



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

ВИДАННЯ НТСЕУ

«ЕНЕРГОІНФОРМ-ИНФОРМЭНЕРГО» № 596

**ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПЕК УКРАЇНИ
У КВІТНІ 2021 РОКУ**

ОГЛЯД ЗМІ за травень 2021 року

- ♦ *Загальні проблеми енергетики.
Заходи по їх вирішенню*
- ♦ *Атомна енергетика.
Проблеми, шляхи їх вирішення*
- ♦ *Надра – вугілля, нафта, газ.
Північний потік-2*
- ♦ *Відновлювані джерела енергії*
- ♦ *Екологічні пріоритети. Нові технології.*
- ♦ *Тарифи, ринок електроенергії*
- ♦ *Підготовка до опалювального сезону 2021/2022*
- ♦ *Міжнародне співробітництво*
- ♦ *Кадрова політика*
- ♦ *Цікаві новини та ініціативи*

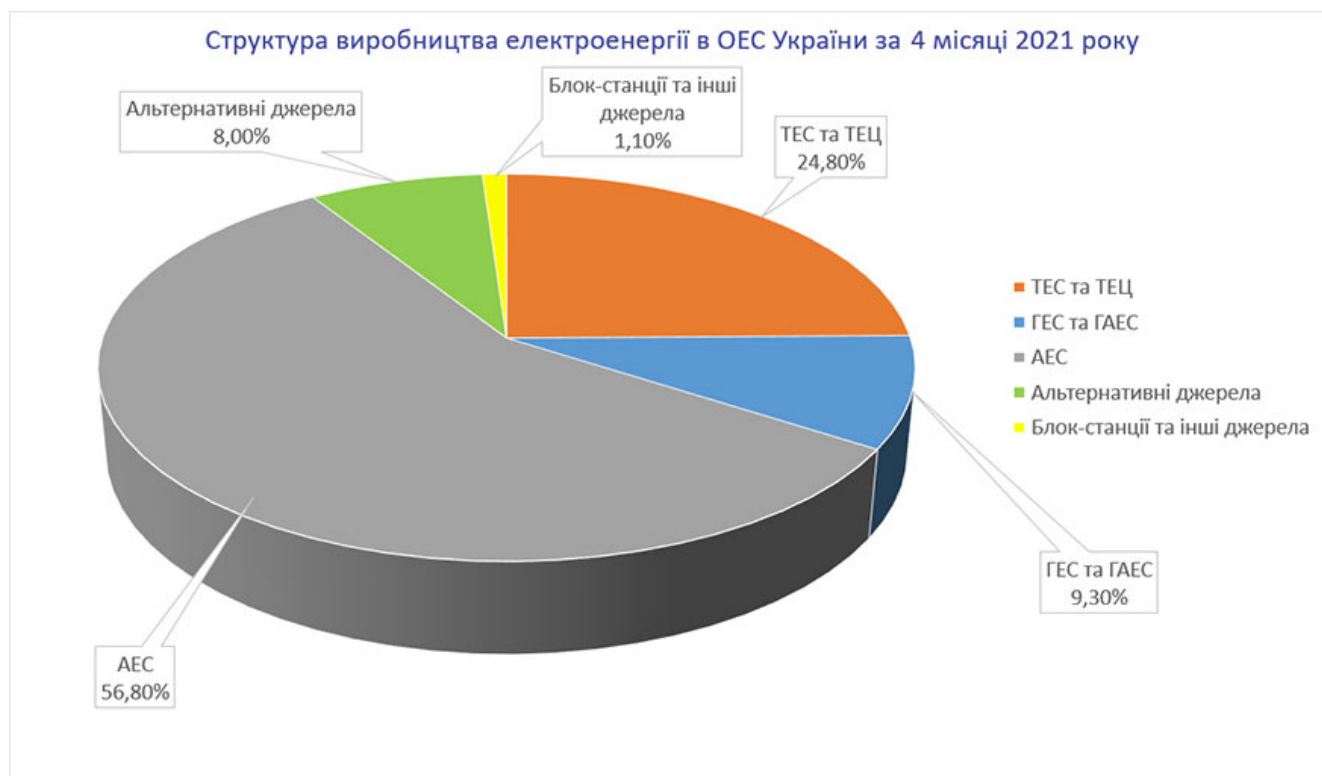
КИЇВ – 2021

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

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

Виробництво електроенергії

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



Структура виробництва електроенергії

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

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

Фактичний баланс електроенергії ОЕС України за квітень 2021 року

млн кВт·г

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

[Інф. Міненерго](#)

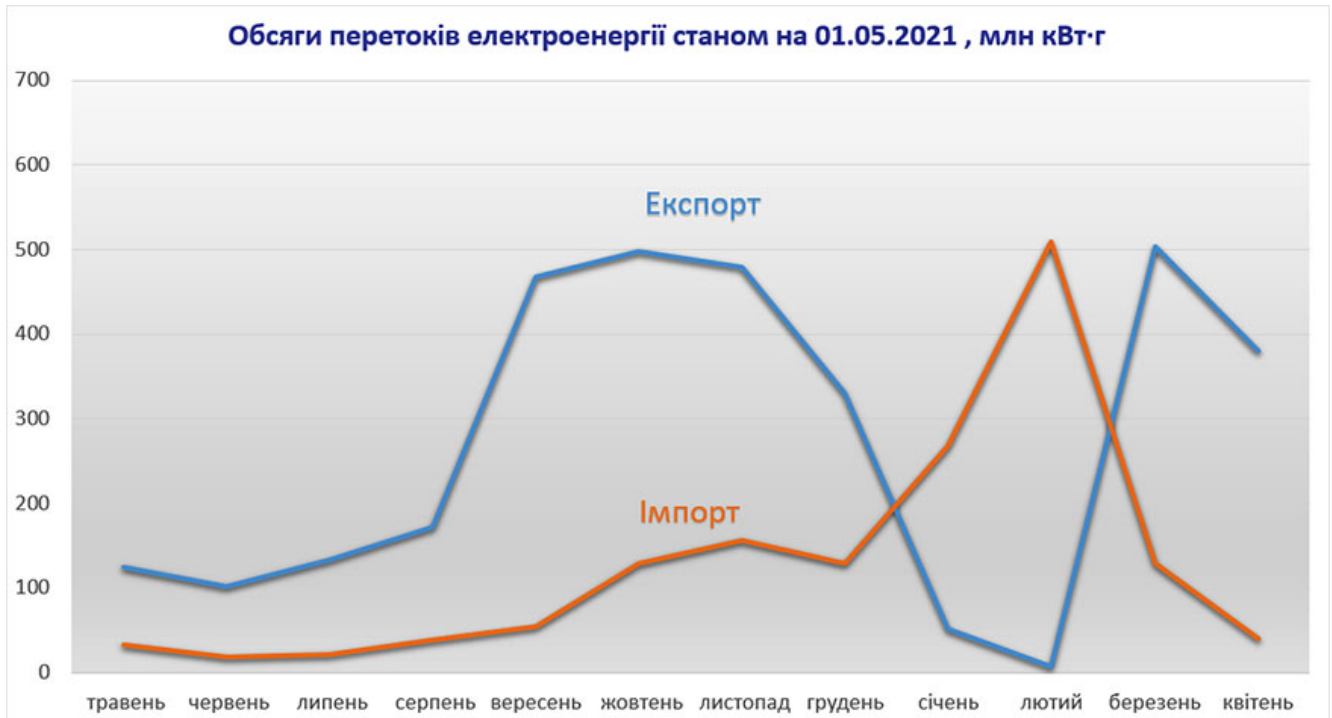
Довідково

Встановлена потужність енергосистеми України, МВт

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

[Інф. Укренерго](#)

Транскордонні перетоки електроенергії



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

¹ обсяги перетоків електроенергії обумовлені паралельною роботою енергосистем Росії і України;

² обсяги перетоків електроенергії для живлення тупикових районів навантаження прикордонних споживачів енергосистем Білорусі і України;

³ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Угорщина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Угорщини 31.08.2020.

⁴ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Білорусь – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Білорусі 30.12.2020.

⁵ обсяги аварійних поставок електроенергії (допомоги) з енергосистем сусідніх держав (напрямок Словаччина – Україна) у випадку порушення режиму енергосистеми згідно договору «Про забезпечення аварійного взаємопостачання електроенергії для забезпечення надійності роботи системи», який був укладений між Операторами системи передачі України та Словаччини 05.02.2021.

[НЕК «Укренерго»](#)

Споживання електроенергії

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



Структура споживання електроенергії за 4 міс. 2021 року

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

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

[Міненерго](#)

Динаміка споживання електроенергії у 2020–2021 роках



Технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

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

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

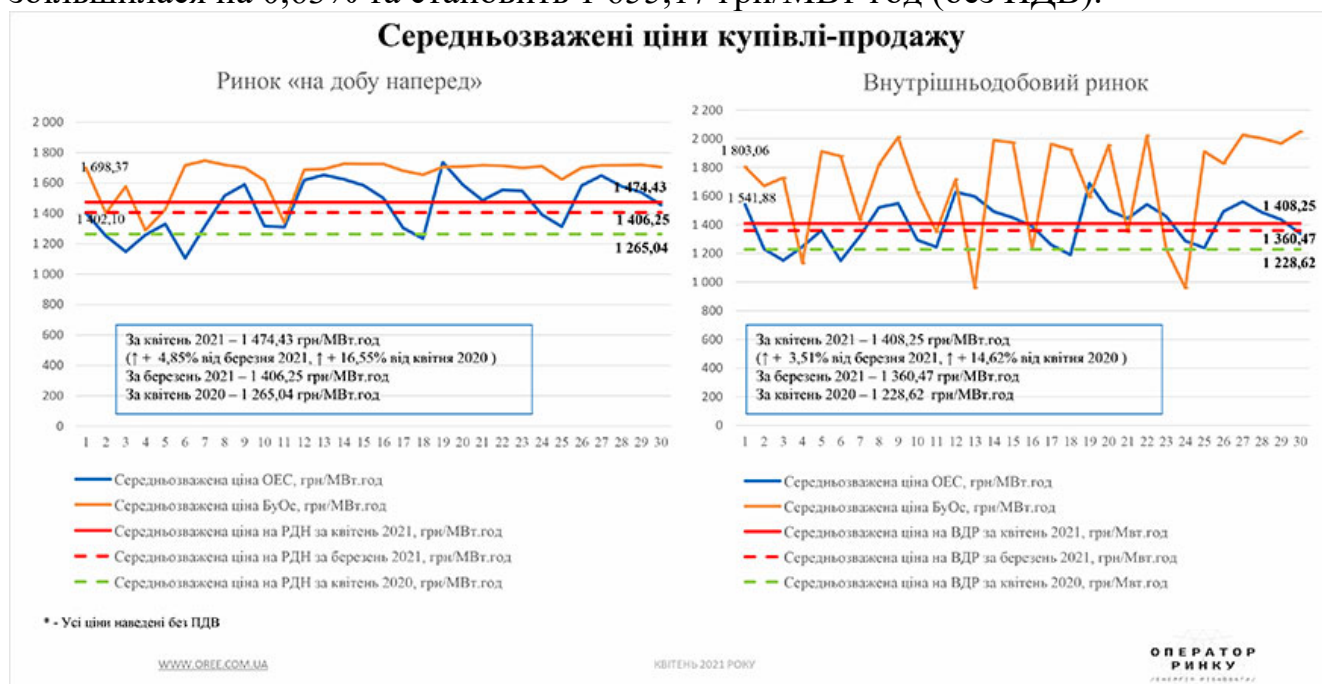
За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ за 4 місяці 2021 року заощаджено 58,2 млн. кВт·год електричної енергії (59,4 млн. кВт·год. за відповідний період минулого року).

