



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

## **ВИДАННЯ НТСЕУ**

**«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 598**

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПЕК УКРАЇНИ  
У І ПІВРІЧЧІ 2021 РОКУ**

- ♦ *Виробництво електричної енергії та фактичний баланс*
- ♦ *Встановлена потужність енергосистеми України*
- ♦ *Транскордонні перетоки електроенергії*
- ♦ *Структура і динаміка споживання електроенергії*
- ♦ *Ціни на електроенергію*
- ♦ *Щодо погашення заборгованості на ОРЕ,  
що виникла до 01.07.2019*
- ♦ *Щодо погашення заборгованості на новому ринку  
електроенергії*
- ♦ *Видобуток вугілля та його запаси на ТЕС і ТЕЦ*
- ♦ *Видобуток газу та його запаси в газосховищах*
- ♦ *Транспортування та переробка нафти*
- ♦ *Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики*

## ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ У СІЧНІ-ЧЕРВНІ 2021 РОКУ

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

### **Виробництво електроенергії**

За 6 місяців 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **77 816,1** млн кВт·г, що на 4 384,1 млн кВт·г, або на 6,0% більше, ніж за 6 місяців 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>73 432,0</b>	<b>100,0</b>	<b>77 816,1</b>	<b>100,0</b>	<b>4 384,1</b>	<b>6,0</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>24 132,9</b>	<b>32,9</b>	<b>23 016,6</b>	<b>29,6</b>	<b>-1 116,3</b>	<b>-4,6</b>
ТЕС ГК	17 579,7	23,9	17 434,1	22,4	-145,6	-0,8
ТЕЦ та когенераційні установки	6 553,2	8,9	5 582,5	7,2	-970,7	-14,8
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>3 606,4</b>	<b>4,9</b>	<b>6 201,0</b>	<b>8,0</b>	<b>2 594,6</b>	<b>71,9</b>
ГЕС	2 865,5	3,9	5 632,9	7,2	2 767,4	96,6
ГАЕС	740,9	1,0	568,1	0,7	-172,8	-23,3
<b>АЕС</b>	<b>39 389,1</b>	<b>53,6</b>	<b>42 005,9</b>	<b>54,0</b>	<b>2 616,8</b>	<b>6,6</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>5 356,2</b>	<b>7,3</b>	<b>5 768,7</b>	<b>7,4</b>	<b>412,5</b>	<b>7,7</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>947,4</b>	<b>1,3</b>	<b>823,9</b>	<b>1,1</b>	<b>-123,5</b>	<b>-13,0</b>

У червні 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **11 324,0** млн кВт·год та збільшився на **462,0** млн кВт·год, або на **4,3 %** порівняно з показником червня 2020 року.

## Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за червень 2021 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>11 599,0</b>	<b>11 405,0</b>	<b>-194,0</b>	<b>-1,7</b>
1.1. ТЕС	2 848,0	2316,0	-532,0	-18,7
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	631,0	284,0	-347,0	-55,0
1.3. ГЕС	821,0	1202,0	381,0	46,4
1.4. ГАЕС	143,0	84,0	-59,0	-41,3
1.5. АЕС	5 886,0	6205,0	319,0	5,4
1.6. Блок-станції	140,0	132,0	-8,0	-5,7
1.7. ВДЕ	1 130,0	1182,0	52,0	4,6
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>84,0</b>	<b>4,3</b>	<b>-79,7</b>	<b>-94,9</b>
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>485,0</b>	<b>335,7</b>	<b>-149,3</b>	<b>-30,8</b>
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>-19,6</b>	<b>-19,6</b>	
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>11 000,0</b>	<b>11054,0</b>	<b>54,0</b>	<b>0,5</b>
<b>6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі</b>	<b>198,0</b>	<b>337,5</b>	<b>139,5</b>	<b>70,5</b>

[Інф. Міненерго](#)

Довідково

### Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835,0
ТЕС ГК	21 842,0
ТЕЦ	6 114,5
ГЕС	4 829,3
ГАЕС	1 487,8
СЕС	5 655,2
ВЕС	1 433,0
Станції на біопаливі	200,0
<b>Всього</b>	<b>55 396,8</b>

[Інф. Укренерго](#)

## Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	Всього у 2021 р.
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	32,681	4,525	276,663	178,031	204,511	135,904	832,315
Словаччина	1,695	0,083	7,484	25,862	71,293	23,609	130,026
Румунія	17,485	2,000	61,652	70,798	47,577	76,365	275,877
Польща	0,000	0,000	158,350	84,316	110,616	99,810	453,092
Молдова	0,000	0,000	0,000	20,868	25,967	26,745	73,580
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	6,931	28,312	13,147	12,747	5,107	0,205	66,449
Словаччина	78,293	92,243	53,884	14,219	15,801	2,677	257,117
Румунія	2,470	20,720	6,760	4,550	2,065	1,475	38,040
Білорусь	180,589	271,462	51,477	8,112	10,972	0,000	522,612
Росія	0,000	96,529	4,076	0,371	0,912	0,000	101,888
<b>Всього</b>							
експорт	51,861	6,608	504,149	379,875	459,964	362,433	1 764,890
імпорт	268,283	509,266	129,344	39,999	34,857	4,357	986,106
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія <sup>1</sup>	6,264	5,703	3,604	3,793	3,804	4,865	28,033
Білорусь <sup>2</sup>	0,013	0,140	0,141	0,134	0,051	0,117	0,596
<b>Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми</b>							
Білорусь <sup>4</sup>	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,377
	імпорт	6,550	0,000	0,000	0,000	0,000	9,683
Словаччина <sup>5</sup>	експорт		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	імпорт		0,200	0,000	0,000	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.

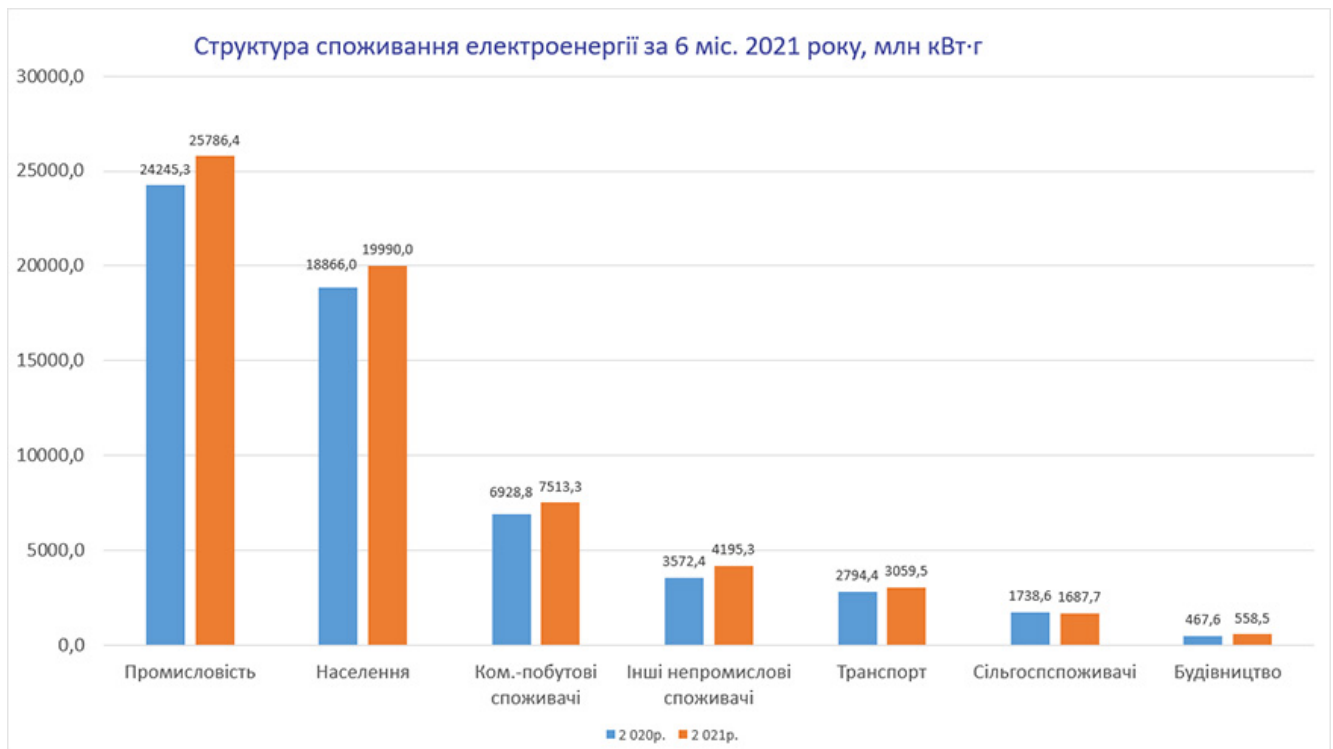
<sup>4</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений 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 червня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із червнем 2020 року на 272,1 млн кВт·год (або 2,5%), що становило **11 054,0** млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у травні 2021 року становило **9 273,1** млн кВт·год, що на 347,3 млн кВт·год (або 3,9%) більше аналогічного показника 2020 року.



