

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

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

### Виробництво електроенергії

За 10 місяців 2021 року, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України у цілому склав **141 306,2 млн кВт·год**, що на 7 733,6 млн кВт·год, або на 5,8 % більше, ніж за 11 місяців 2020 року.

Основну частку в загальному виробітку за 11 місяців 2021 року складає виробіток АЕС – 54,5%, ТЕС та ТЕЦ – 29,2%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 6,9%. За 11 місяців 2020 року частка виробітку АЕС, ТЕС та ТЕЦ і ГЕС та ГАЕС складала відповідно 51,8%, 34,0% і 5,2%.



Структура виробництва електроенергії

Виробники електроенергії	2020 рік		2021 рік		+/- до 2020	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
<b>Всього</b>	<b>133 572,6</b>	<b>100,0</b>	<b>141 306,2</b>	<b>100,0</b>	<b>7 733,6</b>	<b>5,8</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>45 449,1</b>	<b>34,0</b>	<b>41 204,6</b>	<b>29,2</b>	<b>-4 244,5</b>	<b>-9,3</b>
ТЕС ГК	34 271,6	25,7	33 593,2	23,8	-678,4	-2,0
ТЕЦ та когенераційні установки	11 177,5	8,4	7 611,4	5,4	-3 566,1	-31,9
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>6 947,0</b>	<b>5,2</b>	<b>9 784,5</b>	<b>6,9</b>	<b>2 837,5</b>	<b>40,8</b>
ГЕС	5 520,2	4,1	8 609,9	6,1	3 089,7	56,0
ГАЕС	1 426,8	1,1	1 174,6	0,8	-252,2	-17,7
<b>АЕС</b>	<b>69 248,0</b>	<b>51,8</b>	<b>77 029,3</b>	<b>54,5</b>	<b>7 781,3</b>	<b>11,2</b>
<b>ВДЕ</b>	<b>10 220,2</b>	<b>7,7</b>	<b>11 848,0</b>	<b>8,4</b>	<b>1 627,8</b>	<b>15,9</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>1 708,3</b>	<b>1,3</b>	<b>1 439,8</b>	<b>1,0</b>	<b>-268,5</b>	<b>-15,7</b>

У листопаді 2021 р. обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **13 584,0** млн кВт·год та зменшився на **122,1** млн кВт·год, або на **0,9 %** порівняно з показником листопада 2020 року.

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

*млн кВт·год*

Показники	Прогноз*	Факт	Відхилення	
			абсолютне	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>14223,0</b>	<b>13584,0</b>	<b>-639,0</b>	<b>-4,5</b>
1.1. ТЕС	4633,0	3397,0	-1236,0	-26,7
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	997,0	629,0	-368,0	-36,9
1.3. ГЕС	358,0	684,0	326,0	91,1
1.4. ГАЕС	143,0	128,0	-15,0	-10,5
1.5. АЕС	7192,0	7846,0	654,0	9,1
1.6. ВДЕ	760,0	800,0	40,0	5,3
1.7. Блок-станції	140,0	100,0	-40,0	-28,7
<b>2. Імпорт електроенергії</b>	<b>105,0</b>	<b>242,0</b>	<b>137,0</b>	<b>130,0</b>
<b>3. Експорт електроенергії</b>	<b>530,0</b>	<b>131,0</b>	<b>-399,0</b>	<b>-75,3</b>
<b>4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн</b>	<b>0</b>	<b>7,0</b>	<b>7,0</b>	
<b>5. Електроспоживання (брутто)</b>	<b>13600,0</b>	<b>13703,0</b>	<b>103,0</b>	<b>0,7</b>
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	198,0	172,0	-26,0	-13,1

\*За прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2021 рік, затвердженого Міненерго 04.11.2020, скориговано Міненерго 26.04.2021 та 24.09.2021

*Інф. Міненерго*

*Довідково*

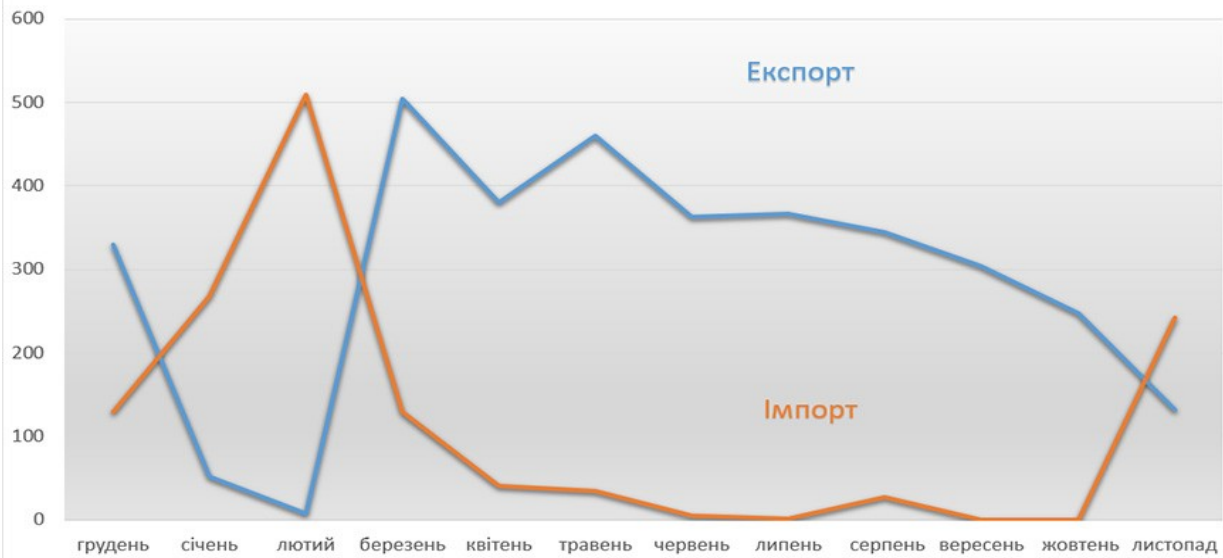
**Встановлена потужність енергосистеми України, МВт**

