



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

## **ВИДАННЯ НТСЕУ**

**«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 586**

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПЕК УКРАЇНИ  
ЗА СІЧЕНЬ-ЛИПЕНЬ 2020 РОКУ**

**ОГЛЯД ЗМІ за серпень 2020 року**

- ♦ *Загальні питання ПЕК*
- ♦ *Проблеми становлення ринку електроенергії*
- ♦ *PCO*
- ♦ *ВДЕ та Уряд у пошуках компромісу*
- ♦ *RAV-регулювання*
- ♦ *ENTSO-E*
- ♦ *Енергоефективність, енергозбереження*
- ♦ *Навколо Nord Stream 2*
- ♦ *Майбутнє вугільної галузі*
- ♦ *Реформа газової галузі*
- ♦ *Воднева енергетика*
- ♦ *Тарифна політика*
- ♦ *А що у них?*

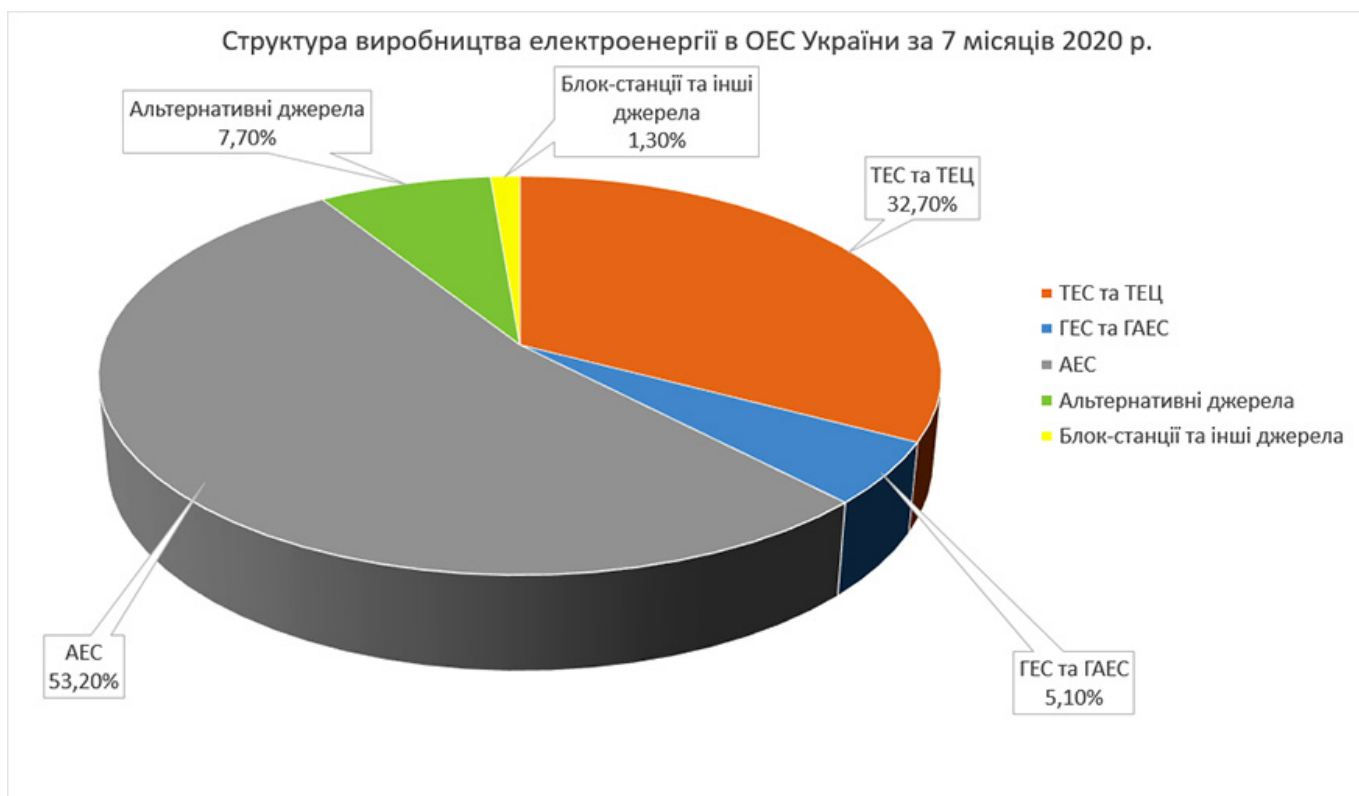
**КИЇВ – 2020**

## ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ ЗА СІЧЕНЬ–ЛИПЕНЬ 2020 РОКУ

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

### **Виробництво електроенергії**

За 7 місяців 2020 року обсяг виробництва електричної енергії в Україні склав **84991,5** млн кВт·г, що на **6430,1** млн кВт·г, або на 7,0% менше, ніж за 7 місяців 2019 року.



### **Виробництво електричної енергії за 7 місяців**

Виробники електроенергії	2019 рік		2020 рік		+/- до 2019	
	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%	млн кВт·г	%
<b>Всього</b>	<b>91421,6</b>	<b>100,0</b>	<b>84991,5</b>	<b>100,0</b>	<b>-6430,1</b>	<b>-7,0</b>
<b>ТЕС та ТЕЦ, з них:</b>	<b>33606,0</b>	<b>36,8</b>	<b>27800,4</b>	<b>32,7</b>	<b>-5805,6</b>	<b>-17,3</b>
ТЕС ГК	26956,6	29,5	20470,5	24,1	-6486,1	-24,1
ТЕЦ та когенераційні установки	6649,4	7,3	7329,9	8,6	680,5	10,2
<b>ГЕС та ГАЕС, з них:</b>	<b>5216,8</b>	<b>5,7</b>	<b>4350,9</b>	<b>5,1</b>	<b>-865,9</b>	<b>-16,6</b>
ГЕС	4395,2	4,8	3486,0	4,1	-909,2	-20,7
ГАЕС	821,6	0,9	864,9	1,0	43,3	5,3
<b>АЕС</b>	<b>48719,9</b>	<b>53,3</b>	<b>45193,6</b>	<b>53,2</b>	<b>-3526,3</b>	<b>-7,2</b>
<b>Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)</b>	<b>2917,4</b>	<b>3,2</b>	<b>6546,0</b>	<b>7,7</b>	<b>3628,6</b>	<b>124,4</b>
<b>Блок-станції</b>	<b>961,5</b>	<b>1,1</b>	<b>1100,6</b>	<b>1,3</b>	<b>139,1</b>	<b>14,5</b>

*Інф. Міненерго*

У липні 2020 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, становив **11 502** млн кВт·год та зменшився на **101** млн кВт·год, або на 0,9 % порівняно з показником липня 2019 року.

### Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за червень 2020 року

млн кВт·г

Показники	Прогноз	Факт	Відхилення	
			млн кВт·г	%
<b>1. Виробництво електроенергії</b> в тому числі:	<b>10 813</b>	<b>11 502</b>	<b>689</b>	<b>6,4</b>
1.1. ТЕС	3 202	2 891	-311	9,7
1.2. ТЕЦ та когенераційні установки	437	781	344	78,7
1.3. ГЕС	410	619	209	51,0
1.4. ГАЕС	127	123	-4	-3,1
1.5. АЕС	5 467	5 804	337	6,2
1.6. Блок-станції	140	187	47	33,6
1.7. Альтернативні джерела	1030	1 097	67	6,5
2. Імпорт електроенергії	437	22	-302	-94,7
3. Експорт електроенергії	529	121	-408	-77,1
4. Технологічний переток електроенергії, зумовлений паралельною роботою з енергосистемами суміжних країн	0	-2		
5. Електроспоживання (брутто)	10 500	11 401	901	8,6
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі	176	171	-5	-2,9

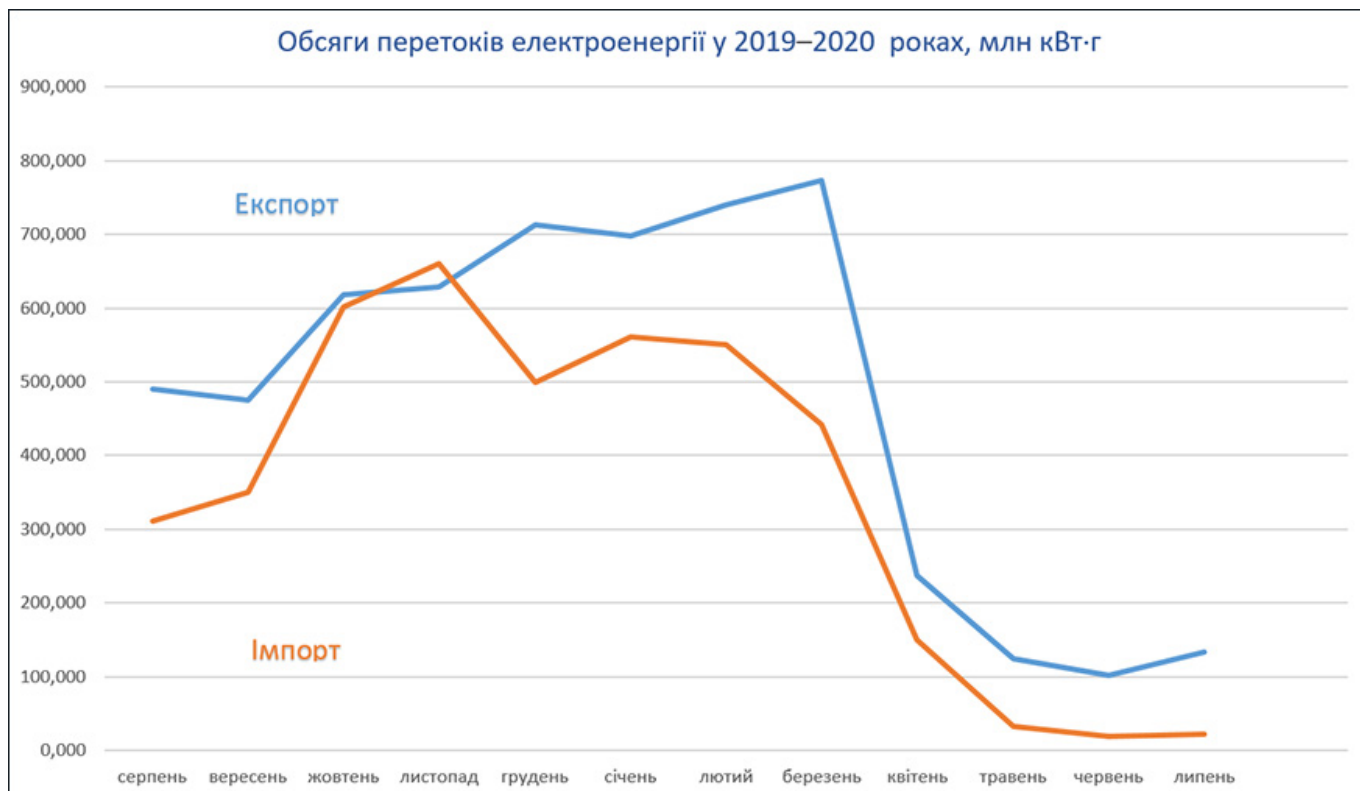
*Довідково*

### Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

АЕС	13 835
ТЕС ГК	21 842
ТЕЦ	6 070
ГЕС	4 811
ГАЕС	1 488
СЕС	4 593
ВЕС	1 065
Станції на біопаливі	171
<b>Всього</b>	<b>53 874</b>

*[Інф. Укренерго](#)*

## Транскордонні перетоки електроенергії



Країна	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	Всього у 2020 році
<b>ЕКСПОРТ</b>							
Угорщина	371,638	423,419	129,489	0,210	0,025	4,474	1 206,853
Словаччина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,894	2,385
Румунія	176,682	149,168	20,828	0,000	0,000	0,604	569,947
Польща	148,699	159,272	87,559	124,915	102,321	114,044	887,989
Молдова	43,311	41,701	0,000	0,000	0,000	0,000	130,252
Білорусь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	12,000
<b>ІМПОРТ</b>							
Угорщина	177,695	97,109	36,823	16,409	9,146	10,840	445,031
Словаччина	270,412	309,432	102,937	14,424	8,008	9,726	1 044,046
Румунія	19,809	26,765	8,147	2,307	1,717	1,210	83,572
Білорусь	48,882	7,713	2,700	0,000	0,000	0,000	152,308
Росія	33,994	1,491	0,000	0,000	0,000	0,000	53,399
<b>Всього</b>							
експорт	740,330	773,560	237,876	125,125	102,346	133,016	2 809,426
імпорт	550,792	442,510	150,607	33,140	18,871	21,776	1 778,356
<b>Обсяги технологічних перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем України та суміжних країн</b>							
Росія *	4,627	6,414	4,740	5,151	5,268	4,504	34,169
Білорусь **	0,054	0,060	0,106	0,131	0,080	0,055	0,560

\* – обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України.

\*\* – обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України.

## Споживання електроенергії

Протягом липня 2020 року зменшено споживання електроенергії (брутто) порівняно із липнем 2019 року на 15,2 млн кВт·год (або 0,1%), що становило **11 401,0 млн кВт·год**. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням у липні 2020 року становило **9244,3 млн кВт·год**, що на 69,0 млн кВт·год (або 0,7%) менше аналогічного показника 2019 року.