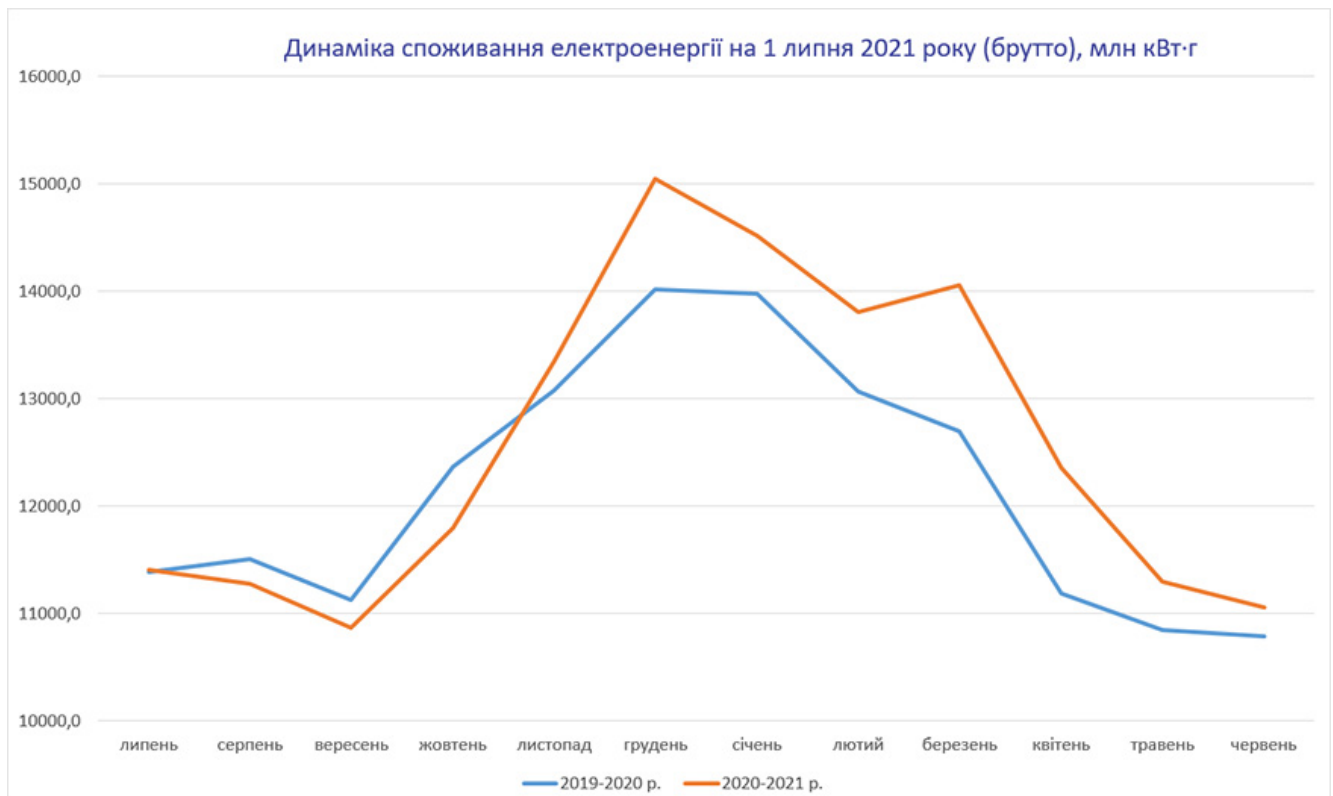
## Структура споживання електроенергії у червні 2021 року

(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>10781,9</b>	<b>11054,0</b>	<b>272,1</b>		
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>8925,8</b>	<b>9273,1</b>	<b>347,3</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>
1.Промисловість					
у тому числі:	4018,1	4214,7	196,7	45,0	45,5
Паливна	247,6	254,6	7,0	2,8	2,7
Металургійна	2299,5	2408,7	109,2	25,8	26,0
Хімічна та нафтохімічна	343,7	343,3	-0,4	3,9	3,7
Машинобудівна	214,4	247,3	32,9	2,4	2,7
Будів.матеріалів	192,5	235,1	42,6	2,2	2,5
Харчова та переробна	351,0	339,4	-11,5	3,9	3,7
Інша	369,4	386,3	16,9	4,1	4,2
2.Сільгоспспоживачі	307,4	231,3	-76,1	3,4	2,5
3.Транспорт	374,7	455,8	81,1	4,2	4,9
4.Будівництво	62,7	68,6	5,9	0,7	0,7
5.Ком.-побутові споживачі	1025,5	1089,8	64,3	11,5	11,8
6.Інші непромисл.споживачі	513,7	556,0	42,3	5,8	6,0
7.Населення	2623,6	2656,8	33,2	29,4	28,7

[Міненерго](#)

## Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках



## Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 6 місяців 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 8,0 млрд. кВт·год, або 11,20% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,5 млрд. кВт·год (7,5 млрд. кВт·год або 11,16% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 6 місяці 2021 року становила 9,4 млрд. кВт·год, або 13,21% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,7 млрд. кВт·год, по відношенню до показника минулого року (8,7 млрд. кВт·год або 12,97% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 6 місяці 2021 року заощаджено 88,8 млн. кВт·год електричної енергії (89,5 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

