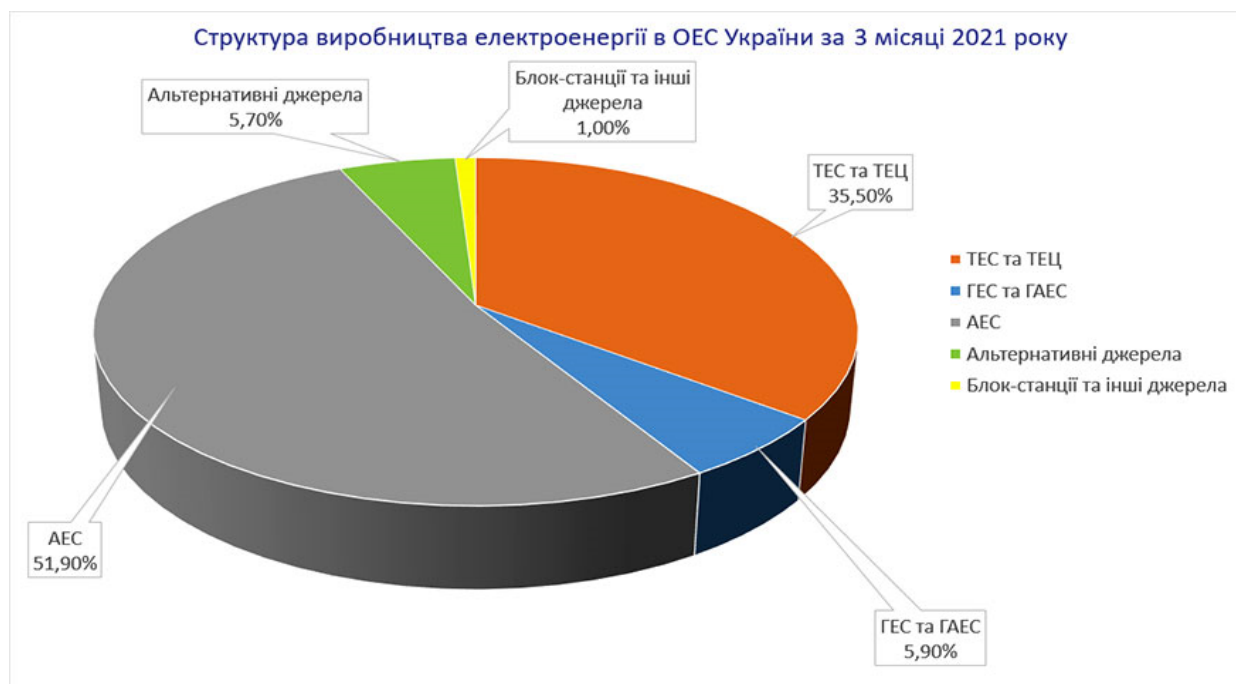


## ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ У СІЧНІ-БЕРЕЗНІ 2021 РОКУ

ГО «Науково-технічна спілка  
енергетиків та електротехніків України»

### Виробництво електроенергії

За 3 місяці 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електро-станціями України у цілому склав **42 008,7** млн кВт·г, що на 1635,5 млн кВт·г, або на 4,1% більше, ніж за 3 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>40 373,2</b>	<b>100,0</b>	<b>42 008,7</b>	<b>100,0</b>	<b>1 635,5</b>	<b>4,1</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>13 401,9</b>	<b>33,2</b>	<b>14 904,2</b>	<b>35,5</b>	<b>1 502,3</b>	<b>11,2</b>
ТЕС ГК	8 908,9	22,1	10 699,7	25,5	1 790,8	20,1
ТЕЦ та когенераційні установки	4 493,0	11,1	4 204,5	10,0	-288,5	-6,4
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>1 751,0</b>	<b>4,3</b>	<b>2 496,4</b>	<b>5,9</b>	<b>745,4</b>	<b>42,6</b>
ГЕС	1 405,2	3,5	2 171,3	5,2	766,1	54,5
ГАЕС	345,8	0,9	325,1	0,8	-20,7	-6,0
<b>АЕС</b>	<b>22 565,1</b>	<b>55,9</b>	<b>21 803,4</b>	<b>51,9</b>	<b>-761,7</b>	<b>-3,4</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>2 185,0</b>	<b>5,4</b>	<b>2 393,7</b>	<b>5,7</b>	<b>208,7</b>	<b>9,6</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>470,2</b>	<b>1,2</b>	<b>411,0</b>	<b>1,0</b>	<b>-59,2</b>	<b>12,6</b>

У березні 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **14 430,1** млн кВт·год та збільшився на **1 414,7** млн кВт·год, або на **10,9 %** порівняно з показником березня 2020 року.

### Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за березень 2021 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>13349,0</b>	<b>14430,1</b>	<b>1081,1</b>	<b>8,1</b>
1.1. ТЕС	3618,0	3153,7	-464,3	-12,8
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	1379,0	1214,5	-164,5	-11,9
1.3. ГЕС	535,0	880,5	345,5	44,7
1.4. ГАЕС	149,0	109,4	-39,6	-26,6
1.5. АЕС	6323,0	7904,0	1581,0	25,0
1.6. Блок-станції	145,0	142,7	-2,3	-1,6
1.7. ВДЕ	1200,0	1025,3	-174,7	-14,6
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>312,0</b>	<b>129,3</b>	<b>-182,7</b>	<b>-58,5</b>
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>606,0</b>	<b>504,1</b>	<b>-101,9</b>	<b>-16,8</b>
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>3,4</b>	<b>3,4</b>	
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>13005,0</b>	<b>14058,7</b>	<b>1053,7</b>	<b>8,1</b>
<b>6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі</b>	<b>205,0</b>	<b>156,2</b>	<b>-48,8</b>	<b>-23,8</b>

[Інф. Міненерго](#)

*Довідково*

### Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13835,0
ТЕС ГК	21842,0
ТЕЦ	6104,5
ГЕС	4829,2
ГАЕС	1487,8
СЕС	5507,8
ВЕС	1263,3
Станції на біопаливі	200,0
<b>Всього</b>	<b>55 069,6</b>

[Інф. Укренерго](#)

## Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	жовтень 2020 р.	листопад 2020 р.	грудень 2020 р.	січень 2021 р.	лютий 2021 р.	березень 2021 р.	Всього у 2021 р.
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	235,715	212,688	169,718	32,681	4,525	276,663	313,869
Словаччина	1,136	2,818	22,040	1,695	0,083	7,484	9,262
Румунія	96,869	129,714	23,173	17,485	2,000	61,652	81,137
Польща	148,725	122,839	103,308	0,000	0,000	158,350	158,350
Молдова	14,875	10,800	11,145	0,000	0,000	0,000	0,000
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	23,220	10,638	9,090	6,931	28,312	13,147	48,390
Словаччина	105,146	145,196	118,233	78,293	92,243	53,884	224,420
Румунія	0,428	0,814	1,467	2,470	20,720	6,760	29,950
Білорусь	0,000	0,000	0,000	180,589	271,462	51,477	503,528
Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	96,529	4,076	100,605
<b>Всього</b>							
експорт	497,320	478,859	329,384	51,861	6,608	504,149	562,618
імпорт	128,794	156,648	128,790	268,283	509,266	129,344	906,893
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія <sup>1</sup>	5,924	5,175	4,480	6,264	5,703	3,604	15,571
Білорусь <sup>2</sup>	0,072	0,120	0,015	0,013	0,140	0,141	0,293
<b>Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми</b>							
Угорщина <sup>3</sup>	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Білорусь <sup>4</sup>	експорт	0,000	0,000	0,077	0,000	0,000	0,077
	імпорт	0,000	0,000	3,133	6,550	0,000	9,683
Словаччина <sup>5</sup>	експорт					0,000	0,000
	імпорт					0,200	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.

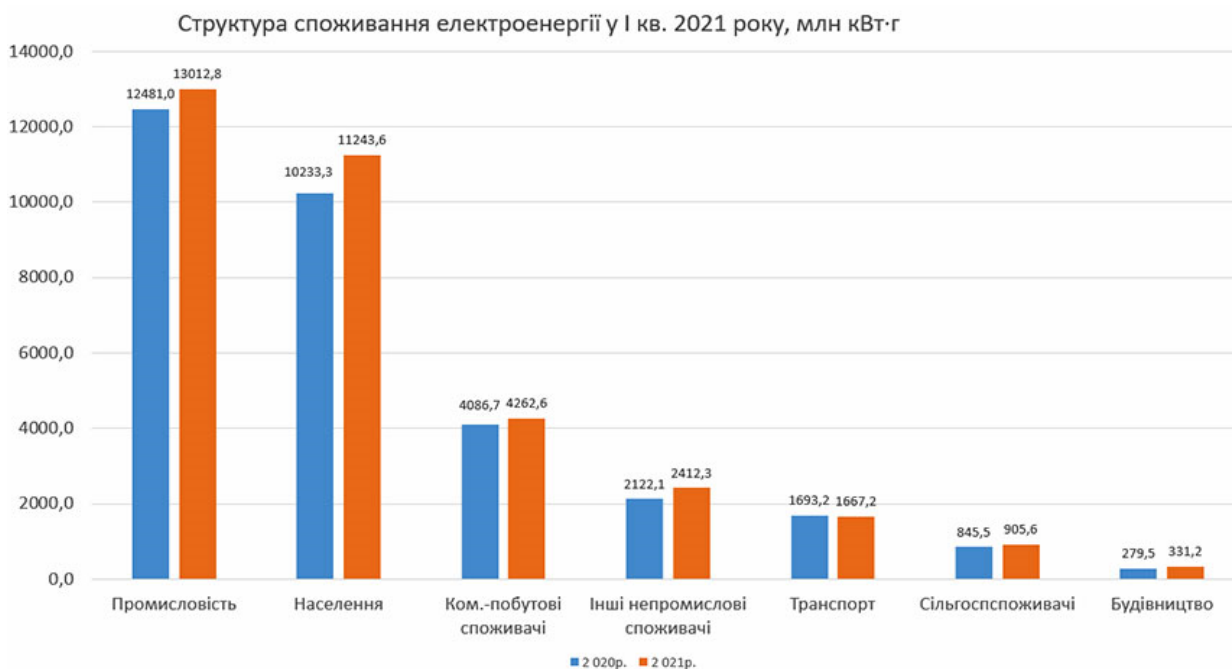
<sup>4</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений 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 березня 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно з березнем 2020 року на 1367,2 млн кВт·год (або 10,8%), що становило **14 058,7 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у березні 2021 року становило **11 327,9 млн кВт·год**, що на 1178,0 млн кВт·год (або 11,6%) більше аналогічного показника 2020 року.