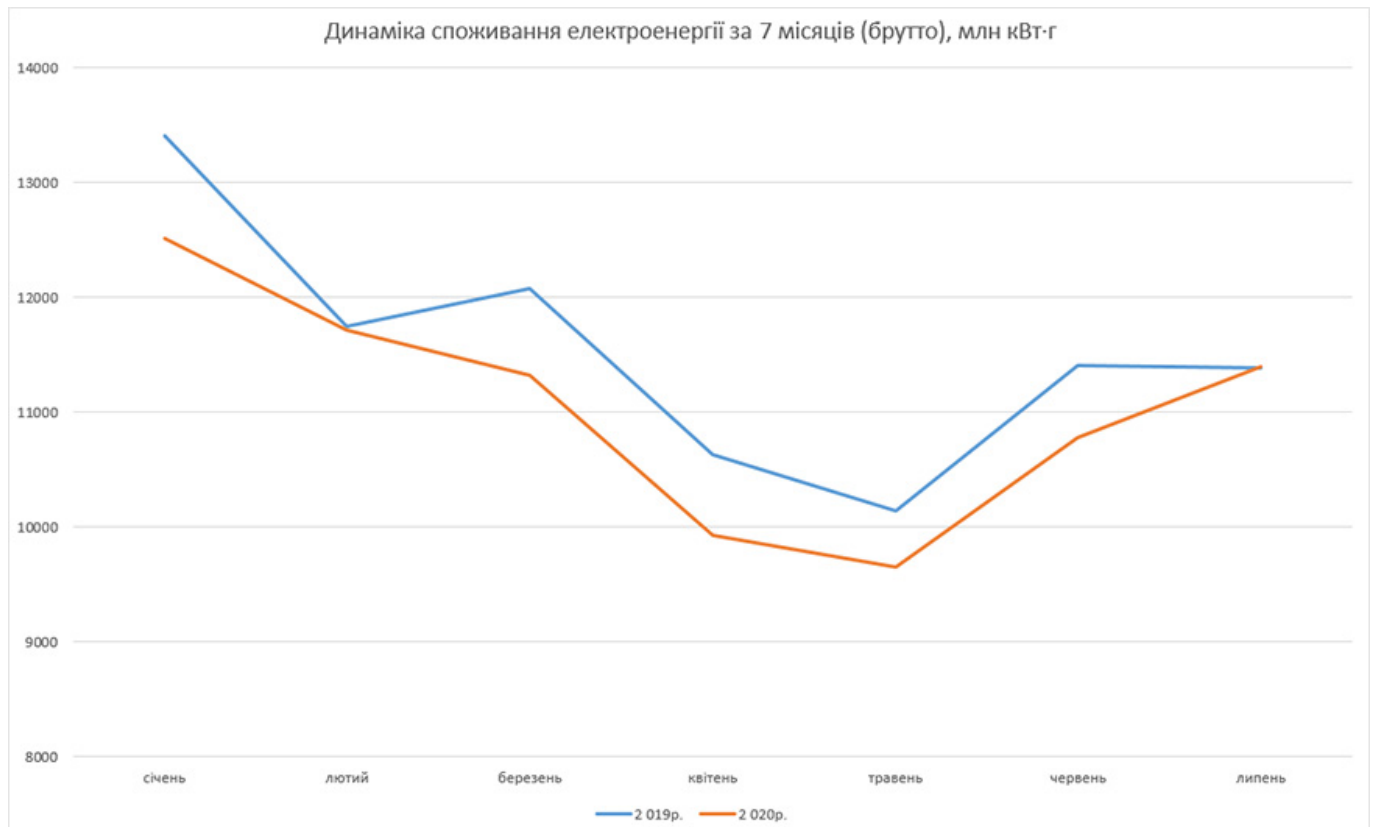


## Структура споживання електроенергії за 7 місяців, млн кВт·г

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

Групи споживачів	Споживання у 2019		Споживання у 2020		Питома вага, %	
	млн кВт·г	млн кВт·г	+/-	2019 р.	2020 р.	
<b>Споживання ел.ен. (брутто)</b>	<b>88168,4</b>	<b>83932,9</b>	<b>-4235,5</b>	<b>-4,8</b>		
<b>Споживання ел.ен. (нетто)</b>	<b>70898,6</b>	<b>67857,7</b>	<b>-3040,9</b>	<b>-4,3</b>	<b>100</b>	
1.Промисловість у тому числі:	<b>30000,0</b>	<b>28350,6</b>	<b>-1649,4</b>	<b>-5,5</b>	<b>42,3</b>	
Паливна	1997,9	1848,8	-149,1	-7,5	2,8	
Металургійна	17181,8	15959,3	-1222,5	-7,1	24,2	
Хімічна та нафтохімічна	1991,9	2329,2	337,3	16,9	2,8	
Машинобудівна	2222,5	1798,8	-423,7	-19,1	3,1	
Будів.матеріалів	1259,6	1230,0	-29,6	-2,3	1,8	
Харчова та переробна	2563,6	2444,6	-119,0	-4,6	3,6	
Інша	2782,7	2739,9	-42,8	-1,5	3,9	
2.Сільгоспспоживачі	<b>2176,1</b>	<b>2080,0</b>	<b>-96,1</b>	<b>-4,4</b>	<b>3,1</b>	
3.Транспорт	<b>3896,6</b>	<b>3232,2</b>	<b>-664,4</b>	<b>-17,1</b>	<b>5,5</b>	
4.Будівництво	<b>582,5</b>	<b>533,1</b>	<b>-49,4</b>	<b>-8,5</b>	<b>0,8</b>	
5.Ком.-побутові споживачі	<b>8979,2</b>	<b>8106,0</b>	<b>-873,2</b>	<b>-9,7</b>	<b>12,7</b>	
6.Інші непромисл.споживачі	<b>4372,6</b>	<b>4116,2</b>	<b>-256,4</b>	<b>-5,9</b>	<b>6,2</b>	
7.Населення	<b>20891,6</b>	<b>21439,5</b>	<b>547,9</b>	<b>2,6</b>	<b>29,5</b>	

## Динаміка споживання електроенергії за 7 місяців 2020 р.



### Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За 7 місяців 2020 року величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами всіх класів напруги становила **8,6 млрд кВт·год**, або **11,0%** від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з показником 2019 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії зменшився на 0,7 млрд кВт·год (9,3 млрд. кВт·год або 11,0% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії за 7 місяці 2020 року становила 10,0 млрд кВт·год, або 12,8% від загального відпуску електроенергії в мережу та зменшилася на 0,8 млрд кВт·год, по відношенню до показника минулого року (10,8 млрд кВт·год або 12,8% у 2019 році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 7 місяці 2020 року заощаджено 104,3 млн кВт·год електричної енергії (101,6 млн кВт·год. за відповідний період минулого року).

### Ціни за електроенергію

#### Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у липні 2020 року

Середньозважена ціна на РДН у липні 2020 зменшилась на 1,57% в порівнянні з червнем 2020 та склала 1243,15 грн/МВт·год. В порівнянні з липнем 2019 року середньозважена ціна на РДН зменшилась на 24,36%. По ОЕС України в липні 2020 середньозважена ціна зменшилась на 2,08% та склала 1195,77 грн/МВт·год. По Бурштинському острову – збільшилась на 3,79% та становить 1682,76 грн/МВт·год.

На ВДР середньозважена ціна в липні 2020 зменшилась на 2,91% та склала



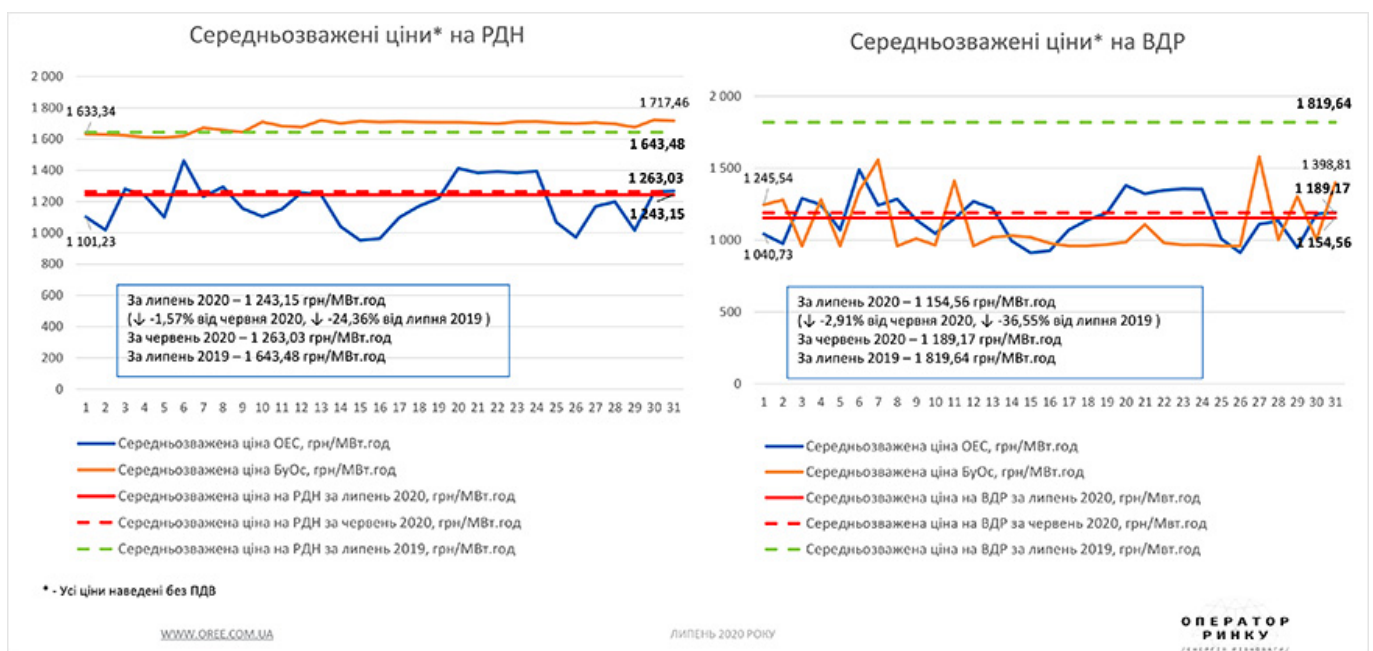
1154,56 грн/МВт·год. В порівнянні з липнем 2019 року середньозважена ціна на ВДР знизилась на 36,55%. По ОЕС України у липні 2020 – зменшилась на 2,76% та складає 1155,16 грн/МВт·год, по острову Бурштинської ТЕС – зменшилась на 19,44% та складає 1056,91 грн/МВт·год.

В липні 2020 погодинні ціни на РДН та ВДР в торговій зоні «ОЕС України» значно відхилялись від цінових обмежень. Це обумовлено низьким попитом та профіцитом пропозицій на продаж на РДН та ВДР.

В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» у липні 2020 в нічні години спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, тому ціни в нічному періоді не відхилялись від цінових обмежень.

У липні 2020 року загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР складає 2923 ГВт·год, що більше на 14,77% ніж у червні 2020. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у липні – 2285,3ГВт·год. Це на 5,69% більше, ніж у червні 2020 року, але в порівнянні з липнем місяцем 2019 року обсяг торгів на РДН зменшився на 47,44%. Зміна обсягів купівлі-продажу електричної енергії по окремих торгових зонах у липні 2020, порівняно з червнем, виглядають наступним чином: на РДН в торговій зоні «ОЕС України» – 2062,9 ГВт·год, що більше на 6,54%; в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 222,4 ГВт·год, що менше на 1,59%; на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» – 633,96 ГВт·год, що більше на 66,37%. В торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 3,85ГВт·год, що більше на 2,8%. Загалом обсяг торгів на ВДР у липні 2020 збільшився на 65,75% та складає – 637,81 ГВт·год, що на 511,11% більше, ніж на початку роботи ВДР у липні 2019 року.

В умовах профіциту пропозицій на РДН частина заявок на продаж неакцептуються, або акцептуються частково, тому для мінімізації небалансів, учасники ринку подають заявки на продаж на ВДР за ціною, що нижче, ніж ціна, яка склалась за результатами торгів у відповідну годину на РДН, що в свою чергу призводить до збільшення обсягів торгів на ВДР.



## Біржові котирування на ТБ «Українська енергетична біржа»

### Базове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
19.08.2020	ОЕС України	21 600,00	1 154,11
17.08.2020	Бурштинський п-в	23 616,00	1 517,00
13.08.2020	Бурштинський п-в	3 600,00	1 514,00
04.08.2020	Бурштинський п-в	36 000,00	1 507,00
03.08.2020	ОЕС України	18 792,00	1 450,00
17.07.2020	ОЕС України	12 000,00	948,00

### Пікове навантаження

Дата	Торгова зона	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
20.08.2020	ОЕС України	99 000,00	1 239,00
14.08.2020	ОЕС України	2 016 000,00	1 221,65
05.08.2020	Бурштинський п-в	7 500,00	1 801,80
28.07.2020	ОЕС України	30 000,00	1 278,00
20.08.2020	ОЕС України	99 000,00	1 239,00

### Електрична енергія для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії

#### Базове навантаження

Дата	Обсяг, МВт·г	Середньозважена ціна, грн/МВт·г, без ПДВ
13.08.2020	49 368,00	10,00
28.07.2020	90 024,00	673,76
27.07.2020	3 915 672,00	566,70
19.06.2020	4 043 640,00	566,70
18.06.2020	115 320,00	673,76

[Українська енергетична біржа](#)

### Розрахунки за електроенергію

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

16 липня офіційно опубліковано в газеті «Голос України» Закон України №719-ІХ «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії», який Верховна Рада прийняла 17 червня.

Законом передбачено комплекс заходів щодо врегулювання питання повного погашення заборгованості, яка виникла на оптовому ринку до 1 липня 2019 року.

Також реалізація Закону призведе до покращення фінансової ситуації в діючій моделі ринку електричної енергії та забезпечить умови для сталих розрахунків.

25.06.2020 Проєкт Закону України № 2390 (реєстр. №485-ІХ) «Про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» подано до другого читання.

Для ефективної реалізація ЗУ № 719 необхідно прийняти:



1. Проект Закону № 2388 «Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо джерел формування спеціального фонду» (спрямування акцизного податок з виробленої в Україні електричної енергії в спеціальний фонд держбюджету). Знаходиться на розгляді у комітетах ВРУ;

2. Проект Закону № 2389 «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії». Включено до порядку денного ВРУ.