АЕС	13835,0
ТЕС ГК	21842,0
ТЕЦ	6118,7
ГЕС	4829,3
ГАЕС	1487,8
СЕС	6194,0
ВЕС	1529
Станції на біопаливі	231,6
<b>Всього</b>	<b>56 067,4</b>

*Інф. Укренерго*

**Транскордонні перетоки електроенергії**

Обсяги перетоків електроенергії станом на 01.12.2021 , млн кВт·год



Країна	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	Всього у 2021 р.
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	135,904	144,434	125,034	133,294	97,921	78,269	1 411,267
Словаччина	23,609	23,397	7,944	30,579	38,168	17,857	247,971
Румунія	76,365	77,984	60,824	55,325	55,190	34,315	559,515
Польща	99,810	81,051	110,650	80,503	52,360	0,000	777,656
Молдова	26,745	39,426	39,600	4,629	2,960	0,755	160,950
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	66,449
Словаччина	2,677	1,235	27,061	0,000	0,000	18,711	304,124
Румунія	1,475	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	38,068
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	223,440	746,052
Росія	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,888
<b>Всього</b>							
експорт	362,433	366,292	344,052	304,330	246,599	131,196	3 157,359
імпорт	4,357	1,235	27,061	0,028	0,000	242,151	1 256,581
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія <sup>1</sup>	4,865	4,879	4,050	3,647	3,977	4,504	49,091
Білорусь <sup>2</sup>	0,117	-0,050	-0,025	-0,136	-0,017	0,000	0,368
<b>Обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав у випадку порушення режиму енергосистеми</b>							
Білорусь <sup>3</sup>	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,377
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	3,500	13,183
Словаччина <sup>4</sup>	експорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	імпорт	0,000	0,500	1,200	0,900	1,000	3,800
Польща <sup>5</sup>	експорт	8,533	0,000	0,000	0,000	0,000	8,533
	імпорт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

<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 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>4</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.

<sup>5</sup> обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Україна-Польща) 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 Польщі 05.08.2019.

*НЕК «Укренерго»*

### Споживання електроенергії

За 11 місяців 2021 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало **139 426,3 млн кВт·год**, що на 8 077,2 млн кВт·год, або на 6,1% більше, ніж за відповідний період минулого року.

Відпуск електроенергії споживачам (нетто) збільшився відносно відповідного періоду минулого року на 7581,5 млн кВт·год, або на 7,1% і склав **113 802,2 млн кВт·год** при 106220,7 млн кВт·год за 11 місяців 2020 року.



Протягом листопада 2021 року збільшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із листопадом 2020 року на 313,7 млн кВт·год (або 2,3%), що становило **13 703,0** млн кВт·год. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у жовтні 2021 року становило **11 167,9** млн кВт·год, що на 624,1млн кВт·год (або 5,9%) більше аналогічного показника 2020 року.