Ціни на електроенергію

Динаміка середньозваженої ціни на РДН і ВДР у березні 2021 року

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

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



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

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

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

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

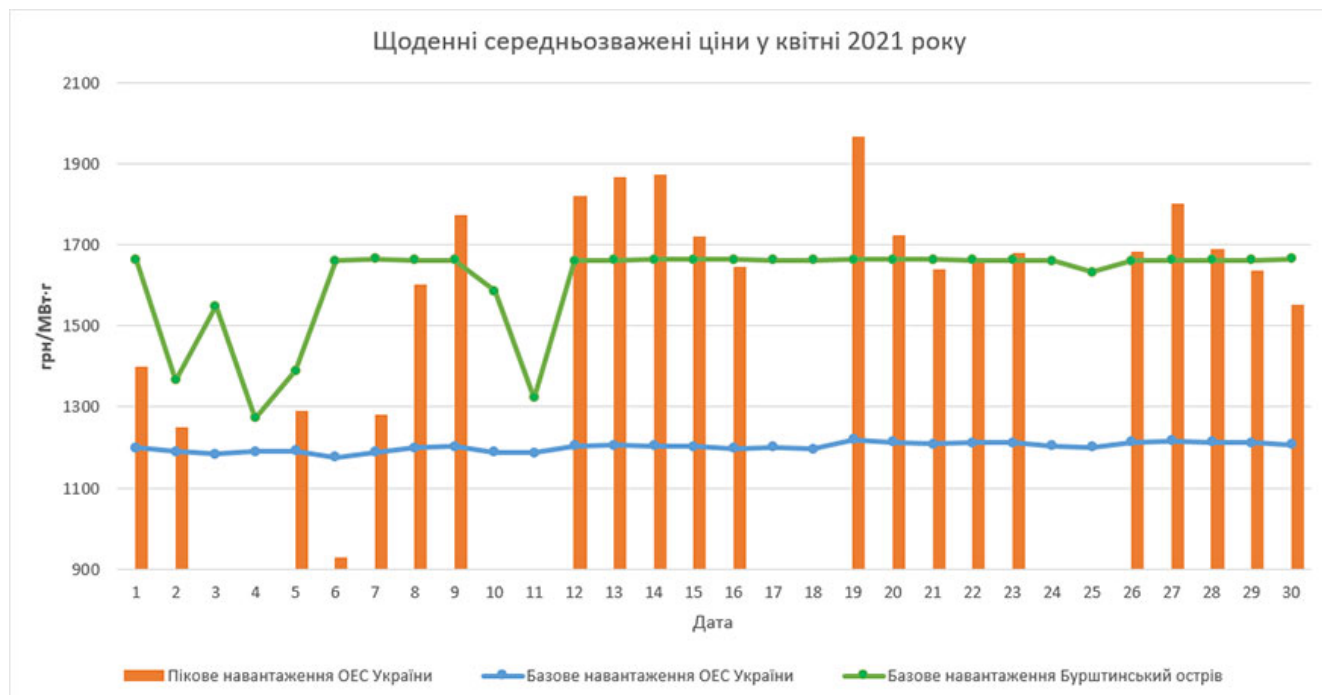
Загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку у квітні 2021 року становив 3 460,779 ГВт·год. Це на 14,85% менше, ніж акцептувалося на цих сегментах ринку електричної енергії у березні 2021 року. Обсяги торгів на майданчику «Оператора ринку»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

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

[Оператор ринку](#)

Українська енергетична біржа

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



[Українська енергетична біржа](#)

Довідково

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

Розрахунки за електроенергію

Щодо погашення заборгованості на ОРЕ, що виникла до 01.07.2019

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

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

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

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

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

На ДП «Енергоринок» згідно з Законом України «Про ринок електричної енергії», покладені функції зі здійснення заходів погашення кредиторської та

дебіторської заборгованості, що утворилась на Оптовому ринку електричної енергії України. До 01.07.2019 ДП «Енергоринок» виконувало функції: Оптового постачальника електроенергії, Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів ОРЕ, Головного Оператора системи комерційного обліку електроенергії.

Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **29 423 млн грн** (на 01.05.2021). Серед боржників постачальники, які проводили діяльність в тому числі на тимчасово окупованій території, – **26 368 млн грн** (листопад 1998 - вересень 2014 накопичення боргу 11 101 млн грн, жовтень 2014 - квітень 2015 – 4 690 млн грн, травень 2015 - червень 2019 – 10 576 млн грн).

Кредиторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає **26 975 млн грн**. Найбільші борги перед НАЕК «Енергоатом» – 11 598 млн грн, ТЕС – 4 914 млн грн, ТЕЦ – 3 123 млн грн, НЕК «Укренерго» – 1 675 млн грн, ПрАТ «Укргідроенерго» – 1 176 млн грн.

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

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

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

Щодо виплат за «зеленим» тарифом

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

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

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

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

ПСО

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

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

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

[Гарантований покупець](#)

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

- НАЕК «Енергоатом» має продавати електроенергію постачальникам універсальних послуг (ПУП) за двосторонніми договорами в обсягах, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, які споживають електричну енергію на території торгової зони «ОЕС України»;
- Укргідроенерго має забезпечити поставку електроенергії ПУП на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС».

Ціна на електричну енергію, за якою виробники електричної енергії здійснюють продаж електричної енергії постачальникам універсальних послуг, розраховується як різниця між середньозваженою фіксованою ціною на електричну

енергію для побутових споживачів і тарифами на послуги з передачі електричної енергії, на послуги з розподілу електричної енергії та на послуги постачальника універсальних послуг, але не менш як 10 гривень за 1 МВт·год.

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

Постачальник «останньої надії»

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

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

Щодо погашення заборгованості на новому ринку електроенергії

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

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

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

Оператори системи розподілу

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

ФОРМА РОЗПОДІЛУ (про надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії)	Обсяги розподілу електричної енергії	Нараховано за послуги розподілу електроенергії	Надходження коштів з оплати послуг за розподіл електроенергії	Борг(+)/ Переплата(-) станом на 01.05.2021*
	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Разом	41 051 043,7	32 198 911,7	30 556 755,9	1 335 018,0
АТ «Вінницяобленерго»	1 025 843,8	1 212 116,5	1 107 298,5	204 829,2
ПрАТ «Волиньобленерго»	623 247,3	703 983,4	679 328,8	69 902,1
АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»	6 274 179,1	2 815 962,5	2 809 249,5	-510 483,4
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі»	1 096 469,1	1 375 958,5	1 347 649,4	-234 823,7

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

* З врахуванням боргів/переплат минулого року

Постачальники універсальних послуг

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

В тому числі, **населення** отримало електричну енергію в обсязі

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

Довідково

Згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії ціни на електричну енергію, що постачається споживачам постачальниками універсальних послуг та «останньої надії», включають, у тому числі ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

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

Довідково

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

Видобуток вугілля

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

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

Запаси вугілля та мазуту на ТЕС та ТЕЦ

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

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

[Міненерго](#)

Газ

Видобуток газу

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

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

Запаси газу в газосховищах

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

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

[Укртрансгаз](#)

Транзит газу

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

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

Використання послуг «митний склад» та «short haul»

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

Довідково

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

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

[Оператор ГТС України](#)

Газопостачання

Споживачі України у березні 2021 року використали **3 724,51 млн куб. м** природного газу, що на 17,2% більше березня 2020 року.

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

Нафта

Транспортування нафти

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

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

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

Укртранснафта

Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

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

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

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

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

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

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

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

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

Виконуються: 2 середні ремонти – ЗАЕС № 3 (з 16.03.2021 до 15.06.2021), ЗАЕС № 5 (з 01.05.2021 до 11.09.2021); 2 капітальні ремонти – ЗАЕС № 6 (з 18.04.2021 до 21.08.2021) та ХАЕС № 1 (з 28.04.2021 до 21.08.2021).

Капітальні інвестиції галузей ПЕК

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

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

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

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

Оплата праці

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

- електроенергетика – 18 477 грн (збільшення до відповідного показника 2020 року становить 13,7%);
- атомно-промисловий комплекс – 35 371 грн (більше на 19,1%);
- нафтогазовий комплекс – 12 613 грн (більше на 48,1%, до обліку взято

трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерго);

- вугільна галузь – 13 673 грн (більше на 16,7%, до обліку взято трудові показники державних вугледобувних підприємств).

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

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

ОГЛЯД ЗМІ за травень 2021 року

♦ *Загальні проблеми енергетики. Заходи по їх вирішенню*

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 02.06.2021

В Україні відкрився ринок накопичення енергії

Володимир Рибальченко

Новий для України ринок систем накопичення енергії відкривається із запуском першої у країні промислової літій-іонної системи накопичення енергії (СНЕ). Її створили на майданчику Запорізької ТЕС в Енергодарі. Система потужністю 1 МВт і ємністю 2,25 МВт/год призначена для накопичення, зберігання та віддачі електроенергії у мережу, а також для надання послуг із забезпечення надійності енергосистеми України.

Як розповіли «Голосу України» в енергокомпанії, це пілотний проект для пошуку оптимальних моделей роботи СНЕ на різних сегментах енергоринку країни.

Саме накопичувачі енергії є ключем до енергетичної безпеки України, новою точкою зростання для вітчизняної енергетики», — вважає власник компанії **Рінат Ахметов**.

З впровадженням нових технологій трансформується енергобізнес і будується нова енергетика. Це забезпечує внесок у декарбонізацію, відновлення національної економіки та в забезпечення зайнятості в галузі.

«Проект став можливий завдяки міжнародному партнерству і співробітництву ДТЕК з провідними світовими компаніями, які займаються виробництвом систем накопичення енергії, — Honeywell і SunGrid. Перша промислова система накопичення енергії дасть старт для виведення енергетики України на новий технологічний рівень і наблизить синхронізацію нашої країни з європейською енергетичною системою ENTSO-E», — підкреслив генеральний директор компанії **Максим Тимченко**.