3. Проект Закону № 3459 «Про внесення змін до ЗУ «Про Державний бюджет України на 2020 рік» (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)»

Оператори систем розподілу Про оплату заборгованості споживачів за спожиту до 01.01.2019 електроенергію за 6 місяців 2019 р.	Борг за спожиту енергію станом на 01.01.2020	Борг за спожиту електроенергію станом на 01.08.2020	Приріст/Зниження заборгованості з початку року
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Всього по Україні:</b>	<b>26 298 039,0</b>	<b>25 691 760,7</b>	<b>-606 278,3</b>
АТ «Вінницяобленерго»	54 314,0	34 582,0	-19 732,0
ПрАТ «Волиньобленерго»	13 065,0	9 087,0	-3 978,0
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	926 827,8	755 868,5	-170 959,3
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	731 954,0	715 073,0	-16 881,0
АТ «Житомиробленерго»	23 266,0	19 055,3	-4 210,7
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	23 125,0	18 979,0	-4 146,0
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	1 670 203,0	1 585 816,0	-84 387,0
АТ «Прикарпаттяобленерго»	12 860,0	8 394,0	-4 466,0
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	304 764,1	234 260,4	-70 503,8
ПрАТ «Київобленерго»	92 356,5	74 569,7	-17 786,8
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	17 622,0	13 860,0	-3 762,0
ТОВ «ЛЕО»	1 990 628,0	1 979 291,0	-11 337,0
ПрАТ «Львівобленерго»	19 124,0	13 191,0	-5 933,0
АТ «Миколаївобленерго»	83 182,0	78 531,0	-4 651,0
АТ «Одесаобленерго»	115 993,5	98 407,6	-17 585,9
АТ «Полтаваобленерго»	138 855,0	137 378,0	-1 477,0
ПрАТ «Рівнеобленерго»	11 159,7	8 604,6	-2 555,1
ПАТ «Сумиобленерго»	282 413,0	262 955,0	-19 458,0
ВАТ «Тернопільобленерго»	16 312,0	10 838,0	-5 474,0
АТ «Харківобленерго»	1 568 971,0	1 534 058,7	-34 912,3
АТ «Херсонобленерго»	91 316,0	74 932,0	-16 384,0
АТ «Хмельницькобленерго»	13 923,0	11 854,0	-2 069,0
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 697 856,0	1 712 345,0	14 489,0
АТ «Чернівціобленерго»	150 176,0	140 879,8	-9 296,2
АТ «Чернігівобленерго»	25 158,0	23 613,0	-1 545,0
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	2 302 800,0	2 267 680,0	-35 120,0
ДП «Регіональні електричні мережі»	13 685 124,4	13 681 105,4	-4 019,0
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	234 689,9	186 551,8	-48 138,2

### Щодо виплат за «зеленим» тарифом

З початку 2020 року ДП «Гарантований покупець» придбало у виробників електроенергії за «зеленим» тарифом **6214 МВт·год** електроенергії.

На 10 серпня 2020 року на користь відновлювальної генерації сплачено **7,75 млрд грн**. При цьому, електроенергію січня і лютого сплачено на 100%, березня – 47%, квітня – 5%, травня – 5%, червень – 4%, липень – 3,5%. Причина

несвоєчасного виконання зобов'язань перед ВДЕ – заборгованість перед Гарантованим покупцем з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка сягнула **18,85 млрд грн** через занижений тариф на передачу електроенергії.

[Гарантований покупець](#)

## ПСО

З початку 2020 року державне підприємство «Гарантований покупець» придбало для забезпечення потреб населення **31 671 ГВт·год**.

На 10 серпня 2020 року виробникам електроенергії (Енергоатом, Укргідроенерго) сплачено **11,93 млрд грн**, що складає 57%, а саме сплачено за січень 100%, за лютий 10%, за березень 100%, за квітень 29%, за травень 2,7%, за червень – 51%, липень – 42%. Заборгованість Укренерго перед Гарантованим покупцем – 5,98 млрд грн.

[Гарантований покупець](#)

## Постачальник «останньої надії»

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

Постачальником відпущено електричної енергії на суму **691,0 млн грн**, сплачено 67,4 млн грн (рівень оплати склав 9,8%). Заборгованість станом на 01.08.2020 становить **2 091,8 млн гривень**.

## Оператори системи розподілу

Операторами здійснено розподіл електричної енергії в обсязі **63 055,3 млн кВт·год** на суму **37 973,5 млн грн**, сплачено **36 256,6 млн грн** (рівень оплати склав 95,5%).

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 01.08.2020*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
<b>Разом</b>	<b>63 055 376,2</b>	<b>37 973 498,3</b>	<b>36 256 593,5</b>	<b>-1 144 255,1</b>
АТ «Вінницяобленерго»	1 591 965,1	1 448 503,5	1 415 207,5	62 086,3
ПрАТ «Волиньобленерго»	905 320,5	789 197,1	787 870,0	9 995,2
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	9 766 103,4	3 264 775,4	3 211 603,5	-503 542,9
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 700 506,5	1 803 976,1	1 765 758,5	-339 753,9
АТ «Житомиробленерго»	1 363 661,0	1 246 541,2	1 257 941,1	-87 691,3
ПрАТ «Закарпаттяобленерго»	1 045 439,8	1 203 708,0	1 223 174,9	36 650,3
ПАТ «Запоріжжяобленерго»	4 202 717,7	1 832 708,9	1 564 606,5	318 094,2
АТ «Прикарпаттяобленерго»	1 349 121,5	1 169 764,6	1 114 797,8	16 958,4
ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі»	5 106 207,3	1 703 394,1	1 649 036,9	-777 660,4
ПрАТ «Київобленерго»	3 634 729,3	2 428 844,2	2 398 664,0	-266 908,0
ПрАТ «Кіровоградобленерго»	1 094 427,0	991 648,0	973 827,0	-74 159,0
ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання»	729 302,2	771 742,1	769 859,8	-8 758,8
ПрАТ «Львівобленерго»	2 332 100,7	1 889 587,5	1 862 488,6	-79 515,0
АТ «Миколаївобленерго»	1 485 773,6	1 119 347,9	1 063 216,7	-4 961,2

АТ «Одесаобленерго»	3 406 883,7	2 628 417,3	2 629 810,5	12 694,9
АТ «Полтаваобленерго»	2 855 065,4	1 573 532,2	1 248 482,3	-118 414,1
ПрАТ «Рівнеобленерго»	1 266 687,8	864 728,4	841 321,3	-15 327,4
ПАТ «Сумиобленерго»	1 094 132,8	1 001 869,6	951 469,2	40 201,9
ВАТ «Тернопільобленерго»	721 562,8	788 420,9	739 373,5	-19 116,9
АТ «Харківобленерго»	3 415 509,9	2 425 971,6	2 080 604,2	416 259,0
АТ «Херсонобленерго»	1 375 765,4	1 163 610,5	1 152 986,0	-46 182,8
АТ «Хмельницькобленерго»	1 221 110,7	1 145 928,2	1 082 285,3	65 547,8
ПАТ «Черкасиобленерго»	1 665 772,7	1 131 820,1	1 099 443,0	18 953,0
АТ «Чернівціобленерго»	751 306,4	689 578,5	639 929,9	1 470,4
АТ «Чернігівобленерго»	951 236,1	989 729,1	931 729,0	13 115,1
ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля»	178 860,8	70 195,0	53 499,3	25 194,1
ДП «Регіональні електричні мережі»	674 669,0	193 099,8	99 296,6	229 486,5
ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	3 503 328,5	231 730,7	251 406,6	-44 163,3
ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія»	416 954,1	258 621,8	245 278,9	-30 975,4
ДПЕМ ПрАТ «Атомсервіс»	456 208,8	40 257,2	40 093,1	324,0
АТ «Укрзалізниця»	2 792 945,8	1 112 248,8	1 110 204,5	5 848,0
КП «Міські електричні мережі»	0,0	0,0	1 327,6	-3,7

\* З врахуванням боргів/переплат минулого року

## Постачальники універсальних послуг

Постачальниками універсальних послуг за 7 місяців 2020 року надано споживачам України електричної енергії в обсязі 28 355,0 млн кВт·год на суму 44 155,5 млн грн, рівень оплати склав 99,1%.

### 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.

Електропостачальниками, що здійснюють постачання електричної енергії за вільними цінами, надано споживачам України електричної енергії в обсязі 7703,4 млн кВт·год на суму 16506,8 млн грн, рівень оплати склав 95,7%.

### Довідково

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

## Видобуток вугілля

За липень 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **2 686,6 тис. тонн** вугілля, що на 62,4 тис. тонн (або на 2,5%) більше порівняно з липнем 2019 року. Видобуток енергетичного вугілля збільшився на 198,2 тис. тонн (або на 10,6%), коксівного вугілля – зменшився на 36,2 тис. тонн (або на 11,9%).

За 7 місяців 2020 року вугледобувними підприємствами України видобуто **15 740,1 тис. тонн** вугілля, що на 2 130,3 тис. тонн (або на 11,9%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 2 644,0 тис. тонн (або на 24,7%), коксівного вугілля – зменшився на 179,8 тис. тонн (або на 36,9%).

## Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

Запаси вугілля на 10.08.2020 становили **2 629,0 тис. тонн**, що на 116,4% більше, ніж у 2019 році (**1 214,9 тис. тонн**) при номінальній місткості вугільних складів **5 393 тис. тонн**.

Запаси топкового мазуту на 10.08.2020 становили **46,2 тис. тонн**, що на 35,7% більше ніж у 2019 році.

## Газ

### Видобуток газу

Обсяги видобутого газу у липні 2020 року в Україні збільшились на **19,3 млн куб м** (або на 1,1%) порівняно з травнем минулого року і становили **1 571,2 млн. куб. м**.

За **7 місяців** 2020 року обсяги видобутого газу в Україні зменшились на **303,3 млн куб. м** (або на 2,5%) порівняно з показником минулого року і становили **11 896,7 млн куб. м**.

[Оператор ГТС України](#)

### Запаси газу в газосховищах

Станом на 01.08.2020 в українських підземних сховищах газу знаходилось **22 млрд куб. м** природного газу. Це на 40% перевищує показники минулого року. При цьому компанії-нерезиденти зберігають в Україні **5,2 млрд куб. м** газу – майже в чотири рази більше, ніж торік. Таким чином українські ПСГ стають гарантом енергетичної безпеки не лише для України, а й для країн ЄС.

[Укртрансгаз](#)

## Транзит газу



За 7 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранзитовав 29,8 млрд куб. м газу відповідно до нової транзитної угоди. Це на 44% менше, ніж за цей самий період минулого року (53,2 млрд куб. м).

У трансбалканському напрямку транзит склав 2,1 млрд куб. м (-73%). Із них 0,4 млрд куб. м – у Румунію та 1,7 млрд куб. м – у Молдову.

Зауважимо, що падіння транзиту по південному маршруту ГТС України пов'язане з запуском у січні 2020 року «Турецького потоку», яким доправляється газ з Росії у Туреччину, а звідти в країни Балканського півострову.

### **Імпорт газу**

За 7 місяців 2020 року Оператор ГТС України протранспортував **9,2 млрд куб. м** газу з Європи в Україну на замовлення своїх клієнтів. Це на 21% (на 1,6 млрд куб. м) більше, ніж за аналогічний період минулого року. Це також на 48% перевищує середній показник у 2016-2019 роках.

Всього за 7 місяців 2020 року **імпорт із Словаччини склав 5,4 млрд куб. м** (+16% у порівнянні до аналогічного періоду минулого року), **із Угорщини – 2,7 млрд куб. м** (+26%), **із Польщі – 1,1 млрд куб. м** (+33%).

Зокрема, **віртуальним реверсом (backhaul)**, який вперше став доступний з початком цього року, імпортовано 28%, або **2,6 млрд куб. м**: з Словаччини – 0,2 млрд куб.м, з Угорщини – 1,7 млрд куб. м, з Польщі – 0,7 млрд куб. м.

За оперативними даними ОГТСУ, **в липні місяці 2020 року в Україну було імпортовано 2,1 млрд куб. м** природного газу, що на 9% (або 183 млн куб. м) більше за імпорتنі обсяги липня 2019 року. Разом з тим, це на 18% (або 320 млн куб. м) більше, ніж у червні 2020 року.

*[Оператор ГТС України](#)*

### **Нафта**

#### **Транспортування нафти**

З початку 2020 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 8 900,0 тис. т, що на 11,7 % (або на 926,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

Обсяги транзиту нафти територією України склали 7 400,0 тис. т, що на 11,1 % (або на 739,0 тис. т) більше до відповідного періоду минулого року, а для потреб України – 1 500,0 тис. т, що на 14,5 % (або на 190,0 тис. т) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2020 року транзитні обсяги перекачки нафти у загальному обсязі складають 83,1 %, а на нафтопереробні підприємства України – 16,9 %.

Сьогодні фінансовий стан нафтотранспортних підприємств не дозволяє здійснювати заходи стосовно забезпечення їх ефективного функціонування, що пов'язано з високим рівнем податкового навантаження, неповним використанням потужностей нафтотранспортної системи (менше 40 відсотків), погіршенням технічного стану об'єктів нафтопроводів.

## **Переробка нафти**

За 6 місяців 2020 року на Дрогобицький нафтопереробний завод та на Шебелинський газопереробний завод поставлено 419,1 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом).

Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ за 6 місяців 2020 року становить 210,5 тис. тонн, що на 14,7 % менше обсягу переробки за 6 місяців 2019 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики не надає.

У січні-червні 2020 року не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

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

**Атомні електростанції.** У липні 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 5823 млн кВт·год електроенергії, що на 262 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року та становить 105,9 % проти планового завдання.

З початку 2020 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено 45327 млн кВт·год електроенергії, що на 3534 млн кВт·год менше порівняно з відповідним періодом минулого року та становить 102,8 % проти планового завдання.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) у липні 2020 року становив 56,4 %, що на 2,5 % менше показника минулого року. КВВП з початку 2020 року становив 63,9 %, що на 5,3 % менше показника минулого року.

**Паливна програма.** У 2020 році ДП «НАЕК «Енергоатом» заплановано здійснити:

- 15 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 9 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок – від компанії «Вестінгауз»;
- забезпечити 4 рейси з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

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

**ДП «Схід ГЗК».** У липні 2020 року комбінатом вироблено 86,0 т уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 259,4 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 3,8 т більше.

З початку 2020 року комбінатом вироблено 501,7 т уранового оксидного концентрату (УОК) на суму 1364,1 млн грн. Порівняно з відповідним періодом минулого року продукції вироблено на 26,3 т менше.

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

Станом на 27.07.2020 відповідно до затвердженого графіка:

На **ТЕС** енергогенеруючих компаній відремонтовано 10 (2685 МВт) енергоблоків;

На **ТЕЦ** відремонтовано 4 (870 МВт) енергоблоки, 6 (974 т/год) парових котлів та 3 (214,5 МВт) турбоагрегати;



На ГЕС виконано капітальний ремонт 2 (139 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 18 (827,7 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 31.07.2020 на АЕС з початку року виконано: 4 планово-попереджувальних середніх ремонти на енергоблоках № 1, № 2 Рівненської АЕС, енергоблоці № 6 Запорізької АЕС та один капітальний ремонт на енергоблоці № 3 Запорізької АЕС; 4 планові поточні ремонти на енергоблоці № 4 Рівненської АЕС, енергоблоці № 1 Южно-Української АЕС (2) та енергоблоці № 6 Запорізької АЕС; 6 позапланових поточних ремонти на енергоблоках № 1 та 3 Рівненської АЕС, на енергоблоці № 2 Запорізької АЕС, енергоблоці № 3 Южно-Української АЕС (2) та енергоблоці № 1 Хмельницької АЕС.