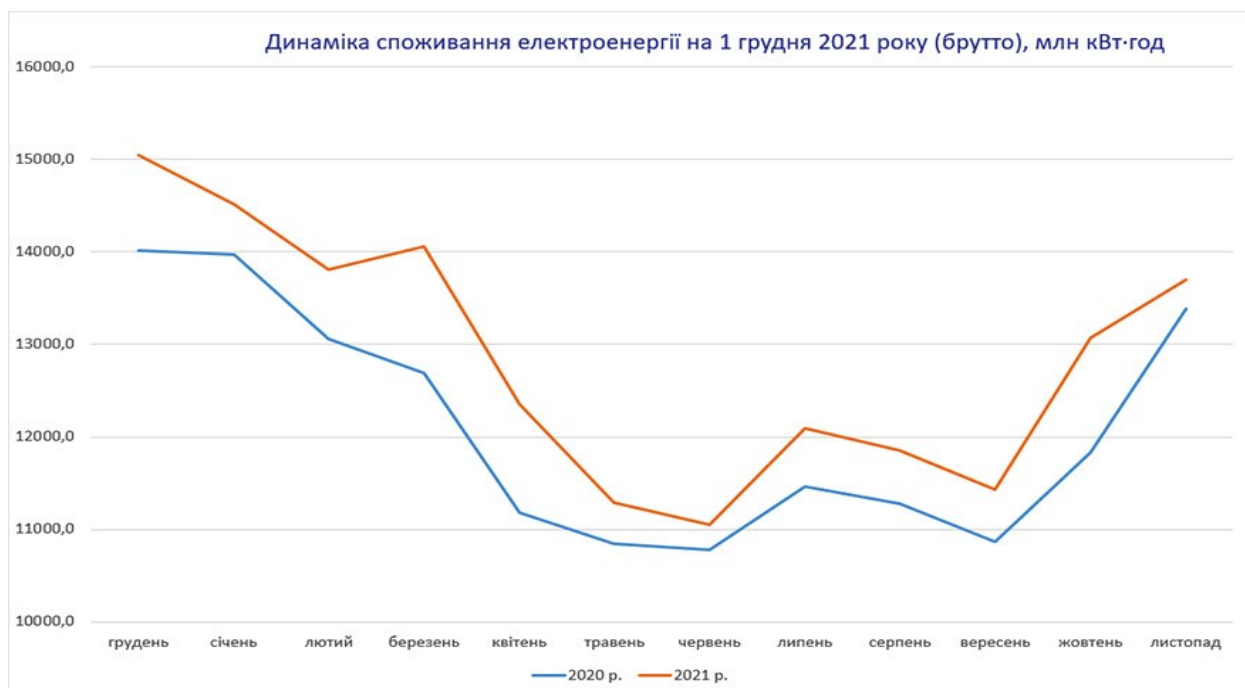
**Структура споживання електроенергії у листопаді 2021 року**

(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>13389,3</b>	<b>13703,0</b>	<b>313,7</b>			
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>10543,8</b>	<b>11167,9</b>	<b>624,1</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	
1.Промисловість (всього)	4190,1	4450,8	260,7	39,7	39,9	
Паливна	280,4	274,9	-5,5	2,7	2,5	
Металургійна	2203,4	2390,5	187,1	20,9	21,4	
Хімічна та нафтохімічна	317,5	346,9	29,4	3,0	3,1	
Машинобудівна	305,6	315,5	10,0	2,9	2,8	
Будів.матеріалів	224,4	243,5	19,2	2,1	2,2	
Харчова та переробна	395,1	401,5	6,4	3,7	3,6	
Інша	463,7	477,9	14,2	4,4	4,3	
2.Сільгоспспоживачі	353,7	363,1	9,4	3,4	3,3	
3.Транспорт	535,6	577,5	42,0	5,1	5,2	
4.Будівництво	95,9	97,8	1,9	0,9	0,9	
5.Ком.-побутові споживачі	1303,3	1394,2	90,9	12,4	12,5	
6.Інші непромисл.споживачі	713,1	785,2	72,2	6,8	7,0	
7.Населення	3352,0	3499,2	147,1	31,8	31,3	

*Міненерго*

**Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках**



**Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами**

За 10 місяців 2021 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила 12,6 млрд кВт·год, або 10,74% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2020 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування елект-

роенергії збільшився на 0,8 млрд кВт·год (11,8 млрд кВт·год або 10,77% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 10 місяців 2021 року становила 14,8 млрд кВт·год, або 12,63% від загального відпуску електроенергії в мережу та збільшилася на 1,1 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (13,7 млрд кВт·год або 12,49% у 2020 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 10 місяців 2021 року заощаджено 149,6 млн кВт·год електричної енергії (151,0 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

### Регуляторні зміни на ринку у листопаді 2021 року

Кабінет Міністрів України постановою від 10.11.2021 №1174 припинив ліквідацію Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України» (ЕКУ), визначивши, що функції з управління корпоративними правами держави у статутному капіталі ЕКУ здійснюватиме Міністерство енергетики.

НКРЕКП постановою від 07.10.2021 № 1746 та постановою від 30.07.2021 № 1227 переглянула цінові обмеження на ринку електроенергії.

Період навантаження	Торгівельні зони, грн/МВт·год	
	«ОЕС України»	«Острів Бурштинської ТЕС»
– для годин мінімального навантаження (період з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00):	2 000	1 500
– для годин максимального навантаження (період з 07:00 до 23:00):	4 000	2 500

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



Графік *ЕнергоВсесвіт*

Середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії на РДН у листопаді 2021 року становить 3 143,8 грн/МВт·год (без ПДВ). У порівнянні з жовтнем цього року ціна виросла на 17,14%, з листопадом 2020 року – вдвічі.

На ВДР середньозважена ціна акцептованої у листопаді 2021 року електричної енергії незначно зросла (+1,94%) і становить 3 390,46 грн/МВт·год (без ПДВ): ОЕС України – 3 404,56 грн/МВт·год, БуОс - 2 147,51 грн/МВт·год (без ПДВ).

Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку у листопаді 2021 року становив 4 001,64 ГВт·год, що на

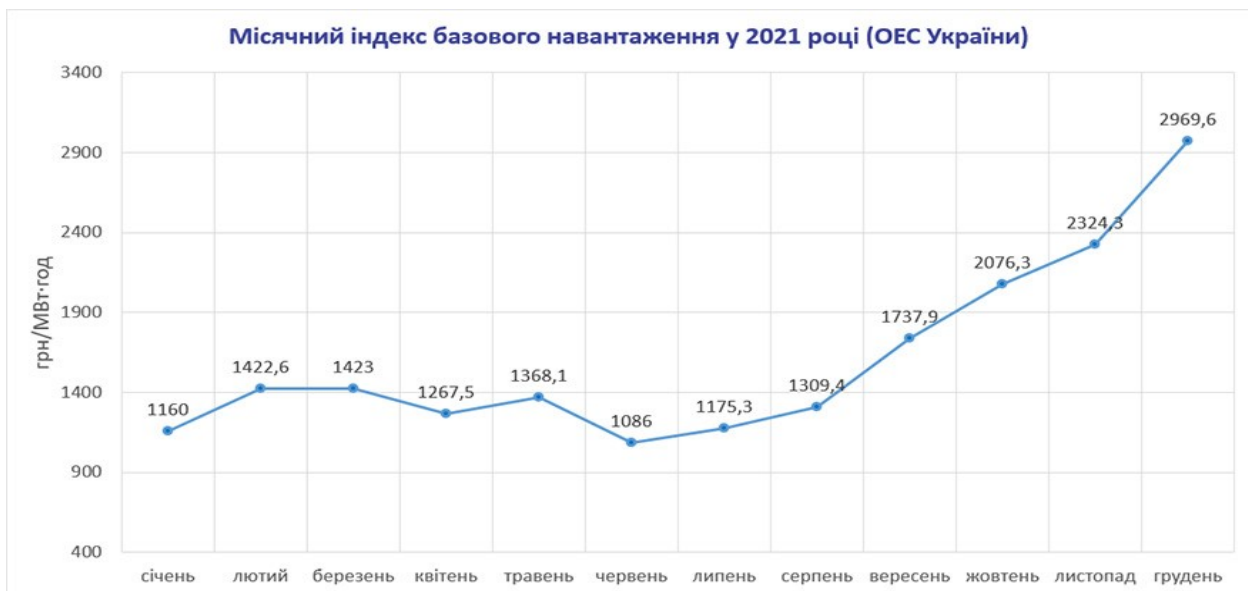
16,58% більше, ніж у жовтні 2021 року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку» становили 30,04% від загального споживання електричної енергії Україною.

У листопаді 2021 року на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» спостерігався дефіцит пропозицій. Попит на РДН в ОЕС України у порівнянні з жовтнем 2021 року збільшився на 16,28%, а якщо порівнювати з аналогічним періодом минулого року – на 31,32%. Обсяг заявок на продаж електричної енергії збільшився на 16,54%. При цьому, заявлений обсяг на продаж виробниками (з врахуванням обсягів продажу електричної енергії Гарантованим покупцем) збільшився на 7,89%, постачальниками – на 73,83%, трейдерами – на 20,89%.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» у листопаді 2021 року спостерігався дефіцит пропозицій переважно у години вечірнього максимуму. Попит на РДН в БуОс збільшився на 15,23%, в порівнянні з попереднім місяцем, та майже вдвічі, якщо порівнювати з листопадом 2020 року. Обсяг заявок на продаж зріс на 9,72%, а заявлений обсяг на продаж виробниками (з врахуванням обсягів продажу електричної енергії Гарантованим покупцем) - на 9,66%.

*Оператор ринку*

### Українська енергетична біржа



Місячний індекс базового навантаження – розрахований накопичувальним підсумком показник середньозваженої ціни в торговій зоні «ОЕС України», що визначається шляхом ділення загальної вартості реалізованої електричної енергії базового навантаження (без ПДВ) на загальний обсяг реалізованої електричної енергії базового навантаження, за періодом постачання, що охоплює повний календарний місяць, який є наступним відповідно до розрахункового (М+1). Методика розрахунку місячного індексу базового навантаження розміщено за [посиланням](#).

*Українська енергетична біржа*

### 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](#).

Для повної та ефективної реалізації механізмів погашення заборгованості, визначених Законом №719-ІХ, необхідно прийняти ряд супутніх законопроектів №2388, №2390, №5139, №5399, якими передбачено внесення змін до Бюджетного кодексу України, Кодексу України з процедур банкрутства, Закону України «Про Державний бюджет України на 2021 рік» та Податкового кодексу України (див. попередні випуски).

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.

#### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

За «зеленим» тарифом з початку року закуплено **10 023 тис. МВт·год** електроенергії (станом на 09.11.2021).

На користь відновлювальної генерації сплачено **48,0 млрд грн** (за електроенергії 2021 року – 36,4 млрд грн). При цьому, за електроенергію січня-квітня сплачено 93%, травня – 73%, червня – 70%, липня – 67%, серпня – 80,0%, вересня – 46%.

За 2020 рік ДП «Гарантований покупець» сплатив ВДЕ **34,1 млрд грн**, рівень оплати – **69,6%**.