## Структура споживання електроенергії за 3 міс. 2021 року

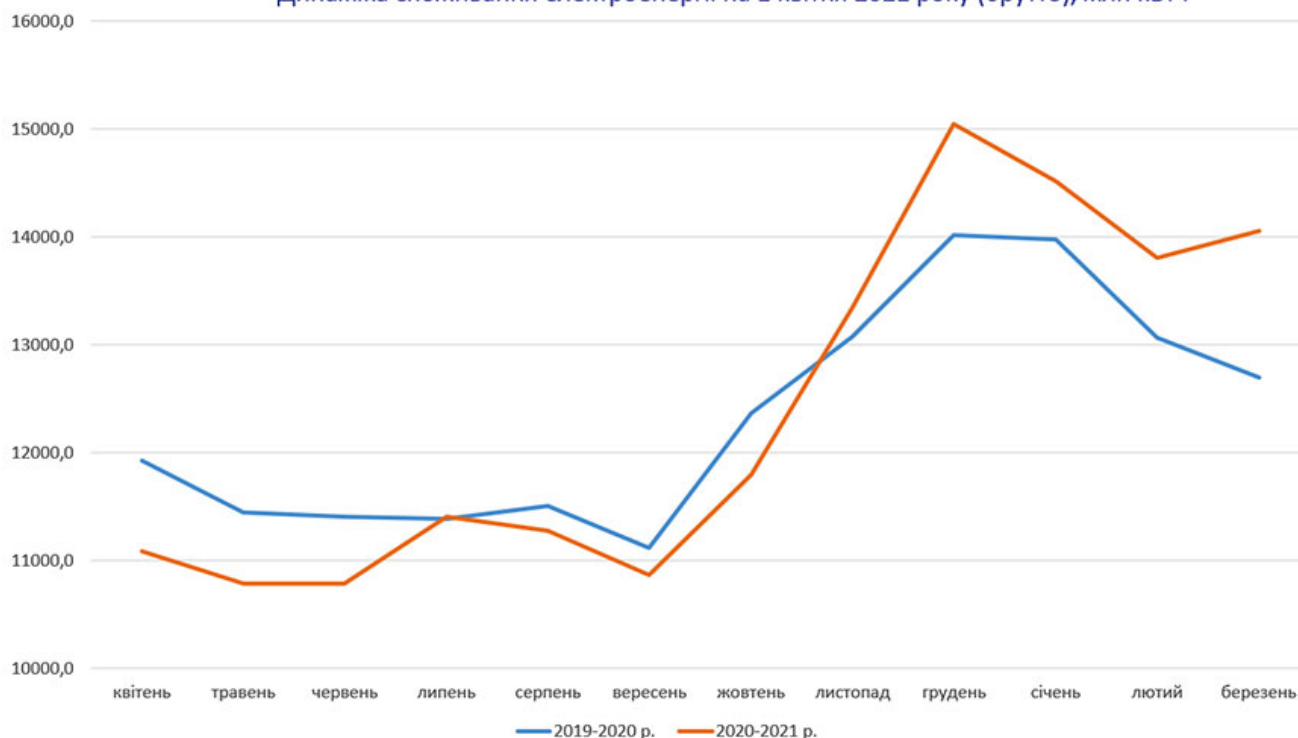
(без урахування тимчасово окупованих територій АР Крим, м. Севастополя, Донецької та Луганської областей)