Наразі виконуються: 2 середні планово-попереджувальні ремонти на енергоблоці № 2 Южно-Української АЕС (до 31.07.2020) та енергоблоці № 5 Запорізької АЕС (до 13.11.2020); капітальний планово-попереджувальний ремонт на енергоблоці № 4 Запорізької АЕС (до 02.09.2020).

### **Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без врахування нафтогазового комплексу)**

Протягом *січня-липня 2020 року* підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерго України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **8 573,3 млн грн** капітальних вкладень, що на 80,0% менше відповідного показника 2019 року.

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

У вугільній галузі освоєно 19,1 млн грн капітальних вкладень, що на 5% менше порівняно з аналогічним показником минулого року.

### **Ліквідація збиткових вугледобувних підприємств**

Плановими обсягами асигнувань з Державного бюджету на 2020 рік передбачено видатки за бюджетною програмою «Заходи з ліквідації неперспективних вугледобувних підприємств» у сумі **659,7 млн гривень** (зі змінами).

Фактично *з почат ку року* підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **265,4 млн гривень**, а саме: шахти, які готуються до ліквідації – 9,4 млн грн, ДП "Укршахтгідрозахист" – 10,7 млн грн, ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 245,3 млн грн.

### **Оплата праці**

За 6 місяців 2020 року розмір *середньомісячної заробітної плати* штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – **16 493 грн** (збільшення до відповідного показника 2019 року становить 20,6%);

– атомно-промисловий комплекс – **28 654 грн** (більше на 21,6%);

– нафтогазовий комплекс – **8 426 грн** (менше на 16,5%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);

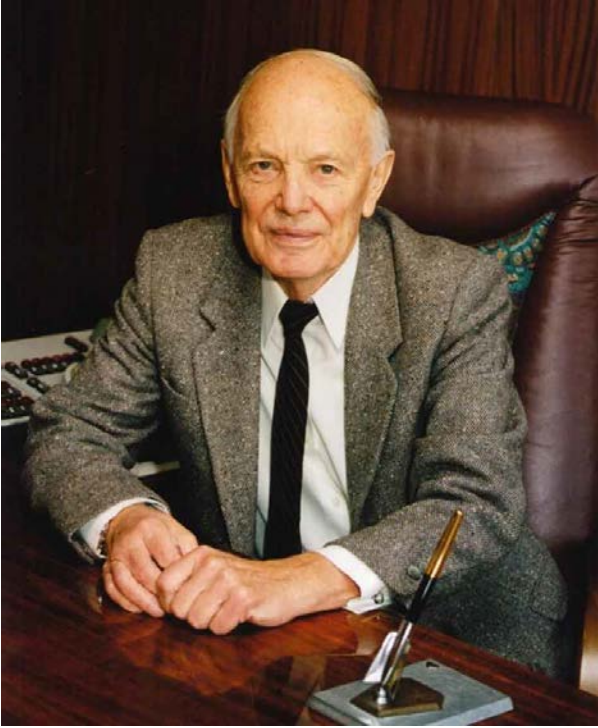
– вугільна галузь – **11 775 грн** (більше на 7,3%, до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, підконтрольній владі України, за винятком трудових показників ДП «ВК «Краснолиманська»).

Станом на 1 липня 2020 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерго *загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 191,8 млн грн та зменшилась з початку року на 113,8 млн грн (або на 37,2%).*

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

НАЦІОНАЛЬНА АКАДЕМІЯ НАУК УКРАЇНИ, 20.08.2020

**19 серпня цього року пішов з життя Президент Національної академії наук України, двічі Герой Соціалістичної праці, перший Герой України академік Борис Євгенович Патон**



Світову і вітчизняну науку спіткала велика втрата – на 102-му році життя зупинилося серце видатного українського вченого в галузі металургії, технології металів, електрозварювання та матеріалознавства, організатора науки, державного та громадського діяча, Президента Національної академії наук України, директора Інституту електрозварювання НАН України Бориса Євгеновича Патона.

Борис Євгенович був вірним сином українського народу, взірцем дослідника, управлінця та громадянина, вирізняючись могутнім талантом, скромністю та працездатністю. Він любив повторювати, що наука – це його життя, а Академія – не просто робота, а друга, а можливо, і єдина

його родина. Всі, хто мав щастя близько знати Бориса Євгеновича чи бодай раз спілкувався з ним у житті, підтвердять, що ця, без перебільшення, людина-епоха горіла своєю справою і робила все можливе й неможливе, щоб українська наука користувалася гідною увагою та підтримкою влади і громадськості. На його, як на Атлантових, плечах Національній академії наук України вдалося втриматися й зберегти автономність, самоврядність, свободу досліджень, що є невід’ємною умовою функціонування науки.

Можна було б довго перелічувати здобутки і нагороди академіка Бориса Патона, але залишимо це історикам і біографам. Науковці запам’ятають багаторічного очільника Академії передусім як Людину зі світлим розумом, небайдужим серцем, теплим гумором і високою людяністю, Людину, якої тепер дуже бракуватиме. У цей скорботний час просимо розділити наше горе та віддати останню шану академіку Борису Євгеновичу Патону.

Висловлюємо щирі співчуття рідним, друзям, колегам, учням Бориса Євгеновича...

[Джерело](#)

## ОГЛЯД ЗМІ за серпень 2020 року

### ♦ *Загальні питання ПЕК*

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 26.08.2020

#### **Україна і Німеччина вийшли на новий рівень енергетичного партнерства**

Сьогодні у Берліні відбулась робоча зустріч в.о. Міністра енергетики України **Ольги Буславець** та Федерального міністра економіки і енергетики **Петера Альтмайєра** під час якої було підписано спільну міжурядову Заяву між Україною та Німеччиною щодо енергетичного партнерства.

Україна та Німеччина домовились посилити співпрацю із інтеграції енергетичних ринків України до ENTSO-E, підвищення рівня енергетичної безпеки, декарбонізації економіки, обміну інноваціями у енергетичних технологіях та реалізації спільних проєктів у сферах розвитку «зеленої» енергетики та цифровізації енергетичної інфраструктури.

*«Підписання спільної Заяви є початком нового рівня діалогу між Україною та Німеччиною у сфері енергетики. Впевнена, що це стане імпульсом для реалізації нових стратегічно важливих проєктів з реформування вугільної галузі та трансформації вугільних регіонів, розвитку відновлюваної енергетики, зокрема, водневої, та її інтеграції в мережу, підвищення використання технологій енергоефективності у всіх секторах економіки»,* – наголосила **Ольга Буславець**.

[\*Джерело\*](#)

МІНЕНЕРГО, 26.08.2020

#### **Обрано Громадську раду при Міністерстві енергетики України**

Проведено Установчі збори з формування Громадської ради при Міністерстві енергетики України.

Громадську раду обрано в кількості 32 представників громадських організацій енергетичного спрямування. Головою Громадської ради за підсумками відкритого голосування обрано Героя України, голову Асоціації «Гідроенергетика України» **Семена Поташника**.

Збори обрали першого заступника голови Громадської ради – **Анатолія Татарінова**, голову Всеукраїнського об'єднання організацій роботодавців «Федерація роботодавців ПЕК України», та секретаря Громадської ради – **Станіслава Яцкевича**, представника ВГО «Рада ветеранів праці енергетики».

«Фаховий склад Громадської ради, високопрофесійні, відповідальні люди, налаштовані на конструктивну командну роботу, представники від кожної галузі ПЕК, профспілок, юристів, науковців, екологів, організацій роботодавців, експертів та інших інститутів громадянського суспільства, дозволить розглядати проблемні питання ПЕК державного рівня та формувати консолідовану громадську думку», – зазначила **Світлана Пержинська**, в.о. державного секретаря Міністерства енергетики України.

[\*Джерело\*](#)

НТСЕУ, 14.08.2020

### **Затверджено склад Колегії Міністерства енергетики України**

Відповідно до наказу Міненерго від 12.08.2020 № 505 до складу Колегії Міністерства енергетики України увійшли посадовці міністерства, НКРЕКП, Держенергоефективності, Держенергонагляду, народні депутати, представники профспілок, громадських організацій.

Науково-технічну спілку енергетиків та електротехніків України представляє **Олександр Дупак**, віцепрезидент, голова Виконкому НТСЕУ. Національну академію наук України у Колегії представляє **Олександр Кириленко**, академік-секретар Відділу фізико-технічних проблем енергетики НАН України, який також є віцепрезидентом НТСЕУ.

Очолила Колегію **Ольга Буславець**, в. о. Міністра енергетики України, заступник голови Колегії – **Світлана Пержинська**, в. о. держсекретаря Міненерго.

[Повний текст наказу](#)

МІНЕНЕРГО, 14.08.2020

### **Про Науково-технічну раду Міністерства енергетики України**

Керуючись Положенням про Міністерство енергетики України, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 17.06.2020 № 507; з метою сприяння ефективності науково-технічної політики у сфері паливно-енергетичного комплексу, залучення провідних науковців і висококваліфікованих фахівців до вдосконалення роботи та розширення перспектив розвитку ПЕК, затверджено Положення про Науково-технічну раду Міністерства енергетики України та її склад (Наказ Міненерго від 14.08.2020 №511).

Науково-технічна рада Міненерго містить секції «Електроенергетика», «Ядерно-енергетичний комплекс», «Вугільна промисловість», «Нафтова, газова та нафтопереробна промисловість», «Охорона праці, промислова безпека та цивільний захист», «Воднева енергетика», «Енергоефективність».

[Повний текст наказу](#)

УКРІНФОРМ, 13.08.2020

### **Президент України підписав Закон, яким впроваджуються зелені облігації в Україні**

Президент України Володимир Зеленський підписав Закон України № 738-ІХ щодо спрощення залучення інвестицій та запровадження нових фінансових інструментів, у т.ч. зелених облігацій.

Відтепер, вперше в Україні, Законом № 738-ІХ вводяться в обіг зелені облігації як окремий клас цінних паперів та встановлюються «правила гри» для учасників цього ринку.

Як пояснив т.в.о. Голови Держенергоефективності Костянтин Гура, зелені облігації - це ще один інструмент, що дозволить різним категоріям емітентів, у т.ч. муніципалітетам, залучати кошти у масштабні еко-проекти в Україні: енергоефективність, термомодернізацію бюджетних установ, управління відходами, альтернативну енергетику, електротранспорт тощо.

Над розробкою зазначених правових норм працювали Держенерго-ефективності, Національна комісія з цінних паперів та фондових ринків, а також GIZ, IFC, UNIDO, UNDP, Climate Bonds Initiative.

Наразі важливо зробити все, щоб такий фінансовий інструмент запрацював.

Держенерго-ефективності вже розробило проект Концепції розвитку ринку зелених облігацій в Україні та план заходів щодо її реалізації. Також опрацьовуються механізми стимулювання випуску зелених облігацій різними емітентами та аналізуються можливості запуску пілотних проектів, зокрема, муніципалітетами.

[Джерело](#)

АМКУ, 28.08.2020

### **АМКУ надав НАК «Нафтогаз України» дозволи на управління державними ТЕЦ**

Антимонопольний комітет України надав НАК «Нафтогаз України» дозволи на концентрації, які буде здійснено шляхом передачі Нафтогазу повноважень з управління корпоративними правами, які зараз належать державі в особі Фонду держмайна України, п'яти компаній: АТ «Одеська ТЕЦ», АТ «Криворізька теплоцентраль», АТ «Херсонська ТЕЦ», АТ «Миколаївська ТЕЦ», АТ «Дніпровська ТЕЦ» та управління майновим комплексом ДП «Севєродонецька ТЕЦ».

[Джерело](#)

ESPRESO.TV 13.08.2020

### **Денис Шмигаль: Турбоатом доводить, що українська продукція – конкурентна**

13 серпня Прем'єр-міністр Денис Шмигаль перебував з робочою поїздкою у Харкові, де ознайомився з діяльністю АТ «Турбоатом».

«Разом із колегами-міністрами відвідали одне з найбільших у світі турбінобудівних підприємств Турбоатом. Вкотре переконався, що продукція українських підприємств може скласти гідну конкуренцію світовим виробникам», - зазначив Шмигаль.

АТ «Турбоатом» у Харкові належить до числа найбільших підприємств світу з проектування та виробництва парових турбін для ТЕС, ТЕЦ, АЕС; гідравлічних турбін для ГЕС та ГАЕС; гідравлічних затворів для ГЕС, ГАЕС і насосних станцій; іншого енергетичного обладнання.

[Джерело](#)



## ♦ **Проблеми становлення ринку електроенергії**

ENERGY CLUB, 15.08.2020

### **Енергоринок за новими правилами не спрацював**

*Іван Григорук*

Нова система формування ціни для продажу електроенергії державними енергогенеруючими компаніями не змогла забезпечити вільні торги.

Набрала чинності Постанова Уряду № 694 від 05.08.2020, яка визначила новий алгоритм ПСО для державних компаній «Енергоатом» та «Укргідроенерго». Згідно з новим алгоритмом, компанія «Енергоатом» до 50% виробленої електроенергії зобов'язана продавати по ціні 0,01 грн/кВт·год державному підприємству «Гарантований Покупець», а залишкові 40% - може продавати за двосторонніми договорами та на ринку на добу наперед, але за вартістю, не нижче, ніж визначена постановою.

НАЕК «Енергоатом» вперше вийшла на ринок двосторонніх договорів за новими правилами із обсягом 800 МВт·год та вартістю 1300 грн за МВт·год, але не змогла продати жодного МВт, так як середня ціна на ринку за останній період складала до 1100 грн за МВт·год. Водночас, зазначена постанова не дозволяє продавати електроенергію за ціною нижче, ніж та, що визначена за формулою.

Схожа ситуація склалася і на ринку «на добу наперед». Оскільки попит та пропозиція на ринку критично не збалансовані, понад 56 тис. МВт·год електроенергії НАЕК «Енергоатом» не були реалізовані та випали на балансуючий ринок, де будуть торгуватися вже оператором енергоринку із дисконтом у 45%. В результаті на усіх сегментах ринку компанія не змогла реалізувати свою продукцію і замість прибутків отримала збитки.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему – POLITEKA, 13.08.2020 [«Енергоатом та Гарантований покупець втрачають 30-40% доходу через неефективний продаж електроенергії»](#),**

ЕНЕРГОВСЕСВІТ, 18.08.2020

### **Дослідження Проєкту енергетичної безпеки USAID.**

#### **Перші результати та що залишилося за «кадром»**

ВЕА вважає дослідження кінцевого споживання всіх видів енергоносіїв та їх доступності для населення України, проведеного шляхом прямого опитування в рамках Проєкту енергетичної безпеки USAID конче важливим.