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 01.12.2021	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>24 510 280,0</b>	<b>-692 147,7</b>
АТ «Вінницяобленерго»	22 827,0	1 194,0	-21 633,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	8 679,0	8 215,0	-464,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	625 313,5	656 428,8	31 115,3
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»*	711 348,0	703 076,0	-8 272,0
АТ «Житомиробленерго»	16 048,7	13 687,1	-2 361,6
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	17 364,0	15 169,0	-2 195,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 499 614,0	1 340 775,0	-158 839,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	7 438,0	5 839,0	-1 599,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	175 130,0	145 250,3	-29 879,7
ПрАТ «Київобленерго»	64 022,1	54 833,7	-9 188,4
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	7 251,0	4 816,0	-2 435,0
ТОВ «ЛЕО»*	1 964 233,0	1 687 965,0	-276 268,0
ПрАТ «Львівобленерго»	9 331,0	8 392,0	-939,0
АТ «Миколаївобленерго»	76 689,0	75 648,0	-1 041,0



АТ «Одесаобленерго»	68 497,6	59 060,6	-9 437,0
АТ «Полтаваобленерго»	133 294,0	129 441,0	-3 853,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	7 666,9	6 618,0	-1 048,9
ПАТ «Сумиобленерго»	246 718,0	233 461,7	-13 256,3
ВАТ «Тернопільобленерго»	622,0	305,0	-317,0
АТ «Харківобленерго»	1 521 788,7	1 494 457,5	-27 331,2
АТ «Херсонобленерго»	63 599,0	58 150,0	-5 449,0
АТ «Хмельницькобленерго»	10 065,0	8 880,0	-1 185,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 711 808,0	1 713 008,0	1 200,0
АТ «Чернівціобленерго»	131 934,0	118 428,8	-13 505,2
АТ «Чернігівобленерго»	23 227,0	22 346,0	-881,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»*	2 238 974,0	2 172 083,0	-66 891,0
ДП «Регіональні електричні мережі»*	13 677 800,6	13 671 623,0	-6 177,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	161 144,6	101 128,5	-60 016,2

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

### ПСО

Для забезпечення потреб побутових споживачів Гарантований покупець з початку року купив **29 771 тис. МВт·год** (станом на 09.11.2021).

Сплачено **8,9 млрд грн** (за продукцію 2021 р. – 3,0 млрд грн). Рівень оплати: січень – 47%, лютий – 5%, березень – 100%, квітень – 35%, травень – 50%, червень – 62%, липень – 100%, серпень – 100%, вересень – 51%, жовтень – 5%.

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

#### *Гарантований покупець*

28.04.2021 Кабмін постановою [№ 439](#) (із змінами, внесеними згідно з постановами від 26.05.2021 [№ 518](#), від 29.06.2021 [№ 659](#), від 28.07.2021 [№ 767](#) та від 11.08.2021 [№ 859](#)) вніс зміни до [Положення про покладення спеціальних обов'язків](#) на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, які набрали чинності з **1 жовтня 2021 р.**

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

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

За 11 місяців 2021 року постачальником «останньої надії» відпущено електричної енергії споживачам в обсязі 495,6 млн кВт·год на суму 1989,0 млн грн, рівень оплати становить 50,2%. *Загальна заборгованість перед постачальником «останньої надії» станом на 01.12.2021 становить 3392,7 млн гривень.*

#### **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. Законопроект має розглядатися на поточній сесії.

19.04.2021 у Верховній Раді зареєстровано законопроект [№ 5399](#) про внесення змін до Податкового кодексу України щодо стабілізації розрахунків на ринку електричної енергії. Законопроект має розглядатися на поточній сесії.

11.10.2021 Кабмін прийняв постанову № 1049 «Про надання у 2021 році державної гарантії за зобов'язаннями НЕК «Укренерго». Це необхідно для залучення компанією позикових коштів через випуск облігацій на міжнародних фондових ринках під державні гарантії.

НЕК «Укренерго» успішно здійснила дебютний випуск п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку (Green and Sustainability-linked bonds) на суму 825 млн доларів США.

**19,3 млрд грн** НЕК «Укренерго» перерахувала ДП «Гарантований покупець» для погашення заборгованості пред виробниками ВДЕ.

### Оператори системи розподілу

За 11 місяців 2021 року, в цілому, **операторами систем** розподілу України надано послуги з розподілу електричної енергії на суму 79 993,0 млн грн (обсяг розподілу електричної енергії – 104 961,4 млн кВт·год), рівень оплати склав 97,2%.

