГТС склав **14,1 млрд куб. м.** Це на 10% менше, ніж за аналогічний період 2020 року.

С початку року ОГТСУ протранспортував до Словаччини – 8,4 млрд куб. м, до Угорщини – 2,9 млрд куб. м, до Польщі – 1,2 млрд куб. м газу, до Румунії – 0,4 млрд куб. м, до Молдови – 163 млрд куб. м.

### Використання послуг «митний склад» та «short haul»

Станом на 01.05.2021 іноземні трейдери зберігають у режимі «Митний склад» 4,6 млрд куб. м газу. Це майже в 4 рази більше, порівняно з аналогічним періодом минулого року. З них у «short haul» режимі накопичено **3,4 млрд куб. м.** Компанії-резиденти зберігають в режимі «Митний склад» 0,54 млрд куб. м, що в 2,2 рази менше ніж в аналогічний період 2020 року. Із них обсяг газу, закачаного до ПСГ в режимі «short haul», дорівнює 0,46 млрд куб. м.

#### *Довідково*

«Митний склад» – митний режим, що дає змогу клієнту зберігати природний газ в газосховищах України до 1095 днів без сплати податків та митних зборів;

«Short Haul» – послуга, що дає можливість отримувати знижку на транспортування між визначеними точками входу або виходу на міждержавних з'єднаннях (потужність з обмеженнями), в тому числі для подальшого зберігання природного газу в ПСГ України в режимі митного складу.

[Оператор ГТС України](#)

### Газопостачання

Споживачі України у березні 2021 року використали **3 724,51 млн**



куб. м природного газу, що на 17,2% більше березня 2020 року.

З початку року використано газу в Україні **12 435,77** млн куб. м, що на 13,9% більше відповідного періоду 2020 року.

## **Нафта**

### **Транспортування нафти**

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали **4 578,0 тис. т**, що на 9,1 % (або на 456,0 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 3 848,0 тис. т, що на 8,3 % (або на 350,0 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 730,0 тис. т, що на 12,7 % (або на 106,0 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 85,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 15,0 %.

[Укртранснафта](#)

### **Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики**

Станом **на 18.05.2021** відповідно до затвердженого графіка:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано 15 (3 645 МВт) енергоблоків, з них 14 (3 430 МВт) – поточним ремонтом та 1 (215 МВт) – середнім ремонтом.

У ремонті перебувають 5 (1 250 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 3 (790 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 1 (150 МВт) енергоблок;
- в капітальному ремонті 1 (310 МВт) енергоблок.

На **ТЕЦ** відремонтовано 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел. У ремонті перебуває 1 (300 МВт) енергоблок, 8 (905 т/год) парових котлів, та 4 (175 МВт) турбоагрегати.

На **ГЕС** виконано реконструкцію 1 (18,5 МВт) гідроагрегату. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 20 (995,4 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 07.05.2021** з початку року **на АЕС** виконано 8 планово-попереджувальних ремонтів:

- 7 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 5, ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;
- 1 капітальний ремонт РАЕС № 3.

Виконуються: 2 середні ремонти – ЗАЕС № 3 (з 16.03.2021 до

15.06.2021), ЗАЕС № 5 (з 01.05.2021 до 11.09.2021); 2 капітальні ремонти – ЗАЕС № 6 (з 18.04.2021 до 21.08.2021) та ХАЕС № 1 (з 28.04.2021 до 21.08.2021).

### ***Капітальні інвестиції галузей ПЕК***

Протягом **січня-квітня 2021 року** в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **4 222,1 млн грн** капітальних вкладень (на 1,4% більше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

3 660,6 млн. грн. – за рахунок власних коштів підприємств;

561,5 млн. грн. – за рахунок інших джерел фінансування.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва та реконструкції електричних мереж.

### ***Оплата праці***

На 1 травня 2021 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 18 477 грн (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 13,7%);
- атомно-промисловий комплекс – 35 371 грн (більше на 19,1%);
- нафтогазовий комплекс – 12 613 грн (більше на 48,1%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13 673 грн (більше на 16,7%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

Станом на 1 травня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 664,6 млн грн та збільшилася з початку року на 495,2 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 628,7 млн грн.

*Підготовлено Робочою групою НТСЕУ  
за даними Міненерго України, НЕК «Укренерго»,  
Оператора ринку, Гарантованого покупця, Енергоринку,  
Української енергетичної біржи, Оператора ГТС України*