Водночас, на думку ВЕА, у дослідженні була застосована хибна методологія, яка не спиралась на сучасні українські реалії. Такий підхід не лише викликає багато професійних питань до авторів дослідження, він призвів до некоректних висновків, якими можна маніпулювати, спотворюючи факти та віддаляючись від реального соціально-економічного стану країни, а також ситуації у вітчизняній енергетиці.

З метою уникнення маніпуляцій щодо доволі гострої теми енергетичної бідності, та тарифів на енергоносії Асамблея закликає доопрацювати таке важливе дослідження із залученням профільних фахівців за згодою.

[Джерело](#)

## ДЕРЖЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ УКРАЇНИ, 13.08.2020

### Після року роботи ринку електроенергії досі є суттєві проблеми

«Багато негативних наслідків, які ми зараз спостерігаємо на ринку, пов'язані з тим, що неякісно були відпрацьовані питання, пов'язані з двома ключовими речами. Перше – яким чином забезпечуються більш низькі ціни для населення, які в новій моделі ринку теж залишилися субсидовані (або регульовані державою). Друге – не було прораховано наслідки стрімкого розвитку відновлювальних джерел», - сказав **Всеволод Ковальчук**.

«Нині зберіглося адміністративне регулювання ціни для населення. Крім того, ми мали й технічні проблеми – не був готовий ринок допоміжних послуг, система комерційного обліку сьогодні не відповідає вимогам закону. Ну, і зелена генерація, звісно. Яка при виробництві електроенергії в розмірі 10% від обсягу ринку забирає 30% коштів», – звернув увагу **Юрій Продан**.

[Джерело](#)

ENERGY CLUB, 14.08.2020

### Перший рік нового ринку електроенергії в Україні

13 серпня 2020 року відбулась дискусія з приводу першого року функціонування нового ринку електроенергії в Україні - **Energy Talk Show Electricity Market #2**. Участь в заході взяли більше 100 фахівців. Ринок працює, втім більшість спікерів відмітила, що «плюсів» сьогодні набагато менше, ніж «мінусів». Реформування ринку однозначно потребує доопрацювання. Учасники форуму вважають, що прозорість, рівність правил для всіх гравців та майбутня синхронізація української енергомережі з європейською значно вдосконалять вітчизняний ринок електроенергії.

**Панельні дискусії:** Рік ринку електроенергії в Україні: «плюси» та «мінуси». Чи з'явиться «зелене» світло в кінці енергетичного тунелю. Енергетичний мікс: як правильно збалансувати енергосистему. Модернізація українських енергомереж – можливості та перепони.

[Перегляд](#)

EXPRO, 17.08.2020

### В Україні через ВДЕ збільшилось балансування енергосистеми за рахунок ТЕС

В Україні у 2020 р. через зростання частки відновлюваних джерел енергії (в основному сонячних електростанцій), збільшилось балансування енергосистеми за рахунок ТЕС, що спричиняє збільшення викидів вуглекислого газу – CO<sub>2</sub>.

Про це в коментарі агентству ExPro повідомив **Віталій Зайченко**, директор з управління ОЕС України - головний диспетчер НЕК «Укренерго».

[Джерело](#)

## УКРАЇНЬСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 20.08.2020

### Покласти край схемам Центренерго може тільки НКРЕКП

«Алгоритм ринку - хороший, сучасний і справедливий, але там стільки адміністративних втручань, що сама парадигма ринку зводиться нанівець. На додаток – НКРЕКП бездіє і закриває очі на спекуляції тих, хто заробляє, поки українські шахтарі лишаяються без грошей», – заявив **Іван Плачков**.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему** – УНН, 20.08.2020 [«Бездіяльність НКРЕКП сприяє комерсантам експлуатувати державні енергокомпанії – Іван Плачков»](#),

РАДІО СВОБОДА, 16.07.2020 [«Нова диво-схема на ринку електроенергії: як Центренерго та інші виробники торгують «повітрям»](#). Нова модель ринку електроенергії, запроваджена рівно рік тому – влітку 2019-го, мала б скасувати монополію єдиного оптового покупця цього товару (ДП «Енергоринок») та створити конкурентні умови для всіх його учасників, забезпечити вільне ціноутворення та якісніші послуги. Натомість, як виявили журналісти, внаслідок цих змін деякі постачальники та покупці електроенергії почали торгувати «повітрям» і заробляти на цьому мільйонні прибутки, у збиток іншим гравцям ринку, зокрема великим державним компаніям «Енергоатому» та «Гарантованому покупцю». Можливим це стало через недосконале українське законодавство та, схоже, за мовчазної згоди влади. Хто, як і скільки заробив на енергоринку за допомогою таких «маніпуляцій» – розбирались журналісти програми «Схеми: корупція в деталях».

EXPRO, 25.08.2020

### Центренерго: приватизувати, не можна залишити

Нова спроба продати підприємство отримала додатковий шанс на успіх завдяки ідеї приєднати до генеруючої компанії ряд перспективних державних шахт. Приватизація державного пакету акцій Центренерго вкрай необхідна, адже вона дозволить компанії стати самостійним ринковим гравцем і не асоціюватися з інтересами тих чи інших, близьких до влади бізнес-груп.

«Потрібно приватизувати Центренерго на прозорих торгах з привабливим кейсом. Потрібно, щоб керівництво очистило компанію від боргів, прийняло всі необхідні заходи для мінімізації будь-якого негативного впливу на оцінку підприємства для приватизації. Практика свідчить, що держава у нас часто неефективний управлінець», – заявила т. в. о. міністра **Ольга Буславець**.

Для запуску нового процесу приватизації 19 серпня 2020 р. Кабмін скасував документи, які визначали інвестиційного радника (під час минулого конкурсу ним було польське відділення компанії Ernst & Young) та оцінку вартості державного пакету акцій. Дійсно, на сьогодні «Центренерго» навряд чи коштує біля 6 млрд грн, що визнають і у Фонді держмайна. За словами голови Фонду держмайна **Дмитра Сенниченка**, на сьогодні компанія коштує «мінус 1,4 млрд грн». «Крім цього також є кредиторська заборгованість, вона біля 4 млрд грн», – прокоментував голова фонду. Таким чином, уряд прийняв рішення, яке дозволяє розпочати процес приватизації (відбір інвестиційного радника, проведення аудиту, визначення стартової вартості, формування переліку вимог до потенційних покупців та проведення конкурсу) з чистої сторінки.

[Джерело](#)

## ♦ ПСО

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 05.08.2020

### Уряд удосконалив механізм ПСО

Частку електроенергії, яку НАЕК «Енергоатом» продаватиме за механізмом ПСО, зменшили з 80% до 50-55%. Для «Укргідроенерго» цю частку зменшено з 35% до 30%. Відповідно, збільшується частка електроенергії, яку компанії зможуть продавати за двосторонніми договорами та на інших сегментах ринку на конкурентних умовах. Це дозволить покращити фінансову ситуацію зазначених державних підприємств, а також ДП «Гарантований покупець».

Уряд схвалив постанову «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії». Відповідний проект розробили у Міністерстві енергетики спільно з НКРЕКП.

#### Ключові зміни:

- зменшено обов'язкову частку продажу електроенергії ДП НАЕК «Енергоатом» (частка продажу в рамках механізму ПСО на сьогодні складає 80%). Продаж здійснюватиметься по 1 коп. за кВт·год в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів в торговій зоні «ОЕС України» (близько 50-55% від прогнозного обсягу відпуску електроенергії ДП «НАЕК «Енергоатом»). Решту електричної енергії ДП «НАЕК «Енергоатом» зможе продавати на різних сегментах ринку на конкурентних умовах;
- зменшено обов'язкову частку продажу ПрАТ «Укргідроенерго» в рамках механізму ПСО з 35% до 30%. Решту електричної енергії підприємство також зможе продавати на різних сегментах ринку на конкурентних умовах.

Отже, буде збільшено обсяг електричної енергії, який НАЕК «Енергоатом» та «Укргідроенерго» зможе реалізувати за двосторонніми договорами та на інших сегментах ринку, що в свою чергу дозволить покращити фінансову ситуацію зазначених державних підприємств.

Як зазначала раніше в.о. Міністра енергетики **Ольга Буславець**, документ передбачає, що НАЕК «Енергоатом» отримає можливість продавати на ринку двосторонніх договорів до 40% електроенергії.

#### [Джерело](#)

**Інформація на цю тему** – OILPOINT, 13.08.2020 [«Кабмін оприлюднив постанову з оновленням ПСО»](#),

EXPRO, 05.08.2020 [«Кабмін дозволив Енергоатому продавати 40% обсягу електроенергії за прямими договорами та 50% - для населення»](#),

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 13.08.2020 [«Энергоатом не поддерживает окончательный вариант постановления о переходной модели ПСО из-за дискриминационных норм ценообразования»](#),

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 18.08.2020 [«Уряд встановив гарантії для беззбиткової діяльності Енергоатому»](#).

Постанова уряду щодо «перехідної» моделі ПСО, яка нині широко обговорюється у ЗМІ і критикується НАЕК «Енергоатом», була ініційована самою компанією. Звинувачення народного депутата **Сергія Нагорняка** щодо втручання Міненерго у текст постанови є безпідставними і лише створюють передумови для нової кризової ситуації в

енергетичному секторі.

ПОСТАНОВА Кабінету Міністрів України від 05.08.2020 №694 [«Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії»](#).

МІНЕНЕРГО, 19.08.2020

### **Уряд змінив формулу розрахунку покриття собівартості електроенергії Енергоатома**

У формулі розрахунку ціни атомної електроенергії для покриття собівартості, що забезпечуватиме беззбиткову діяльність «Енергоатома», буде використовуватись не повна, а виробнича собівартість.

Відповідне рішення прийняв сьогодні Кабінет Міністрів, внівши зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів в процесі функціонування ринку електричної енергії (затвердженого [постановою Уряду від 5 червня 2019 року № 483](#)).

*«Зміна стосується пункту 9. З метою більш коректного розрахунку показника собівартості пропонується у формулі визначення ціни покриття собівартості використовувати не повну, а виробничу собівартість. Таким чином, для визначення ціни собівартості виключаються види діяльності НАЕК «Енергоатом», які не стосуються функціонування ПСО. Зокрема, діяльність Ташлицької ГАЕС, Олександрівської ГЕС та теплопостачання міст-супутників»,* – зазначив заступник Міністра енергетики **Юрій Бойко**.

Нагадаємо, «Енергоатом» виступив з ініціативою продажу половини своєї електроенергії за 1 коп/кВт\*год для задоволення потреб побутових споживачів. Уряд погодився з такою ініціативою, закріпивши її відповідним рішенням, а також встановив гарантії для беззбиткової діяльності компанії.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему** – EXPRO, 20.08.2020 [«ПСО на ринку електричної енергії має бути фінансовим»](#).

УКРЕНЕРГО, 18.08.2020

### **Некоректна робота ринку призвела до збитковості Укренерго у I півріччі 2020 року**

Ключовою причиною негативного фінансового результату НЕК «Укренерго» за I півріччя 2020 року у розмірі 18,03 млрд грн є витрати, які Компанія змушена покривати у зв'язку з покладеними на неї спеціальними обов'язками (ПСО) на ринку електроенергії при заниженому тарифі на передачу електроенергії.

[Джерело](#)

EXPRO, 07.08.2020

**Укргідроенерго та Енергоатом вперше виставили електроенергію на продаж за ціною 1 коп./кВт·год**

ПрАТ «Укргідроенерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом» вперше виставили на продаж обсяги виробленої електроенергії на ринку двосторонніх договорів, на майданчику «Української енергетичної біржі» в рамках нового механізму ПСО за ціною 10 грн/МВт·год.

Укргідроенерго за два дні аукціонів (10-11 серпня) має намір реалізувати 113,26 тис. МВт·год базового навантаження та 32,1 тис. МВт·год за блочною заявкою з поставкою з 17:00 до 23:00 години протягом торговельного дня на всі дні.

Енергоатом планує продати навантаження спеціального обов'язку (торговий інструмент застосовується вперше) обсягом майже в 1,78 млн МВт·год. Строки поставок навантажень компаній – 12-31 серпня 2020 року.

Всі наведені обсяги запропоновані за ціною 10 грн/МВт·год.

[Джерело](#)



## ♦ *ВДЕ та Уряд у пошуках компромісу*

ОФІС ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ, 01.08.2020

### **Президент підписав закон про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел**

Президент **Володимир Зеленський** підписав ЗУ № 810-IX [«Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»](#), який Верховна Рада ухвалила 21 липня 2020 року.

Закон є першим кроком на шляху вирішення наявних проблем на ринку електроенергії та спрямований на забезпечення енергетичної стабільності країни.

Водночас Глава держави звернувся до Прем'єр-міністра України **Дениса Шмигала** щодо вжиття вичерпних заходів для вирішення проблем функціонування ринку електричної енергії в Україні, зокрема забезпечення справедливих умов діяльності для всіх суб'єктів господарювання об'єднаної енергетичної системи України. Президент просить уряд системно проаналізувати стан виконання Закону України [«Про ринок електричної енергії»](#) всіма учасниками ринку та невідкладно підготувати пропозиції щодо його вдосконалення.

[Джерело](#)

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 13.08.2020

### **Міненерго працює над імплементацією закону про зниження «зелених» тарифів**

Робота над імплементацією закону щодо удосконалення моделі підтримки виробників «зеленої» енергетики відбуватиметься за чотирма напрямками. Про це зазначив заступник міністра енергетики **Юрій Бойко** на засіданні робочої групи з питань імплементації закону [«Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»](#).

У нараді, проведеній за дорученням в.о. Міністра **Ольги Буславець**, взяли участь представники Міністерства фінансів, Національного банку, НКРЕКП, ПрАТ «НЕК «Укренерго», ПрАТ «Укргідроенерго», ДП «Прозорро.Продажі», ДП «НАЕК «Енергоатом», ДП «Гарантований покупець», профільних асоціацій, інвесторів, інших заінтересованих сторін.