Друга: різкі зростання і падіння потужності (зокрема, вітрових електростанцій) призводять до погіршення якості електроенергії, миттєвих змін частоти і напруги, а також формують потребу в «швидкому» резерві потужності.

Іноземні партнери української енергокомпанії називають сталий розвиток своїм ключовим напрямом. І зберігання енергії — дуже важлива його частина.

До речі. Системи накопичення електроенергії є одним з найбільш швидкозростаючих секторів електроенергетики. За 10 років сектор виріс у 48 разів, середньорічні темпи зростання становлять 47%. За прогнозами Bloomberg NEF, до 2040-го сумарна потужність накопичувачів перевищить 1 ТВт.

З повним текстом статті та результатами напрацювання як в Україні, так і в інших країнах світу можна ознайомитись за посиланням:

[Джерело](#)

OILPOINT, 27.05.2021

Імплементация REMIT розширить можливості Регулятора – НКРЕКП

Прийняття законопроекту про REMIT (Regulation of energy market integrity and transparency) надасть енергетичному регулятору широкі права щодо моніторингу ситуації на ринку та виявлення зловживань. Про це під час семінару, присвяченого REMIT, сказала член НКРЕКП **Ольга Бабій**.

Вона вказала, що в Україні дія REMIT буде специфічною, оскільки на НКРЕКП ляжуть деякі функції, які у Європі виконує Агентство Європейського Союзу з питань співпраці енергетичних регуляторів (ACER)

Керівник групи підтримки України з питань енергетики та навколишнього середовища Європейської комісії Торстен Воллерт наголосив, що мережа REMIT — основний захід формування довіри на енергетичних ринках Європейського Союзу.

«Ми шукаємо рішення, яке б влаштувало Україну. Оскільки Україна планує доєднатися до ринку ЄС, правила повинні бути рівними, так само як і довіра має бути рівною», – зазначив представник ЄК.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Mind, 28.05.2021 [«Прозора електроенергія: навіщо імплементувати REMIT в Україні. І чому було відкрито справу проти нашої держави»](#), Марина Грицишина, консультант із правового забезпечення проектів відновлюваної енергетики Sayenko Kharenko, Крістіан Такач, незалежний експерт із ринків електроенергії.

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 20.05.2021

Глава "Укрэнерго" Кудрицкий: "Синхронизация украинской энергосистемы с европейской в 2023 году состоится. Точка"

"Синхронизация украинской энергосистемы с европейской в 2023 году состоится. Точка", – сказал глава правления НЭК "Укрэнерго" **Владимир Кудрицкий** во время круглого стола First Energy Storage Day в Киеве 20 мая, посвященного открытию системы накопления энергии (СНЭ) ДТЭК 1 МВт.

При этом он отметил, что вопрос внедрения СНЭ напрямую влияет на работу энергосистемы после синхронизации.

"Вопрос в том, как мы будем жить после синхронизации. Если наша система будет иметь дополнительную гибкость, это будет означать, что мы в большей степени будем раскрывать потенциал объединения украинской и европейской энергосистем, сможем выработать и экспортировать больше электроэнергии, предложить потребителю более гибкий график потребления и конкурентоспособные цены", – разъяснил он необходимость развития рынка СНЭ.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОАТОМ, 27.05.2021

Як удосконалені реактори та нові види ядерного палива допомагають у боротьбі зі змінами клімату – аналіз МАГАТЕ

У Міжнародному агентстві з атомної енергії (МАГАТЕ) переконані: країни світу розглядатимуть атомну енергетику як ефективний спосіб досягнення цілей у боротьбі зі змінами клімату. Зробити її більш доступним, стійким та економічним

варіантом виробництва електроенергії допоможуть вдосконалені реактори. Про це пише **Метью Фішер** у 61 випуску бюлетеня МАГАТЕ (IAEA Bulletin).

«Вдосконалені реактори, які проєктуються з розрахунком на прискорений процес ліцензування й експлуатацію протягом шістдесяти та більше років, відповідають вимогам порядку денного в області пом'якшення наслідків змін клімату, який передбачає швидку здійсненність і довготривалу стійкість проєктів», – пояснює начальник секції розвитку ядерно-енергетичних технологій МАГАТЕ **Стефано Монті**.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 28.05.2021

Ігор Сирота: «Будівництво на Дністрі – у нас у пріоритеті!»

28 травня відбулась нарада-штаб, яка зібрала на Дністровській ГАЕС керівництво Укргідроенерго, Консорціуму «НВО „Укргідроенергобуд“», Дністровських ГЕС та ГАЕС та усіх субпідрядних організацій, що задіяні на будівництві найамбітнішого проєкту сучасної України.

«В умовах повного забезпечення фінансуванням ми всі спільно маємо активізувати сили задля виконання надважливої для держави в цілому та кожного з учасників будівництва зокрема задачі: передати в енергосистему України ще один агрегат – результат величезної роботи вітчизняних проєктувальників, заводів-виробників та потужної армії будівельників, монтажників і наладчиків», - наголосив під час наради генеральний директор Укргідроенерго **Ігор Сирота**.

Він також повідомив, що з червня розпочнеться процедура експертизи на будівництво 5,6,7 гідроагрегатів Дністровської ГАЕС, які планується завершити у 2028 році: *«Виконання запланованого у серпні завершення будівництва гідроагрегату № 4 – запорука успішного завершення спорудження цієї унікальної гідроспоруди, а відтак – стабільне забезпечення робочими місцями на тривалий час. І пам'ятайте: перш за все – безпека праці, культура виробництва, моральний і фізичний стан наших працівників».*

[Джерело](#)

MIND, 07.05.2021

Комерційний директор «Донбасенерго»: «Фінансування екологічних програм вже винесено на РНБО, бо в Міненерго та Мінекології конфлікт інтересів»

Олег Ларіонов – про українське вугілля в контексті кліматичних зобов'язань, окупність інвестицій та про долю «прифронтових» шахтарів

Україна може втратити вугільну промисловість і теплову генерацію найближчими роками.

*Нерозв'язані проблеми зниження викидів парникових газів та забруднювальних речовин тягнуть за собою значні проблеми в економіці, енергетиці та соціальній сфері, що особливо гостро відчувають підприємства у вугільних регіонах України. Одне з них – «Донбасенерго», що опинилося на перетині всіх перерахованих вище проблем. Mind поспілкувався з комерційним директором підприємства **Олегом Ларіоновим** про поточну ситуацію, можливі рішення, підводні камені та перспективи.*

ПИТАННЯ, ЯКІ БУЛИ ОЗВУЧЕНІ В ІНТЕРВ'Ю:

Про потенціал теплової генерації України

- Олеже Вікторовичу, якими об'єктами на сьогодні володіє «Донбасенерго»?
- Що чекає вугільну генерацію України в найближчі пару десятків років?
- Яка потужність вугільної генерації зараз в Україні?

Чому Україна не зможе виконати екологічні зобов'язання

– Нацплан скорочення викидів містить 60 сторінок, там розписані завдання для всіх 223 великих об'єктів спалювання. Наскільки реальним є виконання цього плану?

- Що за «крива викидів»?
- А можна перенести терміни виконання цієї «кривої»?
- Тобто до 2013 року фінансування екологізації було?
- Що ви встигли зробити на Старобешівській станції?
- Чи є пропозиції фінансування екологічних програм з боку держави?

Про вугілля та екологію

– Ви плануєте будівництво з нуля нового блока № 6 на Слов'янській ТЕС і називаєте його екологічно чистим. Як це можливо?

- У Європі давно використовується ця технологія?
- Скільки часу треба на будівництво нового блока №6 і який період його окупності?
- Інвестиції будуть повністю китайські?
- У цих блоків є перспектива?
- Ви закінчуєте ремонт блока №7, який не працював майже весь опалювальний сезон. Що сталося та чи провели ви там екологічну модернізацію?

Що робити з вугільними шахтами

- Де ви зараз купуєте вугілля?
- Вугільна генерація несе серйозне соціальне навантаження в регіоні. Скільки людей зараз залежить від вугільних станцій?
- У нас не лише ТЕС, а й теплоцентралі вугільні, всі вони забезпечують опалення найближчих населених пунктів.
- Зниження видобутку вугілля йде рік у рік, ми можемо опинитися в ситуації, коли нам не вистачить вугілля вже ні на що. Який вихід бачить теплова генерація?
- Але в нас величезна кількість збиткових шахт, на них знайдуться покупці?
- Вас запрошували на обговорення питань подальшого розвитку й трансформації вугільних регіонів?
- Ми підійшли до того, що на сьогодні в Україні немає жодного програмного документа щодо розвитку вугільної та енергетичної галузей, трансформації регіонів... З чого починати?

Ознайомитися з відповідями на зазначені запитання можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 25.05.2021

ТКЕ на порозі катастрофи – наступний опалювальний сезон під питанням

Світлана Олійник

Теплокомуненерго не знають, де взяти гроші на підготовку до нового опалювального сезону.

Українські підприємства теплової комунальної енергетики (ТКЕ) розпочали підготовку до нового опалювального сезону – 2021/2022 рр. Враховуючи уроки попереднього, який виявився дуже складним, тепловики попереджають, що їх послуги взимку – під знаком питання. Вони не знають, де взяти кошти на необхідні заходи, адже тарифи на їх послуги не змінювалися з 2018 року. Водночас заборгованість за природний газ, необхідний для виробництва тепла, сягнула понад 50 млрд грн, а штрафні санкції на користь газопостачальників – більше 10 млрд грн.

“Українська енергетика” проаналізувала ситуацію, яка склалася на ринку теплопостачання і з’ясувала, які першочергові заходи потрібно здійснити, щоб споживачі взимку не опинилося без тепла та гарячої води.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

ДТЕК, 26.05.2021

Бізнес має очолити інновації для змін, спрямованих на захист довкілля

Розвиток циркулярної економіки — одне з основних напрямів, зафіксованих у концепції Європейського зеленого курсу (European Green Deal).

Стрімкий розвиток технічного прогресу, зростання населення і, відповідно, його потреб супроводжується зростанням використання природних ресурсів. Виснаження природних запасів стало однією з найбільш гострих глобальних проблем. Тому в сучасному світі лінійна економічна модель більше не є життєздатною. Альтернатива лінійної — це циркулярна економіка, мета якої розірвати зв'язок між економічним зростанням і збільшенням споживання природних ресурсів. До того ж, оскільки світ дивиться далі нинішньої пандемії COVID-19, завдання відновлення підсилює акцент на циркулярності.