### Ціни на електроенергію

#### Регуляторні зміни на ринку у червні 2021 року

**Постанова НКРЕКП від 02.06.2021 №895:** учасники ринку, крім виробників та гарантованого покупця, при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємне сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період у торговій зоні «ОЕС України»

**Постанова НКРЕКП від 16.06.2021 №973:** з 18 червня 2021 на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку встановлено такі граничні ціни (грн/МВт·год без ПДВ):

Період навантаження	«ОЕС України»	«Острів Бурштинської ТЕС»
– для годин мінімального навантаження (період з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00):	1 243,71	959,12
– для годин максимального навантаження (період з 07:00 до 23:00):	2 655,99	2 048,23

**Постанова НКРЕКП від 25.06.2021 №1054:** учасники ринку з 26 червня 2021 року (доба постачання 27 червня 2021 року) до 01 жовтня 2021 року у своїх заявках на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» повинні зазначати ціну на електричну енергію не менше значення 100,5 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальні ціни, визначені оператором ринку для відповідного розрахункового періоду, то учасникам ринку у своїх заявках на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» слід зазначати ціну на електричну енергію на рівні максимальної ціни для відповідного розрахункового періоду.



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

У червні 2021 спостерігається зростання цінових індексів РДН. Так, в торговій зоні «ОЕС України» індекс цін періоду «база» вищий ніж у травні 2021 на 46,48%, та становить 1362,37 грн/МВт·год. В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» індекс цін періоду «база» вищий, ніж у травні 2021 року на 3,94% та складає 1649,16 грн/МВт·год.

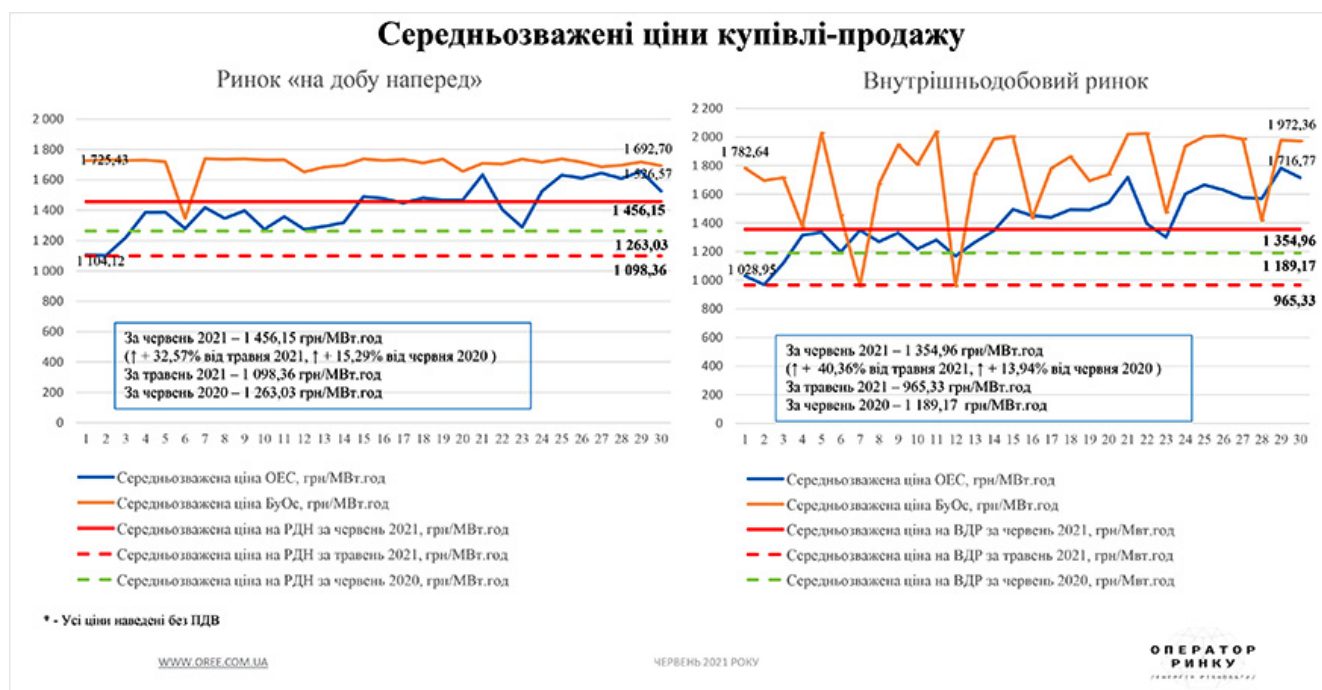
Про це йдеться у звіті [ДП «Оператор ринку»](#) про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за червень 2021 року.