За результатами засідання визначено коло найбільш нагальних проблемних питань з імплементації Закону України № 810-IX та виконання умов Меморандуму з інвесторами у відновлювану енергетику, а також вирішено сформулювати робочі підгрупи за такими напрямками:

- підготовка до проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки;
- розроблення законопроекту про надання права виробникам з альтернативних джерел енергії виходити з балансуєчої групи гарантованого покупця та продавати електричну енергію на ринку, отримуючи компенсацію різниці між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни та середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»;

- визначення оптимальних шляхів збалансування фінансового стану учасників ринку, на яких покладені спеціальні обов'язки із підтримки розвитку ВДЕ;
- розроблення методики розрахунку обсягу недовідпуску електричної енергії виробниками з альтернативних джерел енергії та порядку надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему – EXPRO, 13.08.2020 [«Міненерго готує законопроект про надання права виробникам з ВДЕ продавати електроенергію у вільний ринок».](#)**

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 05.08.2020

**Урядом прийнято рішення на підтримку ліквідності суб'єктів господарювання енергетичного сектору економіки**

Заборгованість перед виробниками електричної енергії з відновлювальних джерел невдовзі може бути погашена. Сьогодні, 5 серпня, Кабінет Міністрів України підтримав пропозицію Міністерства фінансів про доповнення статті 6 Закону України «Про Державний бюджет України на 2020 рік» нормою, яка дозволить залучити кредити міжнародних фінансових організацій для підтримки ліквідності та стійкості роботи суб'єктів державного сектору економіки, які здійснюють діяльність у сфері виробництва та/або передачі електроенергії.

Прийняття Верховною Радою України відповідних змін сприятиме врегулюванню ситуації на ринку електроенергії, а також дозволить погасити існуючу заборгованість перед виробниками електричної енергії з відновлювальних джерел.

[Джерело](#)

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 11.08.2020

**Конституційний суд відкрив провадження щодо оскарження «зелених» тарифів**

За позовом 47 народних депутатів Конституційний суд відкрив провадження у справі щодо конституційності закону про «зелені» тарифи. Депутати мають сумніви щодо конституційності окремих положень законів «Про альтернативні джерела енергії» та «Про ринок електричної енергії».

Оспорюванні положення закону щодо «зелених» тарифів визначають суб'єктів стимулювання виробництва електроенергії з альтернативних джерел, механізм розрахунку та застосування «зеленого» тарифу, обов'язки гарантованого покупця тощо.

Народні депутати вважають, що при прийнятті закону «Про альтернативні джерела енергії», Верховна Рада вийшла за межі своїх повноважень, втрутившись у сферу конституційних повноважень виконавчої гілки влади, безальтернативно встановивши коефіцієнти та механізми розрахунку «зеленого» тарифу, чим позбавила виконавчу владу його дискреції та повноважень його змінювати.

[Джерело](#)

ЭНЕРГОРЕФОРМА, 19.08.2020

**К «ГарПоку» уже есть около 30 исков от производителей электроэнергии из ВИЭ**

«Если до подписания меморандума между правительством и инвесторами таких исков было около 10, то сейчас к «ГарПоку» подано около 30 исков от производителей электроэнергии и возобновляемых источников на сумму от 1 млн грн до 12 млн грн», – сказал **Иван Бондарчук**, LCF Law Group, во время дискуссии «Энергетический вектор Украины», организованной Legal High School 19 августа.

В то же время, по словам Бондарчука, большое количество инвесторов находится в ожидании, прислушиваясь к обещаниям правительства обеспечить текущие платежи за «зеленую» электроэнергию.

[Джерело](#)

## ♦ *РАВ-регулювання*

НКРЕКП, 26.08.2020

### **Комісія затвердила нову методику щодо стимулюючого тарифоутворення для операторів систем розподілу (РАВ-регулювання)**

НКРЕКП затвердила нову методику щодо стимулюючого тарифоутворення для операторів систем розподілу (РАВ-регулювання). Така реформа допоможе стимулювати залучення інвестицій та покращення показників якості електричних мереж.

Відповідна Методика передбачає ставку доходності 16,74% на нову базу активів та ставку доходності 3% на стару базу активів. Проте, згідно із затвердженою Методикою, 50% коштів, які є доходами на стару базу активів, обов'язково мають бути реінвестовані у модернізацію мереж операторів систем розподілу.

Ринкова ставка доходності на нову базу активів створює нові можливості операторам систем розподілу для залучення інвестицій через нові інструменти на ринках капіталу. Таким чином, з'являються нові джерела фінансування модернізації та розвитку електричних мереж.

Згідно з затвердженою Методикою передбачається, що втрати електричної енергії у мережах операторів систем розподілу мають знизитися щонайменше на 1% на першому класі напруги та на 3,5% на другому класі напруги щорічно. Показник SAIDI (середня тривалість перерв у електропостачанні) повинен знизитися рівномірно протягом 13 років з 466 до 150 хвилин в міській місцевості та з 960 до 300 хвилин в сільській місцевості.

Це рішення, серед іншого, призведе до будівництва нових електричних мереж та підстанцій, що сприятиме здешевленню та скороченню терміну приєднання до електричних мереж нових споживачів. При цьому, Регулятор створює робочу групу із удосконалення процедури приєднання до електричних мереж та закликає всіх учасників долучитись до її роботи.

[Джерело](#)

ENERGY CLUB, 18.08.2020

### **Обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо запровадження стимулюючого тарифоутворення у системах передачі та розподілу електричної енергії**

Впровадження ефективного стимулюючого тарифоутворення за РАВ-моделлю знаходиться у фокусі пильної уваги Energy Club. У травні поточного року до НКРЕКП було направлення звернення із зауваженнями щодо проєкту відповідних змін до моделі регулювання, яка має бути запроваджена відповідними нормативними актами Регулятора.

Питання ефективності запропонованої НКРЕКП моделі РАВ-тарифоутворення було також предметом обговорення на форумі Energy Talk Show Electricity Market 2020 #2, що відбувся 13 серпня у Києві.

У своєму виступі під час відкритого обговорення Валерій Безус висловив підтримку ключовим зауваженням, що оформлені у зверненні Energy Club та узагальнюють позицію більшості провідних експертів галузі.

З огляду на те, що Регулятор зайняв досить жорстку позицію по запропонованим змінам, та наполягає на застосуванні експериментальної, досить екзотичної моделі впровадження стимулюючого тарифу, Валерій Безус запропонував визначити чіткі показники ефективності такої моделі для того, щоб динамічно їх відстежувати та, у випадку недосягнення результату — своєчасно змінити підхід на той, що вже доведений успішним досвідом інших країн з перехідною економікою.

Масштабне відновлення та модернізація електричних мереж, що має стимулюватися прогресивними моделями тарифоутворення — це питання, яке вимагає термінової відповіді, і гаяти зайвий час на непродуктивні експерименти — розкіш, яку Україна вже не може собі дозволити. За даними самого Регулятора, «показники SAIDI (середня тривалість перерв в електропостачанні на 1 споживача за рік) за останні чотири роки залишаються майже незмінними (у межах 620 — 690 хв у 2015–2018 роках) та є найгіршими серед усіх країн Європи (у 10–30 разів вищі ніж у країнах Західної Європи, у 6 разів — країн Балтії, у 3 рази — Польщі, у 2 рази — Румунії)».

Проте, ані системи цільових показників, ані стратегії реагування на ризики їх недосягнення НКРЕКП не визначені, що робить процес реформи тарифоутворення недостатньо керованим.

[Джерело](#)

ГЛАВКОМ, 27.08.2020

### **Сергій Чех оцінив систему RAB-тарифів, затверджену НКРЕКП**

26 серпня НКРЕКП прийняла методологію впровадження стимулюючого тарифоутворення на розподіл електроенергії. Завдання, які ми ставимо з введенням стимулюючого регулювання, з такою методологією або не будуть виконані, або не будуть виконані вчасно, бо вона не дозволить залучати достатній об'єм інвестицій, заявив радник Міністра енергетики України, Голова Експертної ради Міненерго **Сергій Чех**. Він підкреслив, що є пряма залежність між фінансуванням електромереж та якістю електропостачання і недофінансування веде до погіршення якості електромереж. 2012 року інвестиції в мережі на 1 км лінії складала 623 доларів, в 2019 – 229. В 2012 р. середній показник SAIDI (індекс середньої тривалості відключень енергопостачання з вини електро-розподільної компанії) був на рівні 512 хвилин, а сьогодні – майже 700 хвилин.

[Джерело](#)

EXPRO, 27.08.2020

### **Нова методика RAB-тарифів зумовить від'ємний грошовий потік для державних обленерго**

Прийнята НКРЕКП методика стимулюючого тарифоутворення для операторів систем розподілу (передбачає 3% норми дохідності на стару та 16,74% на нову базу активів) призведе до того, що ряд обленерго, зокрема державні компанії, протягом першого регуляторного періоду (3 роки) будуть мати від'ємний грошовий потік.

«При такій методології цілий ряд розподільчих компаній, в т.ч. державні обленерго, будуть мати від'ємний грошовий потік. Простий приклад –

«Хмельницькобленерго» буде мати 948 млн грн від'ємного грошового потоку вже в перший регуляторний період в 3 роки, «Вінницяобленерго» – 850 млн грн», - зауважила народний депутат **Людмила Буймістер**.

*[Джерело](#)*

**Інформація на цю тему** – ДТЕК, 28.08.2020 [«ДТЕК вважає методологію стимулюючого тарифоутворення, прийняту Регулятором НКРЕКП, такою, що не відповідає найкращим європейським практикам»](#).



♦ **ENTSO-E**

НЕК «УКРЕНЕРГО», 19.08.2020

**Укренерго та Енергоатом розпочали випробування на енергоблоках АЕС в рамках підготовки до інтеграції ОЕС України до ENTSO-E**

НЕК «Укренерго» та НАЕК «Енергоатом» 17 серпня розпочали проведення випробувань систем збудження генераторів енергоблоків атомних електростанцій. Такі тести необхідні для виконання Каталогу заходів Угоди про умови майбутньої інтеграції ОЕС України до європейської континентальної мережі ENTSO-E щодо перевірки відповідності роботи генерації технологічним стандартам ENTSO-E.

Передбачається, що випробування систем збудження генераторів будуть проходити в два етапи. З 17 по 22 серпня, вони відбудуться на енергоблоці №2 Рівненської АЕС (системи збудження турбогенераторів №3 та №4) та енергоблоці №1 Запорізької АЕС, а на початку жовтня — на енергоблоках №1 та №3 Южно-Української АЕС.

18 серпня завершилися випробування систем збудження турбогенераторів другого енергоблоку РАЕС. Тестування проводилися спеціалістами атомної станції спільно з фахівцями «Укренерго», ДМСС Інжиніринг, JT Systems, TetraTech, EPRA, ЛьвівОРГРЕС та за підтримки USAID Energy Security Project, United States Energy Association (USEA).

Мета досліджень – аналіз стійкості генераторів енергоблоків до можливих низкочастотних коливань. Дані, отримані в результаті тестів, будуть використані Консорціумом операторів системи передачі ENTSO-E для створення спільної математичної моделі синхронної роботи української та європейської енергосистем та проведення дослідження статичної та динамічної стійкості ОЕС України при паралельній роботі з ENTSO-E. На виконання цього пункту Каталогу заходів Угоди про умови майбутньої об'єднання енергосистеми України та континентальної Європи НЕК «Укренерго» підписала з Консорціумом Сервісний контракт 12 вересня 2019 року.

Як відомо, в січні-квітні 2019 р. Укренерго провела дослідження систем збудження генераторів та систем регулювання частоти та потужності 11 енергоблоків 8 електростанцій (ТЕС, ТЕЦ, ГЕС). Результати тестів були визнані Консорціумом задовільними та використовуються у створенні спільної моделі синхронної роботи.

[Джерело](#)

ENERGY CLUB, 11.08.2020

**Будівництво десятиліття**

***Петро Котін***

Проект добудови енергоблоків №3 та №4 Хмельницької АЕС сприятиме здійсненню першого кроку до стратегічної синхронізації енергосистеми України із енергосистемою ЄС та її інтеграції в Європейську енергетичну мережу. Адже, згідно із розпорядженням Кабміну №671-р від 15 червня 2015 року, одним з фінансових інструментів для добудови енергоблоків №3 та №4 ХАЕС мала б стати організація видачі потужності енергоблоку №2 Хмельницької

АЕС для передачі електроенергії до країн ЄС. Для цього уряд планував відокремити енергоблок №2 потужністю 1000 МВт від Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України та синхронізувати його із Бурштинським енергоостровом.

*Довідково.* Наразі будівельна готовність енергоблоків ХАЕС становить 75% для №3 (там змонтовано близько 85 одиниць устаткування: баки, теплообмінники, фільтри тощо) та 15% для №4.

[Джерело](#)

♦ **Енергоефективність, енергозбереження**

ДЕРЖЕНЕРГОЕФЕКТИВНОСТІ УКРАЇНИ, 13.08.2020  
**300 кВт СЕС на даху багатоповерхівки – взаємна вигода  
 для ОСББ та інвестора**

У Києві на даху багатоповерхівки встановлено найбільшу дахову СЕС потужністю 300 кВт.

Інвестиція стала взаємовигідною справою для обох сторін: мешканців ОСББ та компанії. Так, інвестор відремонтував дах будинку із 14 під'їздами та встановив сонячну електростанцію.

Водночас, інвестор буде сплачувати ОСББ за оренду даху близько 40 тис. грн у рік, що вистачить для оплати електроенергії у місцях загального користування: освітлення під'їздів, робота ліфтів та насосів у підвалі.

«Це гарний приклад для інших ОСББ про те, як подбати про модернізацію, де знайти на це кошти та ще зробити внесок у розвиток розподіленої генерації «чистої» енергетики. Все це - із вигодою для бюджету ОСББ та мешканців», - прокоментував т.в.о. Голови Держенергоефективності **Костянтин Гура**.