Про це говорили учасники круглого столу «Циркулярна економіка в дії: використання золошлаків у дорожньому будівництві», організованого на базі комітету промислової екології та сталого розвитку Європейської Бізнес Асоціації.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 28.05.2021

Рахункова палата: Міненерго зірвало фінансування ЄС за програмою підтримки енергостратегії України

Міненерго не забезпечило використання залишку коштів, наявних в рамках програми секторальної бюджетної підтримки Європейського Союзу „Продовження підтримки реалізації Енергетичної стратегії України”

У 2020 році Міністерство енергетики не отримало запланованих 739,1 млн грн надходжень за програмою секторальної бюджетної підтримки Європейського Союзу „Продовження підтримки реалізації Енергетичної стратегії України”, оскільки не надало звіт про використання коштів за 2019 рік. Про це йдеться у висновках про результати аналізу річного звіту про виконання закону України "Про державний бюджет України на 2020 рік", що прилюднено на сайті Рахункової палати.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за [посиланням](#).

КОСАТКА МЕДІА, 28.05.2021

В Україні 90% енергоблоків теплоелектростанцій працюють понад встановлений термін

Ярослава Денькович

68 із 75 енергоблоків теплоелектростанцій (ТЕС) в Україні експлуатується понад відведений проектний термін. 95% розподільчих електричних мереж перебувають у незадовільному стані. Про це повідомляє «Економічна правда».

«Технічний стан обладнання, що використовується в енергетиці, наближається до критичного через високий ступінь зношеності і є джерелом підвищеної небезпеки, призводить до необхідності позапланових відключень споживачів від електро- та теплопостачання», – наголошується у звіті Рахункової палати.

Внаслідок цього кількість технологічних порушень в опалювальний період 2019–2020 років зростає в 3,7 рази в порівнянні з опалювальним періодом 2016-2017 років – з 1353 до 4969 випадків. Також у 2020 році в порівнянні з попереднім роком збільшилась кількість відмов технічного обладнання на станціях.

Кількість відмов на «ДТЕК «Дніпроенерго» зростає із 60 до 78 випадків, на «Слов'янській ТЕС» – з 4 до 21 випадків, на «ДТЕК «Східенерго» – з 11 до 58 випадків, а на НЕК «Укренерго» – з 82 до 93 випадків.

Попри це Держенергонагляд у вказаний період не провів жодного контрольного заходу, не видав жодного припису чи штрафу та не ініціював зупинок енергетичного обладнання.

Як зазначено у звіті, причиною цього є те, що урядом не вжито дієвих заходів щодо створення Держенергонагляду, який зареєстрований, як юридична особа з 29 жовтня 2018 року.

У держбюджеті на 2019 рік не передбачалось коштів на функціонування структури, а штатний розпис у повному складі за два роки так і не був сформований. Постійні зміни міністрів енергетики також негативно позначилися на організації діяльності Держенергонагляду.

Все це призвело до того, що фактично Держенергонагляд приступив до виконання основних завдань у 2020 році. Тоді ж було сформовано перелік близько 60 тисяч об'єктів, які підлягають державному енергетичному нагляду.

Однак, через дію законодавчих обмежень щодо запобігання виникненню і поширенню COVID-19, перевірки Держенергонагляду були заборонені.

На українському ринку група ДТЕК Ріната Ахметова контролює майже 80% теплової генерації та володіє акціями семи енергорозподільчих компаній, через які в 2021 році буде поставлено більше 40% електроенергії.

[Джерело](#)

ЄВРОПЕЙСЬКА ПРАВДА, 31.05.2021

Борги, суди, олігархи: чому з приватизацією "Центренерго" зволікати більше не можна

Чому всі спроби приватизації найбільшої державної енергогенеруючої компанії завершувалися фіаско та чи є шанс приватизувати "Центренерго" цього року

**Христина Зелінська, менеджер програми інноваційних проєктів
Transparency International Ukraine;**

Марія Полоз, юрист проекту управління держмайном Transparency International Україна

Цього року, вперше з часів продажу "Криворіжсталі" у 2005-му, в Україні може стартувати прозора, конкурентна, а головне — успішна велика приватизація.

Особлива увага прикута до "Центренерго" — однієї з найбільших державних енергетичних компаній. Однак привабливість активу знижують мільйонні борги, судові позови та корупція на підприємстві.

Україна продовжує велику приватизацію, яку поставили на паузу в березні 2020 року через економічну невизначеність, спричинену пандемією коронавірусу.

Закон про проведення аукціонів з великої приватизації вже набув чинності, а отже, усі 23 державні підприємства можуть бути виставлені на продаж Фондом держмайна та мають шанс знайти інвестора і почати нове життя без державного керівництва.

Далі розглянуто питання:

Що заважає Україні успішно продавати держпідприємства?

Приватизація "Центренерго": спроба номер 4

"Баланс Груп" (керівник - экс-нардеп Дмитро Крючков, якого підозрювали в розкраданні сотень мільйонів гривень "Запоріжжяобленерго");

"Форбс Енд Манхеттен Україна" (компанія пов'язана з Валерієм Тарасюком, головою НКРЕКП, який в своїй декларації за 2018 рік вказав дохід, отриманий від неї, і корпоративні права на її кіпрську компанію-засновницю "ДІЛАК ІНВЕСТМЕНТС ЛІМІТЕД". В декларації за 2019 рік також ще був відображений дохід від "Форбс Енд Манхеттен Україна", яку наразі очолює його брат Артем;

Georgian International Energy Corporation (одна з найбільших енергетичних компаній Грузії, дочірня компанія найбільшої холдингової групи країни Georgian Industrial Group, CEO Олексій Вільховий);

"Укрдонінвест" (керівник - Віталій Кропачов, якого в ЗМІ називали "смотрящим" за "Центренерго" і опонентом Коломойського в інтересах на підприємство);

"Нафтобітумний завод", що належить найбільшому приватному білоруському нафтотрейдеру "Інтерсервіс".

"Центренерго" — джерело корупції

Чи продадуть "Центренерго"?

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРЕНЕРГО, 13.05.2021

Укренерго приймає зауваження та пропозиції щодо проєкту змін до Кодексу системи передачі

НЕК "Укренерго" опублікувало узагальнений проєкт змін до Кодексу системи передачі (далі – Проєкт). Проєкт розроблений фахівцями Компанії з метою приведення положень Кодексу системи передачі у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині функціонування ринку ДП, яке має здійснюватись за «Правилами ринку», які зокрема визначають порядок моніторингу виконання ПДП зобов'язань з надання ДП.

Запрошуємо учасників ринку та всі заінтересовані сторони надати свої зауваження та пропозиції до Проєкту, які будуть розглянуті на засіданні робочої групи з підготовки змін до Кодексу системи передачі. Після обговорення доопрацьований Проєкт буде надісланий на розгляд і затвердження Регулятора.

Зауваження та пропозиції до Проєкту разом з обґрунтуваннями просимо надсилати у встановленій формі до **31 травня 2021 року** на e-mail: wg@ua.energy.

[Джерело](#)

УКРЕНЕРГО, 18.05.2021

Укренерго завершило реконструкцію відкритої розподільчої установки на ПС 330 кВ «Криворізька»

На підстанції (ПС) 330 кВ «Криворізька» завершена реконструкція відкритої розподільчої установки (ВРУ) 330 кВ. Обладнання поставлено під робочу напругу та пройшло комплексне випробування упродовж 72-х годин під навантаженням. Підстанція трансформаторною потужністю 500 МВА побудована у 1966 році, більша частина обладнання і запасних частин до нього вже не виготовляється та потребувала заміни.

«Реконструкція підстанції проводилась консорціумом General Electric Grid Solutions (Німеччина) і ТОВ «Чорноморенергоспецмонтаж» (Україна) відповідно до контракту «Технічне переоснащення ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас», укладеного за результатами міжнародних торгів. Реконструкція ПС 330 кВ Криворізька» є складовою інвестиційного проєкту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)» вартістю 17,9 млн євро, що фінансується за кредитні кошти Уряду Німеччини через кредитну установу для відбудови KfW. Реалізація проєкту тривала понад 3 роки та передбачала розробку проєктної документації, постачання обладнання, демонтаж старого та встановлення нового, а також пусконаладжувальні роботи», – зазначила керівник проєкту Анастасія Рижкова.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 20.05.2021

"Укрэнерго" подало в НКРЭКУ запрос на сертификацию по модели ISO

НЭК "Укрэнерго" подало запрос на сертификацию по модели ISO в Национальную комиссию, осуществляющую госрегулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ).

Как сообщили журналистам в пресс-службе компании, данный запрос компания сделала 17 мая, после того, как закон №1396-IX (законопроект №3364-1-д), позволяющий сертифицировать оператора системы передачи (ОСП) "Укрэнерго" по модели ISO (Independent System Operator), вступил в действие 14 мая (после подписания главой государства).

В "Укрэнерго" в комментарии Энергореформе отметили, что **надеются на получение сертификации в начале осени**, уже с подтверждением от Секретариата Энергосообщества.

[Джерело](#)

УКРЕНЕРГО, 24.05.2021

Укренерго розпочало дослідну експлуатацію першого програмного модуля Датахабу

НЕК Укренерго в ролі адміністратора комерційного обліку (АКО) розпочало дослідну експлуатацію програмного модуля реєстру точок комерційного обліку (ТКО). Це перший і найважливіший елемент програмної платформи «Датахаб» (далі – Датахаб) – централізованої платформи обміну інформацією між учасниками ринку з єдиною базою даних точок комерційного обліку та історією даних комерційного обліку. Створення Датахабу передбачено Кодексом комерційного обліку.

Розробку та впровадження модуля реєстру ТКО здійснювали фахівці АКО та ТОВ «Укренерго цифрові рішення», у розробці якого знаходяться ще два модулі Датахабу: «Прийом та обробка даних комерційного обліку» (часових рядів) та «Зміна постачальника» (у т.ч. на «постачальника останньої надії») включно з усіма супутніми процесами.

Основою Датахабу є реєстр ТКО – база даних з інформацією про площадки комерційного обліку, постачальників послуг з комерційного обліку та учасників ринку електроенергії, яку має створити та постійно підтримувати АКО.

Презентаційні матеріали семінару опубліковані на сайті НЕК «Укренерго» у розділі *Адміністратор комерційного обліку – Організація комерційного обліку – Реєстр ТКО* за [ПОСИЛАННЯМ](#).

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

ГЛАВКОМ, 27.05.2021

«Укренерго» заборгувало виробникам електроенергії 11 млрд грн, – експерт

2020 рік НЕК «Укренерго» закінчила зі збитком 27,5 млрд грн.

Системний оператор НЕК «Укренерго» заборгував виробникам електроенергії близько 11 млрд грн за участь на балансуєчому ринку. Про це повідомив перший заступник голови Всеукраїнської енергетичної асамблеї **Юрій Саква**.

«11 мільярдів боргів НЕК «Укренерго», завинив «Енергоатому», «Укргідроенерго» і всій тепловій генерації за ці 2 роки. Це надзвичайно велика сума. Якщо взяти такий маленький сегмент ринку, як балансуєчий», – зазначив експерт.