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>39724,3</b>	<b>42377,4</b>	<b>2653,1</b>			
<b>Споживання ел.ен.(нетто)</b>	<b>31741,1</b>	<b>33835,3</b>	<b>2094,2</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	
1.Промисловість у тому числі:						
Паливна	12481,0	13012,8	531,8	39,3	38,5	
Металургійна	855,9	862,5	6,5	2,7	2,5	
Хімічна та нафтохімічна	6821,0	7026,2	205,2	21,5	20,8	
Машинобудівна	999,4	1105,5	106,1	3,1	3,3	
Будів.матеріалів	929,0	1013,1	84,1	2,9	3,0	
Будів.матеріалів	491,8	546,7	55,0	1,5	1,6	
Харчова та переробна	1068,8	1060,1	-8,7	3,4	3,1	
Інша	1315,2	1398,8	83,7	4,1	4,1	
2.Сільгоспспоживачі	845,5	905,6	60,1	2,7	2,7	
3.Транспорт	1693,2	1667,2	-26,0	5,3	4,9	
4.Будівництво	279,5	331,2	51,7	0,9	1,0	
5.Ком.-побутові споживачі	4086,7	4262,6	175,9	12,9	12,6	
6.Інші непромисл.споживачі	2122,1	2412,3	290,2	6,7	7,1	
7.Населення	10233,3	11243,6	1010,4	32,2	33,2	

[Міненерго](#)

## Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках

Динаміка споживання електроенергії на 1 квітня 2021 року (брутто), млн кВт·г



## Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 3 місяці 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 4,9 млрд кВт·год, або 12,77% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,4 млрд кВт·год (4,5 млрд кВт·год або 12,39% у минулому році).

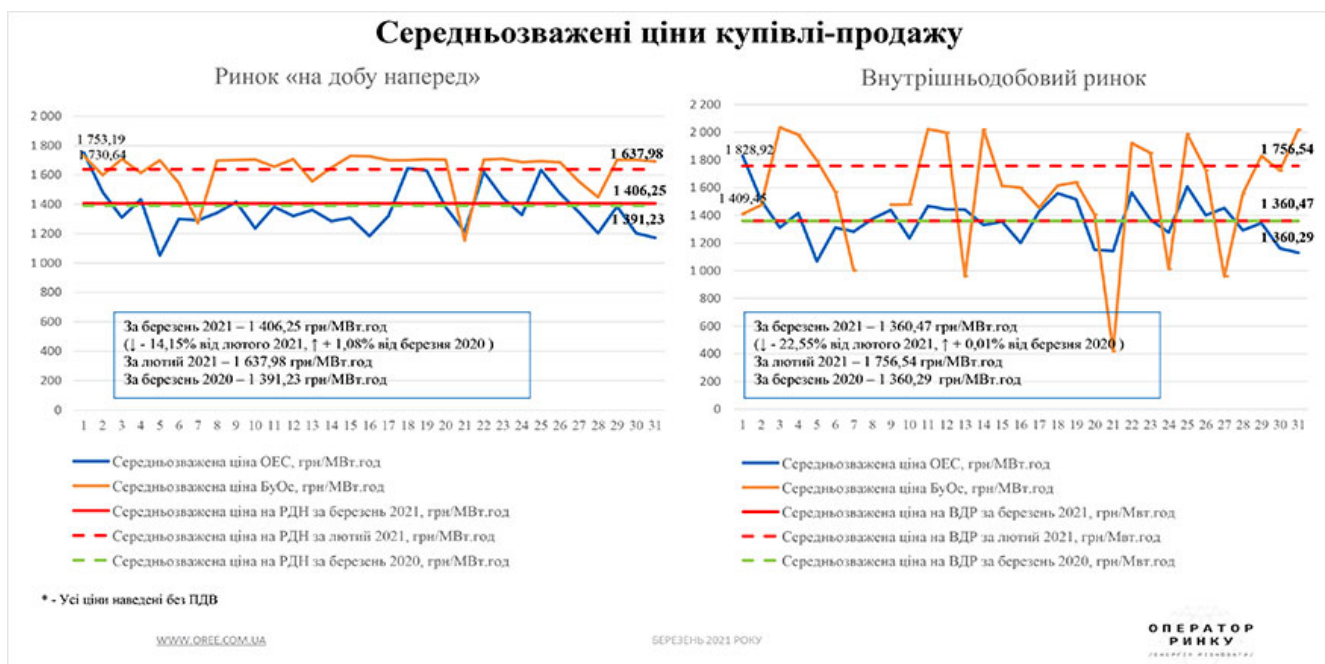
Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 3 місяці 2021 року становила 5,5 млрд кВт·год, або 14,40% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 0,4 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (5,1 млрд кВт·год або 13,68% у 2020 р.).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 3 місяці 2021 року заощаджено 44,9 млн кВт·год електричної енергії (46,3 млн кВт·год. за відповідний період минулого року).