[Джерело](#)

ENERGY CLUB, 11.08.2020

**Енергетика – це базова галузь, що має забезпечувати  
 загальноекономічне зростання**

**Іван Григоруk**

Україна і є найменш енергоефективною країною Європи. Цьому є ряд причин. Зрозуміло, що низька енергоефективність напряму пов'язана з енергетичною, та й економічною залежністю країни від Росії. В мене немає сумнівів, що така залежність активно стимулюється не одне десятиріччя і багатьма способами. Але є і фактори, формування яких залежить виключно від нас та нашої держави. Енергоефективність досі не зайняла ключове місце в пріоритетах щодо відродження національної економіки, не є складовою загальної ідеї національного відродження. Увага до проблематики енергоефективності як на рівні суспільства, так і на рівні держави вкрай недостатня. Ми досі живемо в парадигмі енергетичної бідності, коли ключовим фактором є скоріше ціна енергії та енергетичних ресурсів, аніж обсяги їх використання. На цьому фоні ми бачимо, м'яко кажучи, слабку державну політику щодо енергоефективності. Навіть той факт, що у Держенергоефективності вже більше 8-ми місяців немає Голови, підтверджує певну зневагу до проблематики.

[Повна версія інтерв'ю з Іваном Григоруком](#)

## ♦ *Навколо Nord Stream 2*

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 14.08.2020

### **24 держави ЄС підписали ноту проти втручання США в побудову «Північного потоку-2»**

Майже всі країни ЄС підписали ноту протесту, яка вимагає від США припинити втручання у будівництво газопроводу «Північний потік-2».

Таким чином, європейський протест проти втручання США отримав напрочуд сильну підтримку.

Хоча будівництво газопроводу Балтійського моря між Росією і Німеччиною піддалося критиці з боку багатьох європейських країн, Європейський Союз зараз в значній мірі єдиний у своєму неприйнятті втручання США.

*[Джерело](#)*

**Інформація на цю тему** – ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 31.08.2020 [«Європа та США ризикують стати «ворогами» — The Guardian»](#).

REUTERS, 11.08.2020

### **Ймовірність затримки введення або недобудова Північного потоку-2 зростає через санкції США**

Uniper у вівторок попередила про вірогідність зриву проекту Північний потік-2 через санкції США.

«У міру того, як США активізують свої зусилля по введенню цільових санкцій проти проекту Північний потік-2, ймовірність затримки або навіть незавершення трубопроводу зростає», – йдеться в звіті компанії за перше півріччя.

Глава Uniper пізніше сказав, що найгірший сценарій розвитку подій - зрив проекту, але він сподівається, що цей сценарій матеріалізується.

США в кінці грудня ввели санкції відносно газопроводу, які заблокували роботу трубоукладачів іноземних підрядників Газпрому.

На початку липня оператор проекту Північний потік-2 *Nord Stream 2 AG* отримав дозвіл на використання трубоукладальних судів з якірним позиціонуванням для укладання залишилися приблизно 120 кілометрів труб в датських водах.

Держсекретар США **Майк Помпео** в середині липня говорив, що американське зовнішньополітичне відомство вживає заходів, в результаті яких інвестори в проекти Північний потік-2 і Турецький потік можуть потрапити під санкції в рамках закону від 2017 року.

*Довідково*

Учасниками проекту Північний потік-2, крім Газпрому, є європейські компанії Uniper, Wintershall-Dea, Royal Dutch Shell, OMV і Engie.

**Інформація на цю тему** – [EURONEWS](#), 12.08.2020. «Мы должны совершенно четко заявить, что санкции между партнерами — это определенно неправильный путь. И в конечном счете это остается нашим суверенным решением, откуда мы получаем энергию. Ни одно государство не имеет права диктовать энергетическую политику Европы путем угроз, и это ему не удастся», – **Хайко Маас**, министр иностранных дел Германии.

ГОЛОС УКРАЇНИ, 07.08.2020

### **Німецькі екологи проти «Північного потоку-2»**

Дозвіл, виданий владою Німеччини на введення в експлуатацію газопроводу «Північний потік-2», німецькі екологи з організації Deutsche Umwelthilfe (DUH) оскаржили в суді.

Позивачі домагаються повторного розгляду заявки на введення в експлуатацію трубопроводу управлінням гірничодобувної промисловості міста Штральзунд. **Екологи посилаються на нові наукові дані, згідно з якими робота трубопроводу може призвести до неконтрольованого витоку метану. Збиток від такого викиду, як стверджують автори позову, може виявитися вищим від оцінок, які давалися раніше.**

Нагадаємо, роботи з будівництва «Північного потоку-2» значно уповільнилися після того, як США запровадили санкції проти компаній, які беруть участь у його будівництві. **У Вашингтоні вважають, що цей газопровід збільшить вплив Росії на Європу і стане загрозою для її безпеки.**

[Джерело](#)

## ♦ **Майбутнє вугільної галузі**

МІНЕНЕРГО, 30.08.2020

### **Гірники повинні мати стабільну роботу, гідну зарплату та соціальні гарантії, – Ольга Буславець**

Завершується підготовка Концепції трансформації вугільних регіонів, яка передбачатиме розподілення всіх державних шахт на три категорії. Перша – це ресурсна база ПАТ «Центренерго». Передбачається подальше створення вертикально інтегрованої компанії у складі «Центренерго» та найбільш ефективних вугледобувних підприємств.

Друга категорія – шахти «подвійного» призначення, тобто такі, що видобувають енергетичне вугілля і коксівне, що використовується у металургії.

Третя категорія – шахти, що будуть запропоновані для приватизації не лише як вугледобувні підприємства, а й як цілісні майнові комплекси, що можуть використовуватися після репрофілювання для іншої господарської діяльності.

«Кожне підприємство, кожна шахта отримає шанс на «друге» життя у цих складних економічних умовах. Хочу запевнити всіх: ми запускали шахти не для того, щоб їх закрити. Гірники повинні мати стабільну роботу, гідну заробітну плату та соціальні гарантії. Тому йдеться про трансформацію вугільних регіонів в цілому, з розв'язанням економічних, екологічних, соціальних проблем, тобто – з охопленням усього комплексу питань», – заявила **Ольга Буславець**.

[\*Джерело\*](#)

**Інформація на цю тему – EXPRO, 07.08.2020 [«Міненерго завершує підготовку Концепції реформи вугільної галузі і розробку методології рентабельності шахт»](#), 31.08.2020 [«Міненерго планує об'єднати Центренерго з ефективними вугільними шахтами»](#).**

EXPRO, 15.08.2020

### **ДТЕК через вичерпаність запасів вугілля буде у 2021 р. зупиняти видобуток на Шахті ім. Сташкова**

Компанія «ДТЕК Павлоградвугілля» через вичерпаність запасів вугілля, які доцільно розробляти, у 2021 році буде поступово завершувати гірничі роботи на «Шахті ім. М. І. Сташкова» (м. Першотравенськ, Дніпропетровської обл), персонал шахти вже сьогодні переводитися на інші вугледобувні підприємства компанії.

[\*Джерело\*](#)

ЦЕНТРЕНЕРГО, 19.08.2020

### **216 мільйонів гривень Центренерго вже направило державним шахтам**

До кінця місяця сума розрахунків із державними вугледобувними підприємствами сягне понад 400 мільйонів гривень, таким чином усі розрахунки ПАТ «Центренерго» із шахтарями будуть виконані на 100%.

Отримати ресурси для розрахунків за вугілля українського видобутку державній енергогенеруючій компанії вдалося завдяки продажу з аукціону електроенергії на період до кінця року.



[Джерело](#)

**Інформація на цю тему** – УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 20.08.2020. [«Міненерго обіцяє допомогти Центренерго у отриманні коштів на вугілля»](#). Раніше Центренерго намагалося відкрити кредитні лінії у державних банків на закупівлю вугілля, однак так і не змогло домовитися про кошти.

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 18.08.2020

### **Центренерго знайшло вугілля дешевше, ніж у ДТЕК**

ПАТ «Центренерго» уклало контракт із приватними компаніями на постачання вугілля українського видобутку за базовою ціною 1480 грн за тону без ПДВ і транспортування.

*Довідково.* Вугілля державних шахт компанія купує по 1950 грн за тону, а у ДТЕК – по 1660 грн за тону.

[Джерело](#)

## ♦ **Реформа газової галузі**

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 19.08.2020

### **Про внесення змін до Положення про ПСО на ринку природного газу**

З 1 серпня 2020 року, в частині постачання природного газу населенню, втратила чинність постанова Кабінету Міністрів України від 19 жовтня 2018 р. № 867, яка покладала спеціальні зобов'язання (ПСО) щодо продажу газу населенню за фіксованою ціною.

Отже, НАК «Нафтогаз України» звільняється від зобов'язань здійснювати обов'язковий продаж газу газопостачальним підприємствам, які мають договори на постачання природного газу населенню.

Постановою Уряду від 19 серпня 2020 р. № 740 також скасовано обов'язок ПСО-постачальників (газзбутів) продавати газ населенню.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему** – УКРІНФОРМ, 28.08.2020 [«Шмигаль наголосив на необхідності створення конкурентного ринку природного газу»](#), [«Уряд ініціює розслідування АМКУ щодо зростання цін на газ»](#).

KUCHERENKO.INFO, 16.08.2020

### **З 1 серпня запрацював ринок газу для населення**

Ринок газу стартував умовно. Жодних передумов для ринку газу немає. Ціна для населення буде зростати. Йдеться в першу чергу про побутового споживача.

Особливого вибору в населення не буде, оскільки усім ресурсом українського газу, який видобувається компанією «Укргазвидобування» – це приблизно 14 млрд кубів газу, на жаль, розпоряджаться монопольна компанія НАК «Нафтогаз України». Ніякого доступу до цього ресурсу в жодній іншій компанії немає. Я не вірю в благодійність Нафтогазу, оскільки заробітна платня правління виключно залежить від доходів і прибутку. Крім того, вчора на засіданні уряду було озвучене бажання уряду продати 50% акцій НАК «Нафтогаз України». Звісно це хочуть зробити за дорого, а тому на рахунках компанії має бути великий фінансований обіг.

Група депутатів з різних фракцій зареєстрували тиждень тому законопроект, яким передбачений продаж газу українського видобутку на біржі на аукціонах. Якби газ продавався на аукціонах і трейдерські компанії мали рівний доступ до цих аукціонів, це спричинило би пошук ціни, яку могли би потягнути платоспроможні громадяни нашої країни.

[Джерело](#)

АМКУ, 28.08.2020

### **Газопостачальники мають заздалегідь інформувати населення про зміну цін**

Чинний постачальник повинен завчасно інформувати споживача про зміну ціни. Відтак споживач зможе планувати власні витрати за новою ціною або шукати іншого постачальника, яких на сьогодні в Україні кілька сотень. Так має

працювати справжня конкуренція.

Однак, реальна картина у серпні була іншою. Частина постачальників природного газу на власних веб-сайтах станом на 25 серпня так і не оприлюднили інформацію щодо нових цін. Отже, українці споживали природний газ, не знаючи його нової вартості, яка потім буде відображена у рахунках за серпень. При цьому роздрібні ціни на природний газ для побутових споживачів у серпні порівняно з липнем суттєво збільшилася.

Комітет почав поглиблене дослідження дій газопостачальних компаній на предмет дотримання ними конкурентного законодавства.

[Джерело](#)

ENERGY CLUB, 12.08.2020

### **Відміна ПСО: до чого призводять «половинчасті» рішення**

З 1 серпня 2020 року припинила дію постанова уряду про покладання спеціальних обов'язків (ПСО) на постачальників природного газу. Деякі гравці ринку назвали цю подію «відміною газового кріпацтва» і «відкриттям газового ринку». Жодне з цих тверджень не відповідає дійсності хоча б тому, що закон «Про ринок природного газу» діє в Україні ще з 2015 року і споживачі з того часу не були обмежені в праві обирати постачальника газу. Втім, чомусь не знаходилося на ринку багато претендентів, які б хотіли постачати газ населенню.

ПСО, у першу чергу, це гарантія для споживача з боку держави, що він безперервно отримуватиме ресурс. Щоб ця гарантія працювала, Уряд зобов'язав «Нафтогаз України» передавати постачальникам природний газ для забезпечення потреб населення. З іншого боку, визначені Кабміном регіональні газові компанії (газзбути) не мали права відмовити побутовим споживачам.

Але скасування ПСО з 1 серпня 2020 року стало «половинчастим» рішенням: держава скасувала обов'язок «Нафтогазу України» продавати ресурс постачальникам, але залишила за постачальниками (газзбутами) зобов'язання забезпечувати побутових споживачів блакитним паливом.

І ось сьогодні в Міненерго вирішили виправити цю колізію. Міністерство опублікувало проект рішення, яким хоче скасувати обов'язок ПСО-постачальників (газзбутів) продавати газ населенню.

Було б добре якби міністерство водночас вирішило іншу проблему – відсутність рівного доступу постачальників до ресурсу, що видобувається в Україні.

Сьогодні весь природний газ, який видобувається державними компаніями (а це понад 73% видобутого в країні газу) замість того, щоб продаватися на конкурентному ринку, передається в «Нафтогаз України». І останній розпоряджається цим ресурсом на свій розсуд.

І якщо до 1 серпня постачальники могли використовувати для потреб населення газ, який видобувають державні компанії, то тепер «Нафтогаз України» залишає контроль над майже усім вітчизняним ресурсом за собою. На численні заклики виставити природний газ з українських родовищ на біржу для чесних торгів відповіді немає й досі.

Це тільки початок тих негативних процесів, які почнуться на ринку, якщо

вітчизняний ресурс не буде відкрито і прозоро продаватися на біржі.

[Джерело](#)

**Інформація на цю тему – ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 27.08.2020 [«Вільний «ринок газу»: ризики для побутових споживачів і конкуренції»](#).** Чи правильним було рішення уряду відпустити ціни на газ у комунальному секторі? Та чи зможуть «альтернативні» газотрейдери безперешкодно інтегруватися в комунальний ринок із кращими ціновими пропозиціями для фізичних осіб — без прямого доступу до газу вітчизняного видобутку?

ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ, 27.08.2020

### **Додаткові економічні стимули для учасників ринку газу**

26 серпня 2020 року Постановою НКРЕКП [№ 1611](#) впроваджено додаткові економічні стимули для учасників ринку газу самостійно щодобово збалансовувати свої надходження та відбір газу з ГТС.

*«Переконаний, що Регулятор прийняв виважене та назріле рішення, що не тільки вирішить існуючу проблему зі штучними небалансами, а також буде сприяти розвитку сталого ринку газу в Україні. Адже створення штучних небалансів несе загрозу для стабільного функціонування ГТС та безперебійного транспортування газу для українських та європейських споживачів, – заявив гендиректор ОГТСУ **Сергій Макогон**. – Оператор ГТС не має замінювати собою ринок, а трейдери мають купувати блакитне паливо у видобувних компаній, на біржах, на ринку, а не відбирати технологічний газ Оператора ГТС. Тоді ринок працюватиме збалансовано в інтересах усіх його учасників і кінцевих споживачів».*

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА, 31.08.2020

### **З вересня 2020 року УЕБ запускає Енергетичну торгову платформу для ринку добового балансування природного газу**

З вересня 2020 року Українська енергетична біржа запускає Енергетичну торгову платформу для ринку добового балансування природного газу.