Середньозважена ціна на РДН у червні 2021 збільшилась на 32,57% в порівнянні з травнем 2021 та склала 1456,15 грн/МВт·год. В порівнянні з червнем 2020 року середньозважена ціна на РДН збільшилась на 15,29%. По «ОЕС України» у червні 2021 середньозважена ціна збільшилась на 39,89% та склала 1425,14 грн/МВт·год. По Бурштинському острову – збільшилась на 3,73% та становить 1705,08 грн/МВт·год.

На ВДР середньозважена ціна у червні 2021 збільшилась на 40,36% в порівнянні з попереднім місяцем та склала 1354,96 грн/МВт·год. В порівнянні з червнем 2020 року середньозважена ціна на ВДР збільшилась на 13,94%. По ОЕС України у червні 2021 середньозважена ціна збільшилась на 40,46% та складає 1352,96 грн/МВт·год, по острову Бурштинської ТЕС – збільшилась на 22,97% та складає 1806,48 грн/МВт·год.

У червні 2021 погодинні ціни на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» значно відхилялись від цінових обмежень, особливо у нічній та денній зонах. Це обумовлено профіцитом пропозицій на продаж електричної енергії.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» на РДН та ВДР в нічні години доби погодинні ціни майже не відхилялись від цінових обмежень, в денній зоні в більшості днів спостерігався профіцит пропозицій на продаж електроенергії. Так, при значному зниженні попиту та збільшенні учасниками заявлених обсягів з більш низьким ціновим рівнем, 06.06.2021 з 14 по 16 години на РДН в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» сформувалась ціна на рівні 10 грн/МВт·год.





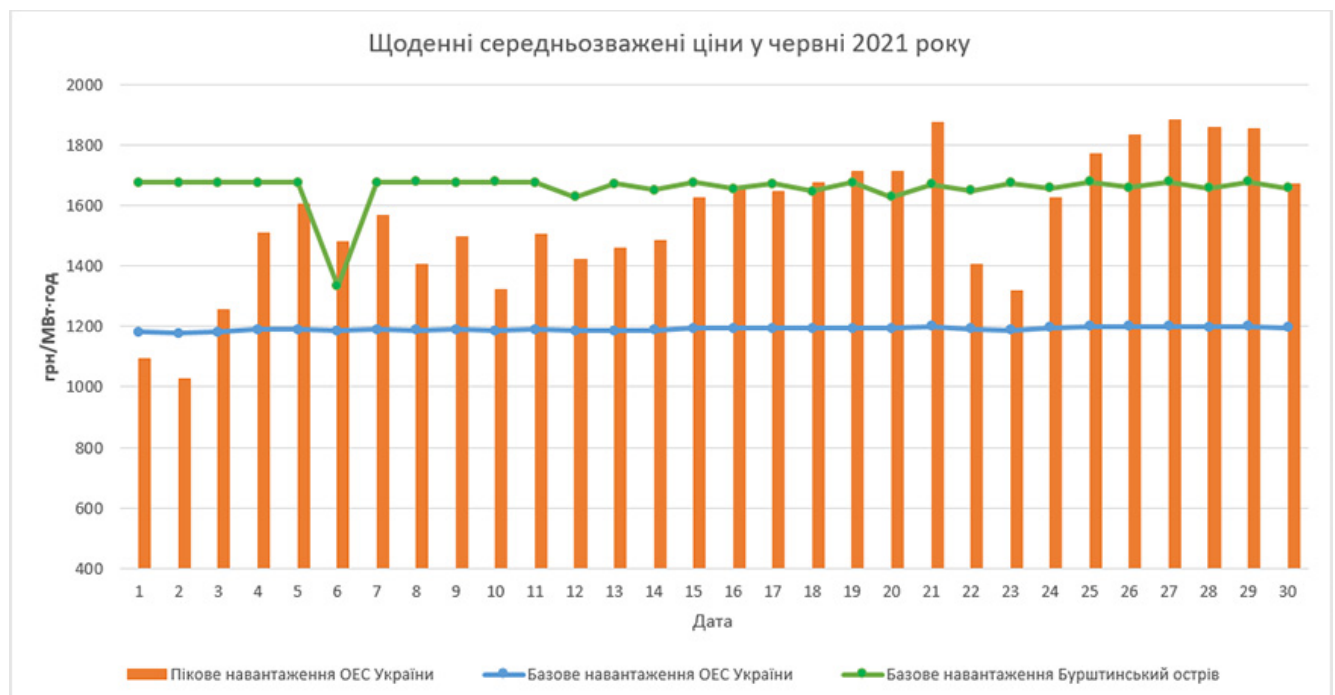
У червні 2021 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 2883,38 ГВт·год, що більше на 0,5% ніж у травні 2021 року. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у червні 2021 року – 2415,61 ГВт·год. Це на 10,23% більше, ніж у попередньому місяці, та в порівнянні з червнем 2020 року, обсяг торгів на РДН збільшився на 11,72%. Зміна обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у червні 2021, порівняно з травнем, виглядає наступним чином: на РДН в торговій зоні «ОЕС України» – 2148,02 ГВт·год, що більше на 12,33%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 267,59 ГВт·год, що менше на 4,15%; на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» – 465,7 ГВт·год, що менше на 30,99%. В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 2,07 ГВт·год, що менше на 26,44%, ніж у попередньому місяці. Загалом обсяг торгів на ВДР у червні 2021 зменшився на 30,97% та складає – 467,76 ГВт·год, що на 21,56% більше, ніж у червні 2020 року. Обсяги торгів на ВДР суттєво знизились з 27.06.2021 року після прийняття Постанови НКРЕКП від 25.06.2021 № 1054.