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 01.12.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>104 961 391,9</b>	<b>79 993 046,1</b>	<b>77 741 037,5</b>	<b>1 795 796,0</b>
АТ «Вінницяобленерго»	2 655 424,5	3 038 457,8	2 976 338,3	162 130,7
ПрАТ «Волиньобленерго»	1 586 675,8	1 780 522,8	1 690 454,5	135 315,8
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	16 174 187,0	6 889 000,7	6 444 341,1	-72 581,1
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	2 704 950,0	3 358 055,0	2 942 046,9	152 875,3
АТ «Житомиробленерго»	2 334 362,0	2 737 761,1	2 728 363,9	-116 320,5
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 704 033,7	2 579 982,6	2 515 937,5	128 643,3
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	7 060 775,2	3 775 223,9	3 645 445,1	453 331,8
АТ «Прикарпаттяобленерго»	2 323 893,0	2 661 467,8	2 593 996,0	135 641,4
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	8 642 110,8	3 812 652,3	3 743 030,0	-500 481,0
ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»	6 284 209,7	5 213 018,4	5 181 972,8	-292 557,3
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 739 928,0	2 083 902,0	2 171 250,0	-168 068,0
ТОВ «ЛЕО»	1 295 598,3	1 577 295,3	1 575 437,5	34 532,0
ПрАТ «Львівобленерго»	3 982 293,4	4 340 426,8	4 254 730,9	69 287,0
АТ «Миколаївобленерго»	2 439 324,2	2 271 500,4	2 241 248,2	47 677,5
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»	5 463 253,4	5 393 850,1	5 331 040,1	86 229,5
АТ «Полтаваобленерго»	4 695 294,6	2 940 440,9	2 980 148,2	-158 872,8
ПрАТ «Рівнеобленерго»	2 204 501,2	1 846 808,1	1 831 417,8	-30 988,1
ПАТ «Сумиобленерго»	1 836 612,7	2 180 682,5	2 148 024,2	34 329,0

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з опла- ти послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.12.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
ВАТ «Тернопільобленерго»	1 255 341,2	1 856 737,9	1 785 973,0	23 027,4
АТ «Харківобленерго»	5 684 293,5	5 115 043,0	4 629 354,4	1 054 508,3
АТ «Херсонобленерго»	2 016 622,7	2 296 089,0	2 287 193,9	-32 216,9
АТ «Хмельницькобленерго»	2 068 604,8	2 398 012,4	2 438 712,9	106 483,8
ПАТ «Черкасиобленерго»	2 723 319,4	2 257 313,7	2 145 907,9	136 075,8
АТ «Чернівціобленерго»	1 243 306,8	1 443 850,7	1 436 539,4	-24 867,7
АТ «Чернігівобленерго»	1 590 742,5	2 021 353,6	2 010 126,9	49 091,1
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ- Енерговугілля»	356 683,1	50 165,5	45 255,3	34 574,1
ДП «Регіональні електричні мережі»	1 122 564,1	433 121,5	271 380,2	462 847,8
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	5 501 287,4	702 469,5	709 404,5	-66 428,7
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	701 111,0	556 217,5	606 886,8	-64 501,0
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	684 854,5	95 601,0	94 426,6	1 406,4
АТ «Укрзалізниця»	4 885 233,3	2 286 022,1	2 284 652,9	15 674,9

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

### Постачальники універсальних послуг

За 11 місяців 2021 року **постачальниками універсальних послуг** надано електричної енергії споживачам в обсязі 40 205,4 млн кВт·год на суму 73 562,5 млн грн, рівень оплати становить 98,3%. *Загальна* заборгованість перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.12.2021 становить **6371,7 млн гривень**.

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі 32 004,4 млн кВт·год на суму 51 180,8 млн грн, рівень оплати становить 98,2%. *Загальна* заборгованість населення за спожиту електричну енергію перед постачальниками універсальних послуг станом на 01.01.2021 становила 4884,7 млн грн та збільшилась за 11 місяців 2021 року на 933,4 млн грн або на 19,1% і станом на 01.12.2021 становить **5818,1 млн гривень**.

#### Довідково

*Відповідно до 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.*

#### Видобуток вугілля

За листопад 2021 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2,49 млн тонн** вугілля, що на 3,8 % менше порівняно з листопадом 2020 року. Видобуток енергетичного вугілля – 1,83 млн тонн, коксівного вугілля – 0,66 млн тонн.

З початку року видобуто **26,62 млн тонн** вугілля, що на 1,6 % більше порівняно з

відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля склав 20,11 млн тонн, коксівного – 6,51 млн тонн.

### Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

**Запаси вугілля** на 01.12.2021 становили **492,2 тис. тонн** при нормі гарантованих запасів **652,9 тис. тонн**.

Міненерго 10.08.2021 затвердило новий помісячний графік накопичення вугілля для теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей.

Згідно з новим документом, на складах ТЕС і ТЕЦ на 01.12.2021 має бути 2632,7 тис. т.

**Запаси топкового мазуту** на 01.12.2021 становили **36,6 тис. тонн**, що на 22% менше ніж у 2020 році.

*Міненерго*

### Газ

#### Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у листопаді 2021 року в Україні збільшилися на 0,8% порівняно з листопадом минулого року і становили **1 646,3 млн куб. м**.

За 11 місяців 2021 року обсяги видобутого газу в Україні зменшилися на 2,6% порівняно з показником минулого року і становили **18 077,2 млн куб. м**.

#### Запаси газу в газосховищах

Станом на 01 грудня 2021 запаси природного газу у ПСГ становили **16 млрд куб. м газу**. Це на **39%** менше ніж минулого 2020-го року. Водночас цей показник на 7,5% вищий за середній рівень наповнення газосховищ у 2011–2019 рр.