## Ціни на електроенергію

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

Середньозважена ціна акцептованої на ринку «на добу наперед» електричної енергії у березні 2021 року, порівняно з лютим 2021 року, зменшилася на 14,15% та становить 1 406,25 грн/МВт·год (без ПДВ). У порівнянні з березнем 2020 року середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії на РДН є на 1,08% більшою. Про це йдеться у звіті [ДП «Оператор ринку»](#) про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку за березень 2021 року.



ОЕС України: середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії у березні 2021 року зменшилася на 15,82% та становить 1 374,25 грн/МВт·год (без ПДВ). Бурштинський енергоострів: середньозважена ціна є на 2,57% меншою, ніж у лютому 2021 року, та становить 1 644,82 грн/МВт·год (без ПДВ).

На внутрішньодобовому ринку середньозважена ціна акцептованої електроенергії у порівнянні з лютим 2021 року зменшилася на 22,55% та становить 1 360,47 грн/МВт·год (без ПДВ). Якщо порівнювати з березнем минулого року, то середньозважена ціна на ВДР збільшилася на 0,01%.

ОЕС України: середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії є на 22,61% меншою та становить 1 359,04 грн/МВт·год (без ПДВ). Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»: середньозважена ціна акцептованої у березні електричної енергії зменшилася, у порівнянні з минулим місяцем, на 12,66% і становить 1 591,13 грн/МВт·год (без ПДВ).

Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку становив 4 064,097 ГВт·год. Це на 21,22% більше, ніж акцептувалося на цих сегментах ринку електричної енергії у лютому 2021 року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» у березні 2021 року становили 29,99% від загального обсягу споживання електроенергії всіма категоріями споживачів в Україні.

[Оператор ринку](#)

## Українська енергетична біржа

Щоденні середньозважені ціни у березні 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 електроенергії 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.

<b>Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 електричну енергію</b>	<b>Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2021</b>	<b>Борг за спожиту електроенергію станом на 01.04.2021</b>	<b>Зміна заборгованості з початку року</b>
<b>Оператори систем розподілу</b>	<b>тис. грн</b>	<b>тис. грн</b>	<b>тис. грн</b>
<b>Всього по Україні:</b>	<b>25 202 427,7</b>	<b>24 934 851,5</b>	<b>-267 576,3</b>
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	16 178,0	-6 649,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 569,0	-110,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	567 764,0	-57 549,5
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	711 348,0	709 940,0	-1 408,0
АТ «Житомиробленерго»	16048,7	14 852,8	-1 195,9
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	16 903,0	-461,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 382 133,0	-117 481,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	7 022,0	-416,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	164 437,8	-10 692,2
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	61 592,5	-2 429,6
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	6 386,0	-865,0
ТОВ «ЛЕО»	1 964 233,0	1 955 228,0	-9 005,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 949,0	-382,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	76 568,0	-121,0
АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	64 904,6	-3 593,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	132 752,0	-542,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	7 399,9	-267,0
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	244 762,0	-1 956,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	400,0	-222,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 507 930,7	-13 858,0
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	59 138,0	-4 461,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	9 223,0	-842,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 711 880,0	72,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	128 620,0	-3 314,0
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	23 126,0	-101,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 238 974,0	2 226 654,0	-12 320,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 677 800,6	13 676 125,4	-1 675,1
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	145 412,7	-15 731,9



05.10.2020 Мінфін [повідомив](#) Кабміну на відсутність джерел збалансування бюджету для виконання цього закону.

26.10.2020 Проект Закону України № 2390 «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» підготовлено до повторного другого читання.

17.09.2020 Проект Закону № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» передано на доопрацювання в комітет.

Основними складовими боргу споживачів перед операторами систем розподілу за **спожиту до 01.01.2019** електричну енергію станом на 01.04.2021 є заборгованість підприємств вугільної промисловості (14491,0 млн грн), підприємств водопостачання та водовідведення (4283,2 млн грн), підприємств хімічної промисловості (2023,8 млн грн) та населення (1595,5 млн грн).

### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **2624 тис. МВт·год** електроенергії.

На 15 квітня 2021 року на користь відновлювальної генерації сплачено **11,45 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня сплачено на 93%, лютого – на 90%, березня – 81%.

У 2020 р. ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом на суму **30,9 млрд грн**, сплачено – **63%**. При цьому, електроенергію січня, лютого і березня сплачено на 100%. квітня – 49%, 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 у березні 2021 року купив **3 565 тис. МВт·год**, з початку року – **11 321 тис. МВт·год** (у НАЕК «Енергоатом» – 10 587 тис. МВт·год).

За 2020 рік виробникам електроенергії для забезпечення потреб населення сплачено **19,5 млрд грн**, що складає 84%.