Обсяги торгів на РДН та ВДР у червні 2021 року склали 25,67% від споживання по ОЕС України. В Бурштинському острові обсяг торгів на РДН та ВДР складав 67,51% від споживання в Бурштинському острові. Загалом по Україні – 27,25%.

[Оператор ринку](#)

## Українська енергетична біржа

Щоденні середньозважені ціни у червні 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-IX [«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](#)).

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 утворилася 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 **29 423 млн грн** (на 01.05.2021). 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 **26 975 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 01.06.2021	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>24 553 518,7</b>	<b>-648 909,0</b>
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	10 247,0	-12 580,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 432,0	-247,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	505 183,4	-120 130,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	707 913,0	-3 435,0
АТ «Житомиробленерго»	16 048,7	14 003,2	-2 045,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	16 309,0	-1 055,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 365 038,0	-134 576,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	6 645,0	-793,0

ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	156 958,5	-18 171,6
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	58 876,5	-5 145,6
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	5 379,0	-1 872,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 719 135,0	-245 098,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 689,0	-642,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 312,0	-377,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	62 225,6	-6 272,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	131 607,0	-1 687,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	7 098,7	-568,2
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	233 775,5	-12 942,5
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	368,0	-254,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 501 571,7	-20 217,0
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 845,0	-4 754,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 220,0	-845,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 712 591,0	783,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	124 709,8	-7 224,2
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	23 030,0	-197,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	2 222 484,0	-16 490,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 674 462,2	-3 338,4
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	132 409,6	-28 735,1

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

## Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **5 710 тис. МВт·год** електроенергії (станом на 20.07.2021).

На користь відновлювальної генерації сплачено **33 млрд грн** (за електроенергії 2021 року – 23,3 млрд грн). При цьому, за електроенергію січня-квітня сплачено 93%, травня – 71%, червня – 62%.

У 2020 році ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **32,7 млрд грн**, рівень оплати – **66,9%**. При цьому, електроенергію січня, лютого і березня сплачено на 100%. квітня – 82%, травня – 6%, 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 **23 988 тис. МВт·год**.

Сплачено **7,5 млрд грн** (за продукцію 2021 р. – 1,5 млрд грн). Рівень оплати: січень – 47%, лютий – 5%, березень – 100%, квітень – 35%, травень – 50%, червень – 5%.

За 2020 рік виробникам електроенергії для забезпечення потреб населення сплачено **21,1 млрд грн**, що складає 91%.

[\*Гарантований покупець\*](#)

28.04.2021 Кабінетом Міністрів України постановою [№ 439](#) (із змінами, внесеними згідно з постановами [№ 518](#) від 26.05.2021 та [№ 659](#) від 29.06.2021) 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 серпня 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 серпня 2021 р. не поставлятиме електроенергію побутовим споживачам.

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

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

Обсяг електричної енергії, реалізованої постачальником «останньої надії» споживачам за 6 місяців 2021 року, становить 407,0 млн кВт·год на суму **1 552,0 млн грн**, а надходження коштів з оплати – 553,7 млн грн або 35,7% від вартості.

Борг споживачів за послуги постачальника «останньої надії» станом на 01.07.2021 становить 3 401,0 млн гривень. Основними складовими боргу за послуги постачальника «останньої надії» станом на 01.07.2021 є заборгованість підприємств ЖКГ (у тому числі підприємств водопостачання та водовідведення), підприємств вугільної та металургійної промисловості, підприємств та організацій, які фінансуються з місцевого та державного бюджетів.

### **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 п'ять 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.

НАЕК «Енергоатом» подав позов проти ДП «Гарантований покупець» про стягнення 4,512 млрд грн заборгованості за електричну енергію для потреб населення. Справа розглядатиметься 01.07.2021 із залученням до участі Кабінету міністрів, Міністерства енергетики та НКРЕКП.

## Оператори системи розподілу

За 6 місяців 2021 року **операторами систем розподілу** надано послуги з розподілу електричної енергії на суму **44 810,7 млн грн** (обсяг розподілу електричної енергії – 58 216,6 млн кВт·год), рівень оплати склав 99,0%.