Протягом листопада поточного року з українських ПСГ було фізично відібрано **2 млрд куб. м газу**. Цей показник на 11% вищий ніж у листопаді минулого року. Усього від початку сезону відбору 2021/2022 із українських ПСГ відібрано 2,7 млрд куб. м газу.

Відносно високий рівень відбору газу на початку сезону спричинений тим, що іноземні замовники послуг реекспортували власні запаси газу.

*Укртрансгаз*

### Транзит газу

У листопаді 2021 року транзит природного газу українською ГТС до країн Європи склав 3049 млн куб. м, на 414 млн куб. м більше, ніж у жовтні.

При цьому транзитні обсяги до Словаччини збільшилися на 14% — до 2,418 млрд куб. м порівняно з жовтнем 2021 року. Поставки до Словаччини лишаються основним напрямом транзиту газу через українську ГТС і складають 80% від загальних обсягів транзиту.

Також Оператор ГТС України (ОГТСУ) протранспортував 334 млн куб. м (+89% порівняно з жовтнем) до Молдови та 297 млн куб. м газу до Польщі (-13%). Усі транзитні поставки газу з РФ до країн Європи не перевищили заброньовані річні потужності.

Заявки на транзит російського газу до Угорщини не надходили з 1 жовтня попри аварію на Трансбалканському газопроводі та блокування надходження газу з Турецького потоку. Натомість через послугу short-haul-митний склад зросли поставки газу з території України до Угорщини — до 314 млн куб. м.

У результаті середньодобові обсяги транспортування російського газу через територію України у листопаді зросли до 102 млн куб. м. Це нижче мінімального обсягу, згідно чинної транзитної угоди.

Транзит природного газу через Україну за 11 місяців 2021 року склав 38,3 млрд куб. м, а середньодобовий обсяг транспортування — 114,8 млн куб. м.

Всього до Словаччини надійшло 24,849 млрд куб. м газу, до Угорщини — 6,799 млрд куб. м, до Молдови — 2,783 млрд куб. м, до Польщі — 3,524 млрд куб. м та до Румунії — 0,394 млрд куб. м.

У листопаді 2021 року обсяг транспортування природного газу з ЄС до України склав 11,6 млн куб. м. Натомість експорт разом з реекспортом газу з України до країн Європи порівняно з вереснем зріс на 21% і склав 579млн куб.м.

Імпорт газу порівняно з попереднім місяцем зменшився на 92% або на 143 млн куб. м. У листопаді джерелом імпорту газу стала Угорщина, з якої поставили 11,6 млн куб. м газу завдяки віртуальному реверсу. Нагадаємо, поставки відбуваються попри зупинку фізичного транзиту російського газу до Угорщини з 1 жовтня 2021 року.

Експорт та реекспорт газу в листопаді зросли на 21% порівняно з жовтнем і склали 578,5 млн куб. м.

Зазначимо, що в ніч на 1 листопаді сталась аварія на ділянці Трансбалканського газопроводу, в результаті чого основні поставки газу до Угорщини забезпечила Україна. Відповідно замовники збільшили експорт до Угорщини на 40% – до 314,2 млн куб. м.

Експорт до Словаччини склав 181,4 млн куб. м, до Польщі – 76,9 млн куб. м.

Експорт до Молдови у листопаді не відбувався.

Нагадаємо, з 1 жовтня 2021 року Газпром зупинив транзит газу територією України у напрямку Угорщини. Проте потужності ГТС України на вихід в Угорщину законтрактовані на весь газовий рік (з 01.10.2021 по 30.09.2022) обсягом 24,6 млн куб. м на добу. Тому вони будуть оплачені замовником незалежно від наявних фізичних обсягів транзиту.

*Оператор ГТС України*

### Газопостачання

Ресурси природного газу в Україні за січень-листопад 2021 року склали 68,5 млрд куб. м, з них:

для України – 30,1 млрд куб. м;

транзит – 38,4 млрд куб. м.

Споживачі України за 11 місяців 2021 року використали 26,0 млрд куб. м.

## Нафта

### Транспортування нафти

Загальний обсяг транспортування нафти у листопаді 2021 року зменшився порівняно з аналогічним періодом минулого року на 5,5% — до **1,27 млн тонн**.

З початку 2021 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали **14,19 млн т**, що на 3,0 % (або на 380,0 тис. т) менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 11 476,0 тис. т, що на 5,0% (або на 621,0 тис. т) менше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 2 709,0 тис. т, що на 13,4% (або на 321,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2021 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 80,0 %, а на нафтопереробні підприємства України – 20,0 %.

*Укртранснафта*

### Переробка нафти

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за січень-листопад 2021 року становить **384,1 тис. тонн**, що на 5,4 % більше обсягу переробки за 11 місяців 2020 року.

За 11 місяців 2021 року Шебелинським ГПЗ вироблено:

автомобільних бензинів – 118,7 тис. тонн, що на 7,0 % менше, ніж за відповідний період минулого року;

дизельного палива – 69,0 тис. тонн, що на 6,4 % більше, ніж за відповідний період минулого року;

мазуту – 40,0 тис. тонн, що на 112,0 % більше порівняно з січнем-листопадом 2020 року.