[Гарантований покупець](#)

Проект Закону від 22.01.2021 № 4624 «Про внесення змін до Закону України [«Про Державний бюджет України на 2021 рік»](#) щодо підтримки

державного підприємства НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» для забезпечення виконання функцій загальносуспільного інтересу в процесі функціонування ринку електричної енергії» має частково виправити ситуацію з боргами.

### Постачальник «останньої надії»

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

За 3 місяці 2021 року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам в обсязі 370,1 млн кВт•год на суму 1420,9 млн грн, рівень оплати склав 13,4%. *Загальна* заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.04.2021 склала **3633,7 млн гривень**.

Споживачі, які мають найбільшу заборгованість за спожиту електричну енергію станом на 01.04.2021:

- КП «Харківські теплові мережі» – 817,1 млн грн;
- ТОВ «Запорізький титано-магнієвий комбінат» – 398,8 млн грн;
- КП «Компанія «Вода Донбасу» – 319,9 млн грн;
- ДП «Торецьквугілля» – 140,5 млн грн;
- ДП «Шахтоуправління Південнодонбаське № 1» – 121,2 млн грн;
- ДП «Мирноградвугілля» – 114,5 млн грн;
- ДП «Вугільна компанія «Краснолиманська» – 102,9 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 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.

### Оператори системи розподілу

За 3 місяці 2021 року, в цілому, **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 24973,1 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 31620,5 млн кВт•год), рівень оплати склав 91,8%.

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 01.02.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>31 620 499,7</b>	<b>24 973 096,6</b>	<b>22 917 935,7</b>	<b>1 548 063,6</b>
АТ «Вінницяобленерго»	792 438,2	939 220,0	807 966,0	231 265,2
ПрАТ «Волиньобленерго»	480 205,2	543 611,4	500 953,0	87 905,9
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	4 789 611,2	2 189 073,3	2 141 875,1	-469 998,3
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	853 090,1	1 073 221,5	1 022 489,3	-212 400,7
АТ «Житомиробленерго»	700 676,0	849 938,5	820 571,8	-95 843,2
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	554 800,7	822 813,4	723 015,0	164 396,6
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	2 000 884,6	1 160 640,2	990 058,2	494 135,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	690 280,8	838 475,8	720 244,5	186 400,9
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	2 782 300,6	1 220 859,4	1 152 450,5	-701 694,3
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	1 969 328,0	1 643 822,5	1 462 448,9	-142 230,3
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	567 457,0	691 596,0	702 295,0	-91 419,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	372 425,5	479 762,7	442 137,2	70 299,6
ПрАТ «Львівобленерго»	1 238 474,2	1 332 718,1	1 243 204,2	73 105,0
АТ «Миколаївобленерго»	730 715,5	720 598,0	689 830,0	48 193,3
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	1 739 314,4	1 722 408,0	1 632 911,1	112 999,3
АТ «Полтаваобленерго»	1 335 792,3	868 829,8	877 384,1	-128 763,7
ПрАТ «Рівнеобленерго»	668 484,3	576 995,1	521 354,4	9 262,2
ПАТ «Сумиобленерго»	551 016,8	651 641,7	575 800,1	77 512,3
ВАТ «Тернопільобленерго»	382 838,6	551 309,6	486 209,1	17 363,0
АТ «Харківобленерго»	1 754 280,0	1 565 275,2	1 209 937,8	1 074 552,4
АТ «Херсонобленерго»	569 329,5	679 072,9	651 100,3	-13 139,4
АТ «Хмельницькобленерго»	623 055,6	744 744,2	693 979,5	197 949,1
ПАТ «Черкасиобленерго»	821 032,3	696 962,4	623 762,2	97 870,1
АТ «Чернівціобленерго»	399 798,1	465 910,4	397 864,8	35 160,6
АТ «Чернігівобленерго»	476 407,9	607 625,1	556 406,2	89 083,3
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	78 429,1	13 962,5	10 473,8	33 152,6
ДП «Регіональні електричні мережі»	337 445,2	129 861,1	61 792,2	369 175,4
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	1 546 608,4	225 037,7	226 733,3	-61 189,3
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	229 711,7	188 122,4	204 569,7	-30 443,3
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	160 644,4	27 396,7	24 260,1	3 368,6
АТ «Укрзалізниця»	1 423 623,7	751 591,0	743 858,3	22 038,4

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

## Постачальники універсальних послуг

За 3 місяці 2021 року **постачальниками універсальних послуг** надано електроенергії споживачам в обсязі 13043,7 млн кВт·год на суму 23865,4 млн грн, рівень оплати склав 91,3%. *Загальна* заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.04.2021 склала **7178,6 млн гривень**.