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 01.07.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>58 216 557,6</b>	<b>44 810 759,5</b>	<b>44 351 559,0</b>	<b>152 036,8</b>
АТ «Вінницяобленерго»	1 441 531,9	1 689 064,9	1 654 468,9	134 607,2
ПрАТ «Волиньобленерго»	879 608,9	989 806,8	979 568,6	55 485,7
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	8 988 628,2	3 897 877,1	3 877 871,1	-497 190,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 521 463,8	1 897 589,0	1 874 745,3	-240 289,2
АТ «Житомиробленерго»	1 286 976,0	1 528 517,2	1 519 004,2	-116 041,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	978 928,1	1 449 146,0	1 434 150,2	79 594,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	3 820 518,4	2 112 136,6	2 004 417,3	431 272,3
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 280 089,4	1 498 673,9	1 479 151,1	87 692,4
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	4 932 629,0	2 172 438,8	2 091 606,6	-489 271,0
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	3 527 587,0	2 939 509,4	2 957 216,2	-341 309,7
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 002 673,0	1 211 034,0	1 247 013,0	-116 699,0
ТОВ «ЛЕО»	702 513,2	871 322,1	908 469,7	-4 473,5
ПрАТ «Львівобленерго»	2 242 440,0	2 398 497,1	2 466 180,3	-84 092,2
АТ «Миколаївобленерго»	1 340 066,7	1 285 270,4	1 313 803,4	-11 107,8
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	3 105 286,3	3 064 019,3	3 022 482,1	65 039,5
АТ «Полтаваобленерго»	2 542 013,9	1 604 437,8	1 671 982,3	-187 633,1
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 235 755,6	1 047 383,7	1 055 580,7	-54 575,4
ПАТ «Сумиобленерго»	1 000 224,4	1 183 765,9	1 174 651,0	10 785,6
ВАТ «Тернопільобленерго»	692 171,1	996 092,8	958 895,5	-10 540,2
АТ «Харківобленерго»	3 155 530,0	2 833 522,3	2 572 167,9	980 569,5
АТ «Херсонобленерго»	1 070 720,2	1 236 543,9	1 240 132,2	-44 700,3
АТ «Хмельницькобленерго»	1 140 039,0	1 331 913,4	1 372 206,1	106 891,6
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 495 425,2	1 258 542,8	1 239 791,8	43 421,0
АТ «Чернівціобленерго»	710 429,5	826 008,4	816 438,0	-23 197,5



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 01.07.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
АТ «Чернігівобленерго»	870 577,4	1 106 910,5	1 117 123,1	27 651,8
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	176 346,3	27 188,6	33 095,8	23 756,7
ДП «Регіональні електричні мережі»	633 286,5	242 939,0	135 968,0	408 077,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	3 030 418,3	401 044,5	404 986,0	-63 435,2
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	402 946,1	323 675,1	345 395,1	-35 676,3
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	351 575,4	51 652,3	52 156,4	-272,1
АТ «Укрзалізниця»	2 658 158,7	1 334 235,9	1 330 841,4	17 700,1

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

### Постачальники універсальних послуг

За 6 місяців 2021 року постачальниками універсальних послуг надано споживачам України електричну енергію в обсязі 23 063,6 млн кВт·год на суму 42 369,0 млн грн<sup>1</sup>, рівень оплати становить 97,2%. Загальна заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.07.2021 становить **6307,3 млн гривень**.

В тому числі, населення отримало електричну енергію в обсязі 18 445,2 млн кВт·год на суму 29 710,2 млн грн, рівень оплати становить 96,4%. Загальна заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 становила 4884,7 млн грн та збільшилась за 6 місяців 2021 року на 1075,1 млн грн або на 22,0% і станом на 01.07.2021 становить **5959,8 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 6 місяців 2021 року електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії за вільними цінами в обсязі 8043,0 млн кВт·год на суму 21 456,4 млн грн, рівень оплати склав 99,4%. Загальна заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.07.2021 відсутня.

#### Довідково

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

<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.

## **Видобуток вугілля**

За червень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,39 млн тонн** вугілля, що на 15,3 % більше порівняно з червнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – **1,89 млн тонн**, коксівного вугілля – **0,64 млн тонн**.

З початку року видобуто **15,33 млн тонн** вугілля, що на 16,5 % більше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **11,44 млн тонн**, коксівного – **3,89 млн тонн**.

## **Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ**

Запаси вугілля на 16.07.2021 становили **1 278,3 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **595,1 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **907,1 тис. т**, а запаси антрациту – **371,2 тис. т**.

Запаси топкового мазуту на 12.07.2021 становили **44,3 тис. тонн**, що на 16,1% більше ніж у 2020 році.