Він додав, що така заборгованість ставить під загрозу функціонування генеруючих компаній і їх підготовку до наступного осінню-зимового періоду.

«Всередині ринку електричної енергії починає зароджуватися новий борговий ланцюг. На новому ринку за менш ніж два роки виникла боргів на близько 60 чи 50 мільярдів, при тому, що за весь час існування старого ринку накопилось всього 30 млрд, – це надзвичайно небезпечна ситуація», – додав Саква.

За його словами, критична ситуація з боргами за участь в балансуєчому ринку виникла через цінові перекоси і можливості безоплатно отримувати електричну енергію.

Нагадаємо, 2020 рік НЕК «Укренерго» закінчила зі збитком 27,5 млрд грн. Борги компанії перевищують 30 млрд грн.

Зокрема понад 10 млрд грн НЕК «Укренерго» винна генеруючим компаніям за послуги балансування, що ставить під загрозу підготовку до наступного опалювального сезону.

Основні виробники – «Енергоатом», «Київтеплоенерго», Харківська ТЕС-5, ДТЕК ініціювали судові процеси для повернення боргу.

[Джерело](#)

Інформація на цю теку – Главком, 28.05.2021 [«Ситуація з цінами електроенергії на оптовому ринку критична, – експерт»](#).

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 28.05.2021

Сертифікація "Укренерго":

можуть знадобитися зміни в наглядові раді та статуті компанії

"Укренерго" в цілому відповідає вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі. Проте прийняття остаточного рішення про сертифікацію буде ухвалене лише після виконання необхідних заходів

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), готова ухвалити рішення про сертифікацію НЕК "Укренерго" за моделлю ISO, оскільки компанія відповідає вимогам щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі. Водночас компанії буде необхідно виконати низку умов. Рішення про попередню згоду на сертифікацію компанії внесене в порядок денний засідання НКРЕКП на 2 червня.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 21.05.2021

В Укргідроенерго розпочинає роботу міжнародна моніторингова місія Mott MacDonald

В апараті управління Укргідроенерго відбулася онлайн нарада фахівців компанії та консультантів міжнародної моніторингової місії Mott MacDonald щодо реалізації контрактів за проектом «Реабілітація гідроелектростанцій».

В рамках наради обговорено поточний стан реалізації контрактів, технічні аспекти реконструкції обладнання на станціях компанії, а також організаційні питання забезпечення ефективного виконання робіт.

В рамках моніторингової місії консультанти Mott MacDonald у травні відвідають Київську ГАЕС, Канівську ГЕС, Кременчуцьку ГЕС, Середньодніпровську ГЕС, Дніпровську ГЕС-1 та Дніпровську ГЕС-2. Представники місії на місцях ознайомляться з виконанням робіт згідно з контрактами. За результатами буде підготовано аналітичний звіт з рекомендаціями покращення роботи та порадами щодо подальшої реалізації проекту «Реабілітація гідроелектростанцій».

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 26.05.2021

Кабмін затвердив фінансовий план Укргідроенерго на 2021 рік

Відповідне розпорядження Кабінету Міністрів України № 499-р від 19 травня 2021 року опубліковано на урядовому порталі.

«Затвердити фінансовий план приватного акціонерного товариства "Укргідроенерго" на 2021 рік, що додається до оригіналу», - зазначено у розпорядженні.

[Джерело](#)

ДТЕК, 17.05.2021

FIRST ENERGY STORAGE DAY —

ДТЕК відкриває першу в Україні промислову систему накопичення енергії

20 травня 2021 року компанія ДТЕК відкриває першу в Україні промислову систему накопичення енергії потужністю 1 МВт і ємністю 2.25 МВт·год. Це – історична подія в історії української енергетики, адже вона дасть старт новому ринку накопичувачів енергії в Україні та продовжить активну трансформацію енергетичної галузі.

В межах FIRST ENERGY STORAGE DAY ДТЕК не тільки запускає новий високотехнологічний об'єкт для стабільної та надійної роботи енергосистеми країни, але й ініціює загальнонаціональну дискусію про перспективи розвитку ринку накопичувачів енергії в Україні.

ЗАРЯДЖАЄМО УКРАЇНУ ЗМІНАМИ!

[Джерело](#)

ДТЕК, 19.05.2021

Форум «Україна 30. Цифровізація»: ДТЕК готовий продовжувати розвивати та інвестувати в цифровий потенціал України

В Україні величезний цифровий потенціал і є всі передумови для його реалізації: є база, є зацікавленість і конкретні кроки держави у цьому напрямку, є зацікавлені компанії та відповідальні інвестори.

Про це в рамках Всеукраїнського форуму «Україна 30. Цифровізація» говорили представники Міністерства цифрової трансформації та найбільших ІТ бізнесів в Україні. Компанію ДТЕК на спеціальній дискусійній сесії «Цифровий потенціал України» представляв **Дмитро Осика**, директор з інформаційних технологій.

Повна трансляція Всеукраїнського форуму «Україна 30. Цифровізація» доступна: https://www.youtube.com/watch?v=Tyj8dBhv9u8&feature=emb_imp_woyt

[Джерело](#)

♦ **Атомна енергетика. Проблеми, шляхи їх вирішення**

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 24.05.2021

ЧАЕС отримала дозвіл на переробку рідких радіоактивних відходів

Також, Держатомрегулювання видало дозвільні документи на здійснення робіт та операцій щодо звільнення СВЯП-1 від відпрацьованого ядерного палива та його перевезення на довгострокове зберігання до СВЯП-2

ДСП "Чорнобильська АЕС" отримало ліцензію на експлуатацію заводу з переробки рідких радіоактивних відходів. Про це повідомляє Державне агентство України з управління зоною відчуження у Facebook.

Також, Держатомрегулювання видало дозвільні документи ДСП "Чорнобильська АЕС" на вивантаження кондиційного відпрацьованого ядерного палива зі сховища відпрацьованого ядерного палива (СВЯП-1).

Відповідно до цього окремого дозволу, Державне спеціалізоване підприємство ЧАЕС розпочинає здійснення робіт та операцій щодо звільнення СВЯП-1 від відпрацьованого ядерного палива та його перевезення на довгострокове зберігання до СВЯП-2.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОАТОМ, 25.05.2021

У США погодили 80-річний строк експлуатації двох енергоблоків АЕС Саррі

Комісія з ядерного регулювання США (Nuclear Regulatory Commission, NRC) підтвердила запит компанії-оператора Dominion Energy на подовження строку дії ліцензії АЕС Саррі (Surry NPP) у південно-східній Вірджинії ще на 20 років.

Станція складається з двох блоків – реакторів Westinghouse потужністю 838 МВт кожний. Перший блок АЕС Саррі почали експлуатувати з комерційною метою у 1972 році, другий – роком пізніше.

Спочатку американський регулятор видав ліцензію на роботу протягом 40 років, а у 2003 році дію ліцензій для обох енергоблоків продовжили ще на 20 років. Таким чином термін дії ліцензій добіжить кінця у 2052 та 2053 роках, і це означає, що АЕС Саррі пропрацює 80 років.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОАТОМ, 26.05.2021

Естонія аналізує перспективи будівництва АЕС малої потужності IV покоління

Уряд Естонії офіційно схвалив створення робочої групи з атомної енергії, яка має проаналізувати можливість впровадження атомної енергетики в країні. До неї увійшли представники численних міністерств – довілля, внутрішніх справ, фінансів, юстиції, соціальних справ, освіти та науки, економіки й комунікацій, оборони, закордонних справ, а також Державної канцелярії й Агенції з охорони довкілля.

Група повинна надати уряду свої висновки і пропозиції не пізніше вересня 2022 р. *«Задля підвищення енергетичної безпеки, стійкості й конкурентоспроможності нашої країни, а також досягнення кліматичної*

*нейтральності до 2050 року, одним з можливих рішень є використання атомної енергії», – повідомив керівник робочої групи, міністр навколишнього середовища Естонії **Тиніс Мьольдер**.*

А вже 2028 року в Естонії може бути побудована АЕС малої потужності покоління IV. Її будуватимуть дві компанії – Fermi Energia, заснована естонськими фахівцями в галузі енергетики для розробки атомних проєктів, та британська Moltex Energy. В березні 2019 року вони підписали договір про співробітництво.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 26.05.2021

РФ буде добиватися признания атомной энергии низкоуглеродной

Россия намерена добиваться международного признания атомной энергетики в качестве низкоуглеродной, заявил глава Минэкономразвития РФ **Максим Решетников**, передает интернет-портал Green Deal.

Как сообщалось, 21 апреля Евросоюз представил первую часть классификации устойчивого финансирования, так называемую "зеленую" таксономию. Она представляет собой список видов экономической деятельности, относящихся к "зеленым" и устойчивым. Европейская комиссия отложила решение о том, следует ли относить атомные электростанции и электростанции, работающие на природном газе, к устойчивым инвестпроектам в соответствии с правилами "зеленой" таксономии.

[Джерело](#)

♦ **Надра – вугілля, нафта, газ.
Північний потік-2**

УНІАН, 31.05.2021

Кругообіг енергозалежності – Україна-Росія-Білорусь

**Максим Малашкін, член Правління
Української енергетичної асоціації**

Нещодавні події в Білорусі з посадкою літака та реакція України у вигляді заборони авіасполучення, інформація від білоруських нафтопереробних заводів щодо зупинки поставок - все це дало запит на подальші моделювання ситуації взаємовідносин наших країн.

Політичні рішення - це завжди економічні наслідки. Енергетика - це одна з ключових сфер, де баталії точаться не перший місяць та вже і не рік. Захищаємо енергонезалежність, в чергове забороняємо імпорт електроенергії.

Але енергетика не обмежується лише електричною енергією. Залежність України від білоруських енергоносіїв у вигляді нафтопродуктів є не меншою ніж від Росії, з якою ми воюємо.

На сьогодні Україна в цілому є на 80 % залежною від імпорту дизельного пального та скрапленого газу, на 50% - від імпорту бензину. Така структура ринку сформована вже не перший рік, і поки що жодна влада навіть не задумувалась над тим, щоб її змінити. Радянська система економіки не передбачала експортоорієнтованості української нафтопереробки. В Україні існувало 6 нафтопереробних заводів (Кременчуцький, Лисичанський, Херсонський, НПК Галичина, Одеський, Нафтохімік Прикарпаття) та 1 газопереробний (Шебелинський). Постачання нафти передбачалось з союзних республік, до них і передбачалось постачання готової продукції.

В 1999-2000 роках російськими компаніями було приватизовано Херсонський НПЗ (потужність переробки 18,6 млн т. на рік), Одеський НПЗ (потужність переробки 2,8 млн т. на рік), Лисичанський НПЗ (потужність переробки 23,7 млн т на рік).