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 10389,0 млн кВт·год на суму 16606,0 млн грн, рівень оплати склав 89,3%. *Загальна* заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 складала 4884,7 млн грн та збільшилась за 3 місяці 2021 року на 1776,8 млн грн або на 36,4% і станом на 01.04.2021 складає **6661,5 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 3 місяці 2021 року електропостачальниками, на яких покладено зобов'язання з надання універсальних послуг, надано споживачам електричної енергії **за вільними цінами** в обсязі 4498,1 млн кВт·год на суму 12393,3 млн грн, рівень оплати склав 94,8%. *Загальна* заборгованість перед електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, станом на 01.04.2021 складає **402,3 млн гривень**.

### *Довідково*

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

## Видобуток вугілля

За березень 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 729,7 тис. тонн** вугілля, що на 2,0 % більше порівняно з березнем 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – **2 110,0 тис. тонн**, коксівного вугілля – **619,7 тис. тонн**.

З початку року видобуто **7 876,2 тис. тонн** вугілля, що на 0,1 % менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав **5 939,6 тис. тонн**, коксівного – **1 936,5 тис. тонн**.

## Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 13.04.2021 становили **770,2 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **504,7 тис. тонн**. При цьому запаси газового вугілля склали **526,8 тис. т**, а запаси антрациту – **243,4 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**

З початку року Україна у порівнянні з минулим роком скоротила видобуток природного газу на 5% або 265 млн куб м – з 5,1 млрд куб м у січні-березні 2020 р. до 4,86 млрд куб м у січні-березні 2021 р.

АТ «Укргазвидобування» знизило видобуток на 6% - з 3,6 до 3,4 млрд куб м. Найбільше видобуток газу скоротився в ПАТ «Укрнафта» - на 11% - з 296 до 264 млн куб м. Видобуток газу приватними компаніями також знизився, проте менш, ніж у державних – на 1% - з 1,21 до 1,2 млрд куб м.

У порівнянні з 1 кварталом 2019 р. український видобуток газу скоротився на 8%.

Середньодобовий видобуток газу у 1 кварталі 2021 р. становив 54 млн куб м, в той час як у 2020 р. – 56,3 млн куб м на добу.

Протягом березня 2021 р. Україна видобула 1,67 млрд куб м природного газу, на 4% менше, ніж у березні минулого року (1,74 млрд куб м) та на 8% менше, ніж у березні 2019 р. (1,82 млрд куб м).

«Укргазвидобування» у березні скоротило видобуток на 5% - з 1,23 до 1,17 млрд куб м. Видобуток «Укрнафти» впав на 10% - з 100,9 до 91,2 млн куб м. Натомість, видобуток приватних компаній залишається відносно стабільним – на рівні 408 млн куб м у березні 2021 р.

### **Запаси газу в газосховищах**

Станом на 01.04.2021 запас природного газу у підземних газосховищах становить **15,82 млрд куб. м газу\***. Це на 1% перевищує показники минулого року та є найвищим рівнем заповненості українських ПСГ щонайменше з 2010 року.

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

[Укртрансгаз](#)

### **Транзит газу**

У I кварталі 2021 року транзит природного газу з Росії до країн Європи склав **10 441 млн куб. м**. Середньодобовий обсяг транзиту склав 116 млн куб. м.

Зокрема у березні транзит російського газу через українську ГТС зріс на 27% відсотків порівняно з лютим та склав 3 691 млн куб. м. Динаміка обумовлена зниженням обсягів газу в європейських підземних газосховищах та, відповідно, підвищеним попитом на блакитне паливо в країнах ЄС.

У зв'язку з ринковою кон'юнктурою у I кварталі 2021 року під транзит російського газу були заброньовані додаткові потужності в обсязі 2 115 млн куб. м. Таким чином, загальний обсяг заброньованих транзитних потужностей (контрактні + додаткові) склав 11 978 млн куб. м, які були використані на 87%.

С початку року ОГТСУ протранспортував до Словаччини – 5 991 млн куб. м, до Угорщини – 2 093 млн куб. м, до Польщі – 863 млн куб. м газу, до Румунії – 394 млн куб. м, до Молдови – 1 101 млн куб. м.

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

Станом на 01.04.2021 іноземні трейдери зберігають в режимі «Митний склад»\*\* **4,98 млрд куб. м газу**. Це у 7 разів більше порівняно з аналогічним періодом 2020 року. З них у «short haul»\*\*\* режимі накопичено **3,8 млрд куб. м**.

Компанії-резиденти зберігають в режимі «Митний склад» **0,55 млрд куб. м**, що в 1,8 разів менше ніж в аналогічний період 2020 року. З них обсяг газу, закачаного в 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**

За 3 місяці 2021 року загальний обсяг транспортованої нафти становить **3 485,0 тис. тонн**, що на 13,7% менше порівняно з відповідним періодом 2020 року.