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

Станом **на 30.11.2021** відповідно до затвердженого графіка на ТЕС енергогенеруючих компаній відремонтовано 39 (9 822 МВт) енергоблоків, з них 29 (7 092 МВт) – поточним ремонтом, 6 (1 110 МВт) – середнім ремонтом та 4 (1 620 МВт) – капітальним ремонтом. У ремонті перебувають 9 (2 320 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті 4 (900 МВт) енергоблоки;
- в середньому ремонті 2 (510 МВт) енергоблоки;
- в капітальному ремонті 3 (910 МВт) енергоблоки.

На ТЕЦ відремонтовано 8 (1 840 МВт) енергоблоків, 18 (2 875 т/год) парових котлів, 3 (200 Гкал/год) водогрійних котли та 13 (454,4 МВт) турбоагрегатів. У ремонті перебуває 1 (120 МВт) енергоблок, 1 (100 т/год) паровий котел, 1 (10,5 МВт) турбоагрегат.

На ГЕС виконано реконструкцію та капітальний ремонт 13 (601,6 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті перебуває 18 (923,2 МВт) гідроагрегатів.

Станом **на 31.10.2021** з початку року на АЕС виконано 13 планово-попереджувальних ремонтів:

- 10 середніх ремонтів – РАЕС № 1, РАЕС № 2, РАЕС № 4, ЗАЕС № 1, ЗАЕС № 3, ЗАЕС № 5 (2), ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 2, ЮУАЕС № 3;
- 3 капітальних ремонти - РАЕС № 3, ЗАЕС № 6, ХАЕС № 1.

Крім того, виконано два планові поточні ремонти РАЕС № 3, ЮУАЕС № 3 та 2 позапланові поточні ремонти: ХАЕС № 2 та РАЕС № 4.

Виконуються:

- поточний ремонт – РАЕС № 3 (з 14.09.2021 до 12.11.2021)
- середній ремонт – ЗАЕС № 4 (з 22.08.2021 до 27.11.2021), ЗАЕС № 2 (з 01.09.2021 до 03.12.2021);
- 1 капітальний ремонт – ЮУЕАС № 1 (з 09.08.2021 до 20.11.2021).

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

В Міністерстві енергетики станом на 12.11.2021 реалізується 4 інвестиційні проекти за рахунок кредитних коштів ЄБРР, МБРР, ЄІБ та ЄВРАТОМ:

- Реабілітація гідроелектростанцій (ЄБРР, ЄІБ) – сума позики: 400 млн євро (ЄБРР – 200 млн євро, ЄІБ – 200 млн. євро);
- Комплексна (зведена) програма підвищення безпеки АЕС України – сума позики: 600 млн євро (ЄБРР – 300 млн євро, ЄВРАТОМ – 300 млн євро);
- Другий проект з передачі електроенергії – сума позики: МБРР – 2,5 млн дол. США (компонент 3).
- Україна – Підвищення стійкості енергосистеми для європейської інтеграції енергомережі (Встановлення гібридних систем з виробництва електроенергії в ПрАТ «Укргідроенерго») сума позики – 212 млн дол. США (МБРР – 177 млн дол. США, ФЧТ – 34 млн дол. США та грант в розмірі 1 млн дол. США).

За січень – жовтень 2021 року **в електроенергетичній галузі** за даними оперативної звітності освоєно **16 540,5** млн грн. (відповідний період 2020 р. – 15644,0 млн грн.) капітальних вкладень за рахунок усіх джерел фінансування, що в порівнянні з відповідним

періодом минулого року складає 105,7 %.

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

У 2021 році на об'єктах капітального будівництва підприємств *вугільної галузі* передбачено освоїти 41,0 млн грн капітальних вкладень за рахунок власних коштів підприємств.

За січень-жовтень за рахунок власних коштів підприємств на об'єктах капітального будівництва обсяги освоєння капітальних вкладень склали 31,4 млн грн. Профінансовано 17,2 млн гривень.

*Щодо фінансування шахти № 10 «Нововолинська»*

Постановою Кабінету Міністрів України від 10.03.2021 № 188 прийнято рішення щодо тимчасового припинення реалізації проекту «Будівництво шахти № 10 «Нововолинська» ДП «Волиньвугілля».

У 2021 році утримання об'єкта незавершеного будівництва у безпечному та безаварійному стані здійснюється відповідно до кошторису витрат, що складено на підставі «Технологічного паспорту утримання об'єкта незавершеного будівництва «Будівництво шахти № 10 «Нововолинська» за бюджетною програмою КПКВК 2401590 «Реструктуризація вугільної галузі» КЕКВ 2610 (поточні видатки) у сумі 56 950,0 тис. гривень.

Відповідно до помісячного плану бюджетних асигнувань загального фонду Державного бюджету України ДП «Дирекція по будівництву об'єктів» (станом на 01.11.2021) спрямовано видатки у сумі 47 442,0 тис. грн для здійснення розрахунків за понесені витрати (оплата електроенергії, оплата праці працівникам, які забезпечують утримання об'єкта в безпечному та безаварійному стані; оплата за комунальні послуги (тепловодопостачання, водовідведення, інші витрати).

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