За період з 2012 року по 2019 роки відбулось скорочення обсягів внутрішнього виробництва пального та збільшилась частка імпорту

Скорочення обсягу виробництва за період з 2003 року по теперішній час в першу чергу було пов'язано саме з діями РФ, що була основним постачальником сировини і яка зупинила ці поставки з огляду на втрату інтересу виробництва в Україні. Через припинення регулювання ринку нафтопродуктів та встановлення пільг для імпорту пального у 2006 році деякі заводи були зупинені, а обсяги переробки впали до 1,7 млн т. (для прикладу, у 2001 році обсяг нафтопереробки становив 21 млн т.).

За період з 2012 року по 2019 роки відбулось скорочення обсягів внутрішнього виробництва пального та збільшилась частка імпорту в структурі споживання, припинився експорт нафтопродуктів.

Діючими в Україні залишились лише два заводи (Кременчуцький та Шебелинський), що географічно розташовні в середині країни, а від так постачання сировини та експорт готової продукції неодмінно натикається на вартісну логістичну складову, яка вибиває всі «економічні козири» власного виробництва.

Але повернемося до Білорусі, яка поруч з Росією є ключовим імпортером пального до України. Якщо взяти дані 2020 року, то з цього імпорту майже **78%** складає білоруський бензин (851 тис. т), а частка імпорту дизелю з Білорусі складає **35%** (2,18 млн т.), частка імпорту скрапленого газу - **16%** (265 тис. т.). Як наслідок, ми маємо постійні предкризові ситуації, то Росія обмежує поставки, то Білорусь. Український ринок нафтопродуктів та його споживачів постійно випробовують на міцність.

Експорт нафтопродуктів стимульований пільговою експортно-митною політикою держави

Чому так склалось? Знову ж таки відповідь в економіці. Український ринок пального є преміальним для імпорту, це означає, що в Україну вигідно імпортувати та отримувати прибутки за рахунок чималої маржі.

За рахунок чого вона формується? За рахунок мінімум трьох складових: логістичних, сировинних та податкових. По-перше, повертаючись до радянської спадщини трубопроводів та близькості кордонів, Росія та Білорусь має «бонус» в логістиці. По-друге, попередні російсько-білоруські домовленості у постачанні нафти за низькими цінами, синхронізувались у «сировинний бонус». І на завершення, експорт нафтопродуктів стимульований пільговою експортно-митною політикою держави. Все це дало можливість Білорусі «прокачати» нафтопереробку до високого рівня.

Підсумовуючи, можна сказати, що у розвиток нафтопереробки наших сусідів було вкладено чимало грошей українців, які стали споживачами їх пального.

Тому, хто від кого залежить більше - Білорусь від України чи навпаки - ще під питанням.

А що ж вітчизняні виробники запитаєте ви? Українські НПЗ переробляють майже всю сировину (нафту та газовий конденсат) вітчизняного видобутку. Але нафту також і імпортуємо, при чому за реальними світовими цінами. Вартість логістики з середини країни робить експорт низькоконкурентним. Таким чином, все це орієнтує вітчизняну нафтопереробку на внутрішнє споживання в Україні. **Внутрішнє виробництво покриває близько 50% по бензину, 16% по - дизелю, 20% - по скрапленому газу.**

Структура споживання пального в Україні, що сформувалась за останнє десятиріччя деформована

Постає логічне питання, а чому не збільшити обсяги виробництва та переформатувати ринок. Нещодавня заява Кременчуцького НПЗ щодо можливості покриття «провалу» білоруських поставок збільшенням виробництва насправді є цілком реальною. Але саме в умовах, коли є потреба ринку в бензині.

Пов'язано це з наступними нюансами.

Нюанс перший. Структура споживання пального в Україні, що сформувалась за останнє десятиріччя деформована. У 2012 році споживання бензинів в Україні становило 4,2 млн тонн на рік, а у 2020 році - 2,1 млн тонн (-50%). В той же період споживання скрапленого газу на транспорті зросло з 0,8 млн тонн до 2,03 млн тонн на рік (+253%). На ринку відбулось заміщення бензинів скрапленим газом.

В Україні ж, на тлі падіння споживання бензину до 18% у 2020 році з 46% у 2012, показник споживання скрапленого газу зріс з 8% до 20% відповідно. Для прикладу: в країнах ЄС скраплений газ - це близько 1%, в деяких країнах - це 4,5% (Італія, Литва), і практично одиничні випадки, коли це близько 8% і більше (Польща, Болгарія).

Причиною скорочення виробництва та імпорту бензинів стало їх заміщення імпортним скрапленим газом. Причина зростання попиту на скраплений газ пов'язана з його майже вдвічі нижчою ціною в порівнянні з бензинами в роздрібній торгівлі.

Один з головних чинників, що визначає таку різницю в цінах, є різні ставки акцизного податку, що входять до кінцевої вартості пального.

Так, ставка акцизу на бензин становить 213,5 євро за 1000 л, на скраплений газ ставка акцизу 52 євро за 1000 л, тобто вчетверо менше.

Така штучна диспропорція у ставках акцизного податку була встановлена ще 2011 році, для сприяння олігархам, які мали прямі поставки з російських заводів з метою перерозподілу ринку нафтопродуктів. До сьогодні ця система не змінена, законопроект №4098, що збалансовує акцизи, з вересня минулого року Верховною Радою не розглянутий.

Нюанс другий. Переробка нафтопродуктів технологічно передбачає на виході в середньому 25-30% бензину, 25-40% дизелю та 4% скрапленого газу та інших продуктів. **Збільшення обсягів виробництва дизпалива та скрапленого газу потребує додаткових ринків збуту для бензинів. Збільшення попиту на бензин забезпечить економічну доцільність виробництва дизпалива.** Але тут і проявляється перший нюанс - споживання бензину впало і далі падає. Щодо можливого експорту було написано вище - економіка бере своє.

Переходячи на газ, ми лише збільшимо залежність та власноруч знищимо власне виробництво нафтопродуктів

То може все ж таки газ? Навіть за умови реалізації інвестиційних проектів АТ Укргазвидобування та приватних компаній збільшення обсягів скрапленого газу можливе до рівня 30% від обсягу споживання. В Україні відсутня достатня інфраструктура зберігання і накопичення СУГ (ГНС), що в нинішніх умовах дає можливості зберігання обмежених обсягів, яких вистачає для забезпечення потреби ринку на 1-2 тижні. Зростання обсягів споживання СУГ та прив'язка акцизного податку до курсу євро призводить до постійного коливання цін, особливо в умовах низьких температур (оскільки в країнах ЄС основний напрям використання СУГ - комунально-побутові потреби та нафтохімічне виробництво). В окремих періодах (наприклад лютий 2021) вартість тони СУГ за котируванням DAF Brest була вища за вартість бензину (LPG -545 дол., Бензин – 532 дол.). Від так СУГ був реально дорожчим паливом ніж бензин. **Переходячи на газ, ми лише збільшимо залежність та власноруч знищимо власне виробництво нафтопродуктів.**

Таким чином, коливання з обмеженням поставок з білоруських НПЗ це частина замкненого кола енергозалежності Україна-Росія-Білорусь, яке вже давно потрібно розірвати. **Першим кроком має стати те, про що вже давно говорять і виробники і трейдери – збалансування акцизів на пальне, що дасть поштовх для вирівнювання ринку та можливості нарощування власних потужностей. Паралельно держава має створити механізми для забезпечення диверсифікації поставок на рівні не більше 30% з одного джерела.**

Сьогоднішня ситуація є ще одним прямим сигналом для влади, що відкладання проблем не позбавляє від них. Потрібно діяти, і часу на перехідні рішення вже не лишилось.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Косатка Медіа, 29.05.2021 [«Які наслідки матиме заборона імпорту електроенергії: пояснення експерта»](#), Яніна Ткачук.

OILPOINT, 25.05.2021

Шмигаль анонсував два пілотних проекти трансформації шахт

Цього року стартують два пілотних проекти зі справедливої трансформації вугільних регіонів в Україні.

Про це сказав прем'єр-міністр України **Денис Шмигаль** під час зустрічі з представниками німецької влади, повідомляє Урядовий портал.

«Цього року ми започатковуємо два пілотних проекти на шахтах. Ця реформа допоможе створити нові робочі місця та сприятиме декарбонізації. Україна твердо стоїть на засадах Європейського зеленого курсу», — підкреслив очільник уряду.

За словами Шмигалья, Україна зацікавлена в розширенні співробітництва з Німеччиною в енергетичній сфері і за іншими напрямками.

«У серпні минулого року Україна та Німеччина підписали спільну заяву про налагодження Енергетичного партнерства. Вона передбачає поглиблену взаємодію у сферах ВДЕ, енергоефективності, декарбонізації і зміни клімату, водневої економіки, трансформації вугільних регіонів», — зазначив він.

Міненерго спільно із зарубіжними партнерами відібрали дві шахти для проведення пілотних проектів з трансформації вугільних мономіст – шахта «Великомостівська» в Червонограді, яка потенційно може стати потужним туристичним кластером, і шахта «5/6» – на сході, в Мирнограді, що має потенціал технологічного кластеру.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 18.05.2021

Янез Копач: Україна має врегулювати законодавчо проблему несанкціонованого відбору газу

Як вважають в ОГТСУ, проблему можливо вирішити через впровадження механізму спеціальних рахунків, які наразі передбачені законопроектом №3800

У Секретаріаті Енергетичного Співтовариства закликають український парламент врегулювати законодавчо існуючу на сьогодні проблему несанкціонованого відбору газу. Про це заявив директор Секретаріату Європейського Енергетичного Співтовариства (ЕС) **Янез Копач** під час зустрічі з керівником "Оператора ГТС України" **Сергієм Макогоном**.

Нагадаємо, лише в березні 2021 року учасники ринку несанкціоновано відібрали 754 млн куб. м газу з системи магістральних газогонів.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 19.05.2021

Центр Разумкова: система корпоративного управління в "Нафтогазі" мала серйозні вади

Наглядова рада призначала надвисоку заробітну плату та премії членам правління, яке своєю чергою сприяло виплатам у невиправдано великих розмірах наглядовій раді

Створена у 2016 році наглядова рада НАК "Нафтогаз України", попри впровадження системи корпоративного управління, мала серйозні недоліки, насамперед так і не стала ланкою, яка б забезпечувала баланс між повноваженнями акціонера в особі Кабінету міністрів та правління компанії. Про це заявив директор енергетичних програм Центру Разумкова **Володимир Омельченко**...

Указані системні недоліки корпоративного управління компанії, на думку експерта, відбилися на результатах її виробничих та фінансових показників.

У Центрі Разумкова підкреслили, що Кабінет міністрів, за участю наглядової ради та правління Компанії, мають здійснити якомога скоріше ретельний аналіз недоліків впровадження системи корпоративного управління в період 2016–2020рр. та їх усунути, щоб воно на практиці відповідало принципам ОЕСР та тим завданням, що поставлені в Енергетичній стратегії України до 2035 року перед нафтогазовим сектором.