Торгова платформа призначена для торгівлі короткостроковими стандартизованими продуктами, зокрема і з метою врегулювання замовниками послуг транспортування своїх добових небалансів.

[Джерело](#)

## ♦ **Воднева енергетика**

KOSATKA.MEDIA

### **СЕС і ВЕС для живлення заводу з виробництва водню**

Компанія River Wind Ukraine планує встановити вітрову і сонячну електростанції на Каховському водосховищі загальною потужністю 4 ГВт, а поруч побудувати завод з виробництва водню.

Проектом передбачено від 155 до 172 вітроелектроустановок, які встановлять прямо у воді. Між ними розмістять плаваючі сонячні панелі, які будуть займати 40% всієї відведеної площі. Завод, який побудують поруч, буде переробляти електроенергію у водень.

Кошти на проект виділять українські та німецькі інвестори. Початок будівництва планується на 2021 рік, завершення – у 2025 році.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОВСЕСВІТ, 14.08.2020

### **Оператор ГТС України став членом Європейського альянсу з чистого водню**

Оператор ГТС України увійшов до новоствореного Європейського альянсу з чистого водню на ряду з іншими західними операторами ГТС.

Членство у Альянсі передбачає залучення Оператора ГТС України до ключових стратегічних форумів, круглих столів та інших заходів щодо імплементації Водневої стратегії для кліматично нейтральної Європи за участі найвищих керівників профільних компаній та інституцій. Паралельно з цим, Європейська Комісія відслідковуватиме прогрес роботи Альянсу, склад учасників та дотримання балансу їхніх інтересів.

Впровадження водневих технологій нині набуває актуальності у ЄС у зв'язку зі стрімким розвитком відновлювальної енергетики та реалізацією «Зеленої угоди», направленої на перехід до безвуглецевої економіки континенту до 2050 року.

*Довідково.* Відповідно до чинного контракту між українським Нафтогазом та російським Газпромом, обсяги транспортування природного газу територією України з Росії до європейських країн будуть суттєво зменшуватися впродовж 2020-2025 років, а подальші перспективи – наразі невизначені. В разі реалізації сценарію нульового транзиту після 2025 року в Україні вивільняться значні обсяги потужностей магістральних газопроводів, які можуть бути використані для транспортування відновлювальних газів до споживачів України та країн Європи.

Таким чином, визначення можливості транспортувати та зберігати відновлювальні гази (водень, біометан та синтетичний метан) стає однією з пріоритетних задач для України, яка пропонує себе Європі в якості перспективного та надійного партнера.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 07.08.2020

## **В Україні розпочали експеримент з передачі водню газовою трубою**

На полігоні в Черняхівській Житомирській області пройшов перший в Україні експеримент з використання водню в газорозподільній мережі. Його проводить Регіональна Газова Компанія (РГК) в рамках EU Hydrogen Strategy.

Черняхівський полігон містить у собі систему труб і обладнання, які використовуються в ГРМ. Для випробувань воднем фахівці АТ «Житомиргаз» реконструювали газову систему полігону таким чином, щоб за складом обладнання і матеріалів вона була подібна до ГТС країни.

Унікальність цього експерименту полягає в тому, що в Україні раніше ніхто не робив випробування існуючих труб газорозподільчої мережі чистим воднем. На цих статичних випробуваннях концентрація водню в системі досягне 99%. Мета - дослідити, що станеться з матеріалом, з якого складається існуюча мережа під впливом водню. Отримані в ході експерименту дані дозволять фахівцям і науковому співтовариству оцінити сумісність діючих газопровідних систем з новими видами енергії.

[Джерело](#)

ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», 19.08.2020

## **Укргідроенерго візьме участь у реалізації інвестпроєкту з будівництва заводу електролізного виробництва водню**

Підписано Меморандум щодо співробітництва в будівництві заводу електролізного виробництва водню в Україні між компанією Укргідроенерго та ТОВ "H2".

Меморандум, який передбачає розвиток інноваційного напрямку в енергетиці, підписали в. о. генерального директора Укргідроенерго Богдан Сухецький та директор ТОВ "H2" Андрій Жовнер.

Реалізація цього проєкту дозволить залучити інвестиції, обсягом близько 300 млн. євро та створити нові робочі місця. Співробітництво передбачає будівництво виробничих потужностей з постійним споживанням електроенергії. *«Ми вітаємо та підтримуємо інноваційні рішення задля розвитку вітчизняної енергетики»*, – зазначив під час підписання Меморандуму в. о. генерального директора Укргідроенерго Богдан Сухецький.

[Джерело](#)

### **Довідка ExPro**

ТОВ «H2» зареєстрована 20.02.2020, а уставний капітал компанії - 1 тис. грн. Директор ТОВ «H2» Андрій Жовнер також є керівником в інших компаніях, зокрема у : ТОВ «Укрнафта ресурс», ТОВ «Українські Цифрові Технології», ТОВ «Українська Аналітико-Правова Компанія», ТОВ «Азовенергоінвест», ТОВ «Азовбудівництво», ПП «Азовенергомаш».

[Посилання](#)



## ♦ *Тарифна політика*

ОБОЗРЕВАТЕЛЬ, 26.08.2020

**Найвищі чи найнижчі?**

**Які насправді ціни на електроенергію в Україні**

*Олександр Трохимець*

Інформаційний простір знову накачують тезою про найдорожчу електроенергію в Європі. Якщо казати про ціну електроенергії в платіжці українця як домогосподаря, так і юридичної особи, то в Україні найнижчі ціни на електрику. І це очевидна річ, яку можна перевірити у два кліки. А втім, постправда – це коли замість заголовку «В Україні в першому кварталі 2020 р. оптове біржове котування електроенергії на ринку на добу наперед не впало так сильно, як у європейській країнах», є заголовок «В Україні найвищі ціни на електроенергію у Європі». **Для тих, хто бажає залишатися скептичним та читати більше, ніж заманливі та, на жаль, брехливі заголовки, має пояснення.**

У висновках Єврокомісії наведено біржові ціни (котування) на електроенергію, яка торгується за день до постачання на торговельних майданчиках. Відзначається, що у відділеній від решти України зоні Бурштинської ТЕС (три західноукраїнські області) ціна в січні-березні 2020 року була 52,9 євро за МВт год. Якщо ви візьмете вашу платіжку за будь-який місяць в 2020 році, або 2019, або 2018, або 2017, ви побачите, що ціна там була завжди однакова – 90 копійок за першу сотню кіловат-годин і 1,68 грн за решту. Якщо у вас побутовий тариф, то він також суттєво (в рази) не змінився за останні роки.

У чому тоді розбіжність реальної платіжки з даними Єврокомісії?

У кінцеву ціну електроенергії (крім біржової ціни) входять:

- плата за передання магістральними мережами;
- плата за передання локальними мережами;
- податки;
- плата за поставку;
- платежі за потужність і надання допоміжних послуг генеруючими компаніям;
- інвестиційні складові;
- плата за "зелену" електроенергію.

У кожній країні ЄС перелік компонентів значно відрізняється один від одного, тому головне значення мають показники кінцевого рахунку за електроенергію.

**За статистикою кінцевого рахунку, за даними Євростату, Україна посідає провідні місця за ціною на електроенергію як для населення, так і для бізнес-споживачів. Лідируючи з кінця. Тобто найдешевші.**

[Читати повністю](#)

НКРЕКП, 12.08.2020

**Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії,  
що діють з 01 вересня 2020 року**

Енергорозподільчі компанії	Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, грн/МВт·год (без ПДВ)		Постанова НКРЕКП	
	1 клас напруги	2 клас напруги	№	дата
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»	146,59	898,70	1331	11.07.2020
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»	101,17	754,07	1332	11.07.2020
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	81,39	550,46	1333	11.07.2020
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	185,14	943,21	1334	11.07.2020
АТ«ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»	172,04	893,42	1335	11.07.2020
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	223,71	971,01	1336	11.07.2020
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»	77,42	653,80	1337	11.07.2020
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	68,24	285,84	1338	11.07.2020
ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»	157,10	599,13	1339	11.07.2020
ПРАТ «КИРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	205,68	879,04	1340	11.07.2020
ТОВ «ЛЕО»	332,13	1 280,95	1361	11.07.2020
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»	127,03	717,49	1341	11.07.2020
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»	138,56	769,70	1342	11.07.2020
АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»	117,86	692,46	1343	11.07.2020
ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	103,52	829,90	1344	11.07.2020
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	132,89	970,92	1527	07.08.2020
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	153,82	694,35	1346	11.07.2020
АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»	118,06	910,18	1347	11.07.2020
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»	146,17	894,31	1348	11.07.2020
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»	154,83	609,07	1349	11.07.2020
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»	294,04	781,25	1350	11.07.2020
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»	159,84	890,57	1351	11.07.2020
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»	95,65	749,20	1352	11.07.2020
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	98,86	763,99	1353	11.07.2020
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	177,75	941,99	1354	11.07.2020
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»	15,35	862,03	1355	11.07.2020
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	86,55	298,48	1360	11.07.2020
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»	70,53	603,38	1356	11.07.2020
ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	38,85	770,39	1357	11.07.2020
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»	174,20	707,92	1358	11.07.2020
ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	93,91	577,07	1359	11.07.2020
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (м. Новий Розділ Львівської обл.)	151,62	1211,7	1470	29.07.2020
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»	213,98	673,02		

EXPRO, 12.08.2020

### **НКРЕКП затвердила нові стандарти якості електропостачання для ОСР і послуг ОСП та постачальників**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, внесла зміни до [Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання](#), якими було запроваджено нові гарантовані стандарти та компенсації за їх недотримання затвердила для операторів систем розподілу, а також встановила стандарти надання послуг для системного оператора та електропостачальників.

В постанові визначені методики компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання.

[Джерело](#)

НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», 27.08.2020

### **Нафтогаз презентував тарифні плани з продажу газу для своїх клієнтів**

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 19 жовтня 2018 р. № 867 (із змінами та доповненнями), ціна природного газу для побутових споживачів не регулюється державою з 1 серпня 2020 року. Ціни на газ для своїх побутових і непобутових клієнтів кожен постачальник визначає самостійно. Також з НАК «Нафтогаз України» зняті зобов'язання продавати в рамках спеціальних обов'язків (ПСО) природний газ для населення через газзбутові компанії.

В Нафтогаз входять компанії, які постачають газ побутовим і непобутовим споживачам.

За новими правилами роботи ринку природного газу, населення (побутові споживачі) може купувати газ напряму у ГК «Нафтогаз України» або у будь-якого іншого постачальника. ГК «Нафтогаз України» пропонує зробити це за власними тарифними планами «Місячний» та «Річний».

Газзбути (непобутові споживачі), які постачають природний газ для населення, можуть придбати ресурс у Групи Нафтогаз через ГК «Нафтогаз Трейдинг» за річним контрактом з щомісячним формульним переглядом ціни.

[Джерело](#)

## ♦ *А що у них?*

УНІАН, 21.08.2020

### **Туреччина знайшла в Чорному морі найбільше в його історії родовище газу**

Про це заявив президент країни Реджеп Таїп Ердоган. За його словами, родовище містить 320 млрд кубометрів газу, його розробку сподіваються почати вже до 2023 року.

Туреччина в останні роки купила три бурових судна, оскільки значно розширила геологорозвідку в Чорному морі і бере участь в розвідці в східному Середземномор'ї. Вона прагне знайти значні енергоресурси, щоб послабити свою значну залежність від імпорту з Ірану, Іраку і Росії, а також підтримати одну з найбільших економік на Близькому Сході.

[\*Джерело\*](#)

НА ЧАСІ, 06.08.2020

### **Єврокомісія змінить директиви щодо відновлювальної енергетики — більш амбітні цілі**

Згідно з новими кліматичними цілями, Єврокомісія планує зменшити викиди парникових газів до 50-55% до 2030 року. Для цього потрібно переглянути вже чинні директиви, що регулюють відновлювальну енергетику та енергоефективність. Так, Єврокомісія вже розпочала розробку змін до них з метою відповідності новим кліматичним цілям.

Вже опублікована дорожня мапа, до якої приймають коментарі та зауваження.

«У рамках Green Deal цей перегляд допоможе нам адаптувати наші політики щодо енергії з відновлюваних джерел та енергоефективності, щоб вони більш ефективно сприяли досягненню наших кліматичних цілей до 2030 року», – **Ерік Мамер**, головний речник Єврокомісії.

[\*Джерело\*](#)

OILPOINT, 13.08.2020

### **Ілон Маск готується до захоплення енергоринку Європи**

Компанія Tesla Energy провела велике дослідження в Німеччині, щоб зрозуміти, який пакет послуг змусить німців вибрати пропозицію від Tesla замість традиційних місцевих постачальників. Найбільший інтерес викликав об'єднаний контракт на установку сонячних панелей Tesla Solar, акумуляторної батареї Tesla Powerwall і домашньої станції для зарядки електромобілів.

За словами Ілона Маска, Tesla Energy вже почала приносити прибуток і в майбутньому має всі шанси перерости автомобільний бізнес і стати головним джерелом доходів компанії Tesla.

[\*Джерело\*](#)

EURONEWS, 18.08.2020

### **Закрит старейший угольный карьер Великобритании**

В Великобритании закрывается старейшее и одно из последних в стране угледобывающих предприятий: разрез Брэдли в графстве Дарем действовал почти два века и в последнее время выдавал по 150 тысяч тонн в год. Однако доходность стала падать, а планы увеличить прибыль путем расширения масштабов добычи столкнулись с противодействием экологов.

**Власти Великобритании взяли на себя обязательство отказаться от угольной энергетики к 2025 году.** Пока ежегодные потребности оцениваются в 8 миллионов тонн и покрываются импортом из России и США.

*[Джерело](#)*

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

Віцепрезидент,  
Голова Виконкому НТСЕУ      О. Дупак

Адреса: 01001, Київ, аб.скр.142  
01601, Київ, Хрещатик, 34, каб. 620  
Телефакс (044) 278-43-07

[ntseu@mev.gov.ua](mailto:ntseu@mev.gov.ua)  
<https://www.ntseu.net.ua>