Зокрема, на 11,1% (у порівнянні з 2020 р.) зменшився обсяг транспортування нафти для НПЗ України – до 526 тис. тонн і на 14,2% транзит – до 2 959,0 тис. тонн.

У березні обсяг транспортованої нафти склав 1 098,0 тис. тонн (на 31,0% менше від березня 2020 року), для споживачів України – 195,0 тис. тонн, транзит – 903 тис. тонн.

### ***Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості***

**Атомні електростанції.** У березні 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **7 904,0** млн кВт·год електроенергії, що на 344,7 млн кВт·год більше порівняно з відповідним періодом минулого року.

С початку 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **21 803,4** млн кВт·год електроенергії, що на 761,7 млн кВт·год менше порівняно з 3 міс. 2020 року.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у березні 2021 року становив 76,9 % ( у березні 2020 р. – 73,5 %).

КВВП с початку року становить 73,0 % (за 3 міс. минулого року – 74,7 %).

**Паливна програма.** У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано було здійснити 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоку українських АЕС (виконано 9 поставок), у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» (виконано 5 поставок) і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз» (виконано 4 поставки).

У 2020 мало відбутися 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива. Виконано 1 рейс вивезення відпрацьованого ядерного палива з Южноукраїнської АЕС.

#### **Підприємства атомно-промислового комплексу**

**ДП «Схід ГЗК».** З початку 2021 року комбінатом вироблено 32,2 тонн уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 93,7 млн гривень. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 61,39 тонн менше.

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

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2021-2022 рр. наказом Міністерства енергетики передбачено:

На **ТЕС** відремонтувати всіма видами ремонтів 50 (12713 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 36 (9507 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 8 (1601 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 6 (1605 МВт) енергоблоків.

На **ТЕЦ** виконати всіма видами ремонти 9 (1960 МВт) енергоблоків, 19 (2975 т/год) парових котлів, 3 (200 Гкал/год) водогрійних котлів та 15 (514,9 МВт) турбоагрегатів.

На **ГЕС** виконати капітальний ремонт і реконструкцію 33 (1919,6 МВт) гідроагрегатів.

**Станом на 28.04.2021** відповідно до затвердженого графіку:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано поточним ремонтом 9 (1980 МВт) енергоблоків.

В ремонті перебувають 8 (2165 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 6 (1640 МВт) енергоблоків;
- в середньому ремонті 1 (215 МВт) енергоблок;
- в капітальному ремонті 1 (310 МВт) енергоблок.

На **ТЕЦ** в ремонті перебуває 1 (300 МВт) енергоблок, 6 (675 т/год) парових котлів, 1 (180 Гкал/год) водогрійний котел та 3 (115 МВт) турбоагрегата.

На **ГЕС** виконано реконструкцію 1 (18,5 МВт) гідроагрегат.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 21 (1013,9 МВт) гідроагрегат.

Станом **на 31.03.2021** з початку року **на АЕС** виконано 5 планово-попереджувальних ремонтів:

- 4 середні ремонти – РАЕС № 1, РАЕС № 4, ЗАЕС № 5, ХАЕС № 2;
- 1 капітальний ремонт РАЕС № 3.

Станом **на 31.03.2021** на **АЕС** виконуються 4 середні ремонти – ЗАЕС № 1

(з 23.01.2021 до 01.05.2021), ЗАЕС № 3 (з 16.03.2021 до 15.06.2021), ЮУАЕС № 3

(з 02.01.2021 до 02.05.2021) та РАЕС № 2 (з 04.03.2021 до 17.04.2021).

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

Протягом **січня-березня 2021 року** в електроенергетичній галузі за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **3 208,5 млн грн** капітальних вкладень, що на 18,1% менше відповідного показника 2020 року.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

- Введено в дію:
- 193,6 км ліній електропередачі всіх напруг;
  - 66,1 МВт трансформаторної потужності;
  - 3,7 км волоконно-оптичних мереж зв'язку.

### **Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на **2021 рік** передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **1 032,5 млн гривень**.



Фактично з *початку року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **137,5 млн. грн.**, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 26,1 млн грн;
- ДП «Укршахтгідрозахист» – 5,6 млн грн;
- ДП «ОК «Укрвуглереструктуризація» – 105,8 млн грн.

### **Оплата праці**

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

- електроенергетика – 18 260 грн (збільшення до відповідного показника 2020 року на 1 918 грн);
- атомно-промисловий комплекс – 37 106 грн (більше на 6 311 грн);
- нафтогазовий комплекс – 13 172 грн (більше на 4 299 грн);
- вугільна галузь – 13 589 грн (більше на 1 722 грн).

Станом на 1 квітня 2021 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 575,1 млн грн та збільшилася відносно I кв. 2020 року на 288,1 млн грн. Найбільша заборгованість у вугільній галузі – 536,8 млн грн.

***Підготовлено Робочою групою НТСЕУ***

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