"Для кваліфікованого виконання своєї функції акціонера, Уряду доцільно забезпечити у наглядовій раді більшість, яка сформована з досвідчених та авторитетних вітчизняних експертів, що мають достатній позитивний досвід роботи у нафтогазовому секторі", - зазначили в Центрі Разумкова.

[Джерело](#)

ГЛАВКОМ, 25.05.2021

Газовый нокдаун. Чем обернется для украинцев переход на рыночные цены на газ

Наталка Прудка

Большие надежды возлагались на новое руководство «Нафтогаза»

Офис президента вводит «ручной» рынок газа для производителей тепла: цены будут прыгать снизу вверх и наоборот

С октября все население может остаться без централизованного отопления», – заявил мэр Киева, председатель Ассоциации городов Украины **Виталий Кличко** сразу же после того, как правительство объявило об отказе с 20 мая от государственного регулирования цен на газ для предприятий теплоснабжения. Точнее, правительство отказалось от продолжения действия механизма возложения специальных обязательств (ВСО) на НАК «Нафтогаз Украины». Что это значит? Теперь предприятия, производящие тепловую энергию и горячую воду, будут покупать газ по рыночной цене, которая в последнее время постоянно растет. Что повлечет за собой очередное увеличение цифр в платежках.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ, 26.05.2021

"Газпром" відмовився від додаткового транзиту через Україну

Ціна на газ в Європі повернулася до максимального рівня цього року. Хоча при цьому не відбувся призначеного раніше додаткового аукціону на газотранспортні потужності України. Про це повідомляє "Інтерфакс-Україна".

Повідомляється, що вартість газу з поставкою 26 травня на хабі ТТФ в Нідерландах зросла до 333 доларів за тисячу кубометрів після 2,5-річного максимуму 17 травня (342 долара) і мінімуму з початку року 20 травня (290 доларів).

"Ситуація на ринку в останні два тижні вказує на кореляцію не тільки з ціною інших значущих індексів енергетичного кошика (нафта, квоти на викиди CO₂, ціни СПГ в Азії), а й анонсами/підсумками додаткових аукціонів на потужності на українському напрямку", - пише агентство.

Відзначається, що 25 травня Оператор ГТС України виставив на місячний аукціон додаткові потужності для транзиту газу з РФ до Європи в обсязі 63,7 млн куб. м на добу. Заявок на ці потужності подано не було.

В даний час Європа різко збільшує споживання газу. Глобальні поставки СПГ, а також трубопровідного газу з Росії знаходяться на максимумі, але це не дозволяє поки почати масовану закачування газу в підземні сховища, щоб підготуватися до майбутньої зими.

Раніше повідомлялося, що російський "Газпром" забронював всі запропоновані додаткові транзитні потужності України на червень.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 31.05.2021

Кабмин хочет освободить МГУ от всех оставшихся платежей за покупку ОГТСУ у "Укртрансгаза"

Кабинет министров Украины поручил разработать проект дополнительного соглашения к договору между АО "Укртрансгаз" и АО "Магистральные газопроводы Украины", освободив последнее от всех оставшихся платежей за покупку ООО "Оператор ГТС Украины".

Согласно обнародованному на правительственном портале постановлению №538 от 26 мая 2021 года, Кабмин "задним числом" (поскольку анбандлинг уже проведен) **расширил план мероприятий по отделению оператора ГТС** (постановление №840 от 18 сентября 2019 года), внеся в него пункт о необходимости заключения вышеуказанного допсоглашения, если ОГТСУ не будет участником договора об оказании услуги по организации транспортировки природного газа через Украину.

ОГТСУ участником такого соглашения не является – оно с украинской стороны подписано НАК "Нафтогаз Украины", с российской – ПАО "Газпром".

Согласно постановлению №538, в проекте допсоглашения к договору между МГУ и УТГ должно быть указано, что в нем не применяется **динамическая составляющая цены**, а цена купленной 100% доли в ОГТСУ не должна быть больше перечисленного НАК **размера дивидендов в спецфонд госбюджета** в соответствии со ст.25 закона о госбюджете на 2020 год.

Эта статья предусматривает поступления на пополнение уставного капитала ОГТСУ, который на сегодня составляет 3,871 млрд грн. При этом МГУ в декабре 2020 года уже осуществило платеж УТГ в размере 3,85 млрд грн за корпоративные права в уставном капитале ОГТСУ.

Таким образом, при заключении такого допсоглашения МГУ уже не будет должно УТГ значительных средств за покупку ОГТСУ.

Проект допсоглашения должен быть разработан и подан НАК, МГУ, Минэкономки и Минфином на согласование Кабмина до **15 июня 2021 года**.

[Джерело](#)

КОРРЕСПОНДЕНТ.NET, 31.05.2021

РФ про газ через Україну: Немає завдання зупинити

Людмила Троценко

Між Україною і Росією діє контракт щодо транзит газу до кінця 2024 року, а потім будуть нові переговори.

Росія продовжить транзит газу через Україну до закінчення контрактів, завдання зупинити поставки немає. Про це заявив директор Департаменту економічного співробітництва МЗС РФ Дмитро Бірічевський.

"Зараз контракт діє, а далі будуть переговори Газпрому і їх партнерів в Україні. У нас немає завдання призупинити поставку газу через Україну. Росія ніколи не використовувала енергетику і свої природні ресурси як елемент тиску або шантажу. Якщо господарюючі суб'єкти домовляться, якщо є потреба в російському газі в тих чи інших регіонах Європи, то цей газ буде надійно і передбачувано йти споживачам", - сказав він.

Російський дипломат нагадав, що стосовно транзиту газу через Україну існують певні контрактні зобов'язання.

"І ці поставки через Україну триватимуть доти, поки діятимуть відповідні контракти", - додав Бірічевський.

Нагадаємо, згідно з новим транзитним контрактом, РФ повинна щорічно транспортувати 40 млрд куб. м. газу до 2025 року.

Минулоріч через Україну транспортували менш як 56 млрд кубометрів газу з 65 млрд, але Газпром заплатив за весь законтракований обсяг - \$2,11 млрд.

[Джерело](#)

24TV.UA, 31.05.2021

Це маскувальні операції, –

Гончар пояснив заяву Росії про транзит газу Україною

У Росії мають намір зберегти постачання газу через Україну після запуску "Північного потоку-2". Проте відповідна заява може бути лише черговою маніпуляцією.

Наразі у Кремлі намагаються показати, що Росія і "Газпром" здатні на домовленості та виконують все, що підписали. Про це розповів експерт з енергетики **Михайло Гончар**.

Експерт пояснив, що "Газпром" ще приблизно у 2019 році заявляв про те, мовляв, він не має наміру переривати транзит газу через Україну.

"Це все те, що можна віднести до категорії маскувальних операцій. Зараз у Росії відчують, що шалька терезів схилилась на бік звершення "Північного потоку-2", – сказав Михайло Гончар.

Він наголосив, що згідно з досвідом України, сподіватись на те, що "Газпром" у випадку, якщо вдасться добудувати "Північний потік-2" і ввести його в експлуатацію, буде дотримуватись подальшого виконання контракту – наївно.

"Будь-які договори з Росією, контракти з державними компаніями цієї країни вони варті, як правило, не більше паперу на якому вони підписані", – сказав Михайло Гончар.

Росія може "зістрибнути" з контракту

За словами Михайла Гончара, Росія піде шляхом створення так званої форс-мажорної ситуації, яка дозволить їм "зістрибнути". Вони відпрацювали подібну ситуацію у 2009 році, на прикладі Туркменського газу і постачань з Туркменістану через систему Середньої Азії, коли там "раптово" відбувся вибух на газопроводі – згодом "Газпром" "зістрибнув" із зобов'язань закуповувати 50 кубічних мільярдів газу щороку, додав Михайло Гончар.

Те ж саме нескладно зробити у випадку з Україною і транзитним контрактом, який є між "Нафтогазом" та "Газпромом", – пояснив експерт.

Він зауважив, що якщо Росії вдасться добудувати "Північний потік-2", то вона не введе його швидко в експлуатацію. Експерт з енергетики роз'яснив, що у 2021 – 2022 роках Росія ще буде дотримуватись контрактних положень, а далі – за планом "зістрибнути".

Джерело

Інформація на цю тему – mind.ua, 31.05.2021 [«Росія планує укласти з Україною новий контакт на транзит газу»](#).

ДЗЕКАЛО ТИЖНЯ, 18.05.2021

«Північний потік-2» -

Німецькі екологи оскаржують новий дозвіл на будівництво

Німецькі екологи з природоохоронної організації Deutsche Umwelthilfe (DUH) заявили, що оскаржують рішення Федерального відомства по судноплавству і гідрографії (BSH), завдяки якому продовжилося будівництво російського газопроводу «Північний потік-2». Про це в DUH заявили у вівторок, 18 травня.

На їхню думку, будівництво та експлуатація газопроводу несумісні з кліматичними цілями Німеччини.

«Всупереч здоровому глузду кліматичної політики BSH дозволило продовжити будівництво найбільшого в Європі проекту в сфері викопного палива. Рішення BSH також суперечить духу і тексту рішення Федерального конституційного суду ФРН про охорону навколишнього середовища », - сказав глава організації **Саша Мюллер-Креннер**.

Повідомлялося, що Федеральне відомство по судноплавству і гідрографії (BSH) дозволило прокласти ще частина газопроводу "Північний потік-2" на двокілометровій ділянці в водах Німеччини.

Нагадаємо, президент США Джо Байден виступає проти завершення проекту, але разом з цим **намагається налагодити відносини з Німеччиною**.

Держсекретар США Ентоні Блінкен і міністр закордонних справ Німеччини Хайко Маас не виробили спільну позицію щодо російського газопроводу «Північний потік-2».

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 24.05.2021

Судно Fortuna почало прокладку труб "Північного потоку-2" у водах Німеччини

Проект "Північний потік-2" заявляє про наявність всіх дозволів Російське судно "Фортуна", що знаходиться під санкціями США, розпочало прокладку труб для газопроводу "Північний потік-2" в водах Німеччини. Про це, з посиланням на Управління водних шляхів і судноплавства Німеччини, повідомляє Reuters.

"Всі роботи виконуються відповідно до наявних дозволів", - цитує агентство повідомлення "Північного потоку-2".

Fortuna буде працювати в водах Німеччини до 30 червня. Попередньо труби було прокладено у водах Данії.

Нагадаємо, "Фортуна" та інші судна, які беруть участь в проекті, внесені до списку санкцій США.

[Джерело](#)

КОСАТКА МЕДІА, 26.05.2021

Байден відмовився від санкцій проти Nord Stream, бо проект вже майже завершено

Ярослава Денькович

Президент США **Джо Байден** заявляє, що відмовився від нових санкцій США щодо проекту російського газопроводу «Північний потік-2», оскільки він майже завершений, а цей крок завдасть шкоди відносинам з Європою, передає Bloomberg. «Він майже повністю закінчений. Я вважаю, що вводити санкції зараз контрпродуктивно з точки зору наших європейських відносин», – сказав Байден журналістам.