[Міненерго](#)

## **Газ**

### **Видобуток газу**

Обсяги видобутого газу у червні 2021 року в Україні зменшились на 43,6 млн куб. м (або на 2,6%) порівняно з травнем минулого року і становили **1 613,0 млн куб. м**.

За 6 місяців 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на 432,1 млн куб. м (або на 4,2%) порівняно з показником минулого року і становили **9 749,4 млн куб. м**.

### **Запаси газу в газосховищах**

Станом на 12.07.2021 запас природного газу у підземних газосховищах становив **16,0 млрд куб. м** газу, що на 22 % вище, ніж в середньому на цю дату протягом останніх п'яти років, але на 18,5% нижче, ніж на 12 липня минулого року.

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

[Укртрансгаз](#)

### **Транзит газу**

У січні-червні 2021 року транзит газу через українську ГТС склав **21,8 млрд куб. м**. Це на 12,5 % менше, ніж за аналогічний період 2020 року.

У червні 2021 року транзит природного газу українською ГТС до країн Європи склав **3,72 млрд куб. м**, що майже дорівнює показникам травня. Середньодобовий транзит становив 124 млн куб. м. Газпром використовує всі раніше заброньовані потужності та не виявив зацікавленості у додаткових транзитних потужностях попри рекордне зростання цін на європейських ринках газу.

За звітний період Оператор ГТС України протранзитивав до Польщі 0,331 млрд куб. м газу, до Словаччини – майже 2,44 млрд куб. м, до Угорщини – 0,776 млрд куб. м, до Молдови – 0,174 млрд куб. м.



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

У червні 2021 року обсяг транспортування газу з ЄС в Україну склав майже 90,25 млн куб. м, що в 11 разів перевищує обсяги травня. 100% обсягу газу імпортовано віртуальним реверсом з Угорщини. Всього за 6 місяців 2021 року було імпортовано 651,46 млн куб. м, зокрема в режимі митного складу для зберігання в підземних сховищах газу (ПСГ) 97,09 куб.м.

[Оператор ГТС України](#)

## Газопостачання

Споживачі України за 6 місяців 2021 року використали 17,2 млрд. куб. м.

### Нафта

## Транспортування нафти

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали **7 113,7 тис. т**, що на 3,3 % (або на 242,3 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 5 912,5 тис. т, що на 2,2 % (або на 131,9 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1201,2 тис. т, що на 8,4 % (або на 110,4 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку року транзитні обсяги транспортування нафти у загальному обсязі складають 83,1 %, а на нафтопереробні підприємства України – 16,9 %.

[Укртранснафта](#)

## Переробка нафти

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за січень-червень 2021 року становить 224,3 тис. тонн, що на 6,0 % більше обсягу переробки за 6 місяців 2020 року.

За 6 місяців 2021 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 69,9 тис. тонн, що на 5,5 % менше, ніж за відповідний період минулого року;
- дизельного палива – 42,2 тис. тонн, що на 11,0 % більше, ніж за відповідний період минулого року;
- мазуту – 20,9 тис. тонн, що на 109,0 % більше порівняно з січнем-червнем 2020 року.

## Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом **на 22.06.2021** відповідно до затвердженого графіка:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано 18 (4 435 МВт) енергоблоків, з них 17 (4 220 МВт) – поточним ремонтом та 1 (215 МВт) – середнім ремонтом.

У ремонті перебувають 7 (1 780 МВт) енергоблоків, а саме: в поточному ремонті 3 (900 МВт) енергоблоки; в середньому ремонті 2 (375 МВт) енергоблоки; в капітальному ремонті 1 (505 МВт) енергоблок.

На **ТЕЦ** відремонтовано 1 (300 МВт) енергоблок, 3 (315 т/год) парових котли, 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел та 1 (60 МВт) турбоагрегат.

У ремонті перебуває 2 (400 МВт) енергоблоки, 9 (1 260 т/год) парових котлів, та 8 (357,4 МВт) турбоагрегатів.

На ГЕС виконано реконструкцію та капітальний ремонт 3 (94,2 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 21 (1 056,1 МВт) гідроагрегат.

Станом *на 31.05.2021* 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.

Станом *на 31.05.2021* на АЕС 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-травня 2021 року* в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **5 523,1 млн грн.** капітальних вкладень (на 7,0% менше відповідного показника 2020 року), в тому числі:

- 4 699,6 млн грн – за рахунок власних коштів підприємств;
- 3,3 млн грн – за рахунок бюджетних коштів;
- 820,2 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**

За 5 місяців 2021 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетика – 18 475 грн. (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 13,4%);
- атомно-промисловий комплекс – 34 422 грн. (більше на 18,6%);
- нафтогазовий комплекс – 12 616 грн. (більше на 44,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);
- вугільна галузь – 13 715 грн. (більше на 16,6%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

Станом на 1 червня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 343,9 млн грн та збільшилася з початку року на 174,4 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 312,4 млн грн.

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