Минулого тижня адміністрація Байдена заявила, що «Північний потік-2» і його керівник **Маттіас Варніг** займаються санкціонованою діяльністю відповідно до законодавства США, але країна відмовляється від санкцій з міркувань національної безпеки.

Канцлер Німеччини **Ангела Меркель** привітала це рішення і заявила, що обговорить проект з Байденом на саміті G-7 у Великобританії в наступному місяці.

Деякі американські законодавці критикували Байдена за відмову від санкцій, побоюючись, що газопровід ще більше зв'яже Західну Європу з Росією.

[Джерело](#)

Додаткова інформація на цю тему – «ДЕНЬ», 28-29.05.2021 [«5% до...катастрофи»](#), Алла Дубровик-Рохова. Експерти оцінили наслідки рішення адміністрації Джо Байдена щодо скасування санкцій проти «Північного потоку 2».

Якби економічні оглядачі України вели рейтинг поганих новин тиждень, то в ТОП-перелік передостаннього тижня п'ятниці точно увійшла б заява адміністрації Президента Сполучених Штатів України Джо Байдена щодо скасування санкцій проти одного з ключових підрядників

проекту будівництва газопроводу «Північний потік 2».

Українська енергетика, 27.05.2021 [Маркарова провела зустріч з конгресменами США по "Північному потоку-2"](#). Посол України в США відзначила важливу роль санкційного тиску.

Посол України в США Оксана Маркарова провела он-лайн зустріч з американськими конгресменами, присвячену ризикам від газопроводу "Північний потік-2" не лише для України, але й для країн чорноморського регіону та Європи в цілому. Про це Посольство України в США повідомляє в Facebook.

У зустрічі взяли участь співголови Конгресового українського кокусу: конгресвумен **Марсі Каптур**, конгресмени **Енді Гарріс**, **Браян Фітцпатрік** та **Майк Квіглі**, а також низка помічників членів кокусу.

"Окрема увага була зосереджена на питанні протидії будівництву "Північного потоку - 2», гібридних атаках з боку Росії. Оксана Маркарова відзначила важливу роль санкційного тиску і ризику від цього газопроводу не лише для України, але й енергетичної стабільності та безпеки Європи й чорноморського регіону", - йдеться в повідомленні.

«Голос України», 27.05.2021 [«Північний потік-2» має поспішати](#), Наталія Писанська.

Українська енергетика, 26.05.2021 [Вітренко: "Нафтогаз" посилює команду протидії "Північному потоку-2"](#).

КОСАТКА МЕДІА, 28.05.2021

Співголова німецької партії «Союз 90/зелені»: «Північний потік-2» не має бути завершено

Ярослава Денькович

Будівництво газопроводу «Північний потік-2» має припинитись, заявив співголова німецької опозиційної партії Зелених Роберт Габек (Robert Habeck), повідомляє Deutsche Welle. «Для мене важливо, щоб "Північний потік-2" не було завершено. Це головне і найважливіше», – заявив політик у розмові з DW 27 травня під час свого візиту до Києва.

На думку Габек, навіть якщо будівництво газопроводу, що має з'єднати Росію та Німеччину дном Балтійського моря, все ж завершать, його запуск все одно суперечитиме вимогам Третього енергетичного пакету ЄС. Крім того, Габек переконаний, що газопровід може бути одним з інструментів тиску на Москву в діалозі з ЄС, зокрема, щодо пошуку вирішення конфлікту на Донбасі.

Наприкінці вересня мають відбутися чергові вибори до Бундестагу. Зелені лідирують у рейтингах німецьких партій, а отже мають усі шанси увійти до складу правлячої коаліції та сформувати наступний уряд. Нагадаємо, міністр закордонних справ України Дмитро Кулеба зустрівся із співголовою німецької партії «Союз 90/Зелені» Робертом Габеком, вони обговорили негативний вплив геополітичного проекту «Північний потік-2» на безпеку та стабільність в Європі. Раніше повідомлялося, що президент США Джо Байден відмовився від нових санкцій США щодо проекту російського газопроводу «Північний потік-2», оскільки він майже завершений.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Косатка Медіа, 28.05.2021 [Німецький енергоконцерн Uniper продає свої активи в Росії](#), Ярослава Денькович.

♦ *Відновлювані джерела енергії*

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 19.05.2021

Минулого тижня ВДЕ вперше виробили більше електроенергії, ніж теплова генерація

11 травня обсяг електроенергії, вироблений великою гідрогенерацією та генерацією за "зеленим" тарифом (ВЕС, СЕС, біогазові станції та інші), вперше перевищив обсяг виробництва ТЕС та ТЕЦ. Про це свідчать дані Онлайн-карти енергетичного сектору.

За словами в.о. генерального директора директорату енергетичних ринків Міністерства енергетики **Олександра Мартинюка**, загалом частка генерації, що не продукує викиди парникових газів, в цей день покрила 83% сумарного споживання по Україні.

"Разом із атомною енергетикою, яку також відносять до низьковуглецевої (+219,4 млн кВт-год.), частка генерації, що не продукує викиди парникових газів, в цей день покрила 83% сумарного споживання по Україні!

Загалом у період 11-16 травня ВДЕ виробили майже 204 млн кВт-год. З цього обсягу сумарне виробництво СЕС склало 151,5 млн кВт-год., а ВЕС — 36,5 млн кВт-год. При цьому середньодобове виробництво СЕС у порівнянні з попереднім тижнем збільшилося на 10,3%, а ВЕС зменшилося на 31,5%.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 20.05.2021

Андрей Конеченков: Годовщина "зеленого" меморандума – год успеха или разочарования? (мнение)

10 червня 2020 року між Урядом України, НКРЕКП та інвесторами у ВДЕ, представленими Українською вітроенергетичною асоціацією та Європейсько-українським енергетичним агентством, був підписаний Меморандум про взаєморозуміння щодо врегулювання проблемних питань у сфері відновлюваної енергетики (Меморандум). Сьогодні, напередодні річниці підписання Меморандуму, час підбивати підсумки його ефективності та, головне, **відповідальності сторін за взяті на себе зобов'язання**.

Меморандумом передбачалася добровільна **реструктуризація "зелених" тарифів** для виробників з ВДЕ **в обмін на гарантоване погашення державою наявних боргів** на ринку та забезпечення вчасних і повних виплат за поставлену в мережу електроенергію.

Скорочення розміру "зеленого" тарифу відбулося відразу ж після вступу в дію Закону України №810-IX "Про внесення змін до деяких Законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії" від 21.07.2020 року, який на законодавчому рівні узаконив досягнуті сторонами домовленості.

Натомість питання "старих-нових" боргів і досі залишається невирішеним. Так, заборгованість за "зелену" електроенергію, що виникла станом на 1 серпня 2020 року, за квітень-липень 2020 року сягнула **22,4 млрд грн...**

Ознайомитись з повним текстом статті можна за [посиланням](#).

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 21.05.2021

Артем Семенишин: Бизнес готов инвестировать в energy storage – срочно нужен закон и прозрачные правила (интервью)

Ексклюзивне інтерв'ю Енергореформі директора Асоціації сонячної енергетики України **Артема Семенишина** (частина 1)

Системи накопичення енергії – одне з найактуальніших питань ВДЕ і певна запорука стабільності всієї енергосистеми. Чому ми досі без них?

-- ...спрацювало одночасно декілька факторів...

Згадаймо, перші два законопроекти, що стосуються питань систем накопичення енергії – [№2496](#) і [№2582](#) були зареєстровані ще у листопаді-грудні 2019 року, але так і не винесені в зал, навіть до першого читання.

-- ...ми маємо сподівання, що напрацьовані галуззю законопроект [№5436](#) та альтернативний до нього [№5436-1](#), будуть вже незабаром розглянуті Комітетом ВРУ з питань енергетики та в подальшому ухвалені парламентом.

-- Нова глобальна енергетична парадигма заснована на чистій відновлюваній енергетиці – це **тренд XXI століття**. Суттєве зростання частки ВДЕ в енергосистемі потребує одночасного впровадження ефективних механізмів балансування.

Разом із поступовим скороченням вартості витрат на будівництво систем накопичення, такі технології вже сьогодні підкорюють світ. Згідно прогнозів BloombergNEF, **справжній бум СНЕ розпочнеться вже за два роки**.

-- **В контексті України впровадження СНЕ – це така еволюція енергосистеми**, яка нам допоможе вийти з багатьох проблем. Тож, я наголошую – необхідно прийняти відповідний законопроект про СНЕ невідкладно.

-- Ми розглядали різні варіанти для впровадження СНЕ. Передусім, встановлення СНЕ на сонячних станціях для вирівнювання графіку генерації та, відповідно, зменшення відповідальності за небаланси, що також і спрощує прогнозування.

Але, як показали наші розрахунки, економіка для таких проектів наразі не запрацює без державної підтримки на їх будівництво.

-- Економіка проекту СНЕ з'являється тоді, коли батарея буде максимально задіяна. Навіть на долі секунди, хвилини, але постійно працювати.

Тому СНЕ має брати участь і на ринку допоміжних послуг, і на балансуєчому ринку.

-- **Достатні потужності можуть почати з'являтися не раніше ніж за 2-3 роки** після створення законодавчих умов. Спочатку будуть побудовані пілотні проекти, вивчена вартість їх експлуатації, досліджена фактична завантаженість батареї, ринкова цінова конкуренція, адже на балансуєчому та ринку допоміжних послуг вже працюють й інші учасники.

-- ...бізнес інвестує гроші навіть у невизначеному нормативно-правовому полі, ризикуючи в рази більше, ніж би це було за визначених умов. Бізнес розуміє, що енергосистемі потрібно. Втім, держава поки що не відчуває цих сигналів з боку учасників ринку.

Це українські компанії, фактично їх одиниці. Скажу так: це ті компанії, які готові ризикувати. Інноватори.

І досить дивно виглядає, що європейські країни-партнери надактивно розвивають energy storage, а ми понад 3 роки ніяк не можемо дати старт навіть нормативній базі.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 26.05.2021

"ДТЭК ВИЭ" благодаря укреплению гривни в I-кв.-2021 увеличила выплату налогов

Объем уплаченных в госбюджет с начала 2021 года компанией "ДТЭК ВИЭ" налогов на общую сумму 1,13 млрд грн, в том числе налога на прибыль – 221 млн грн, превысил показатель уплаты налогов в 2020 году, составившем 1,029 млрд грн.

"Предприятия "ДТЭК ВИЭ" с начала года уже уплатили налогов в размере 1,13 млрд грн, из которых 221 млн грн – налог на прибыль", – сообщила пресс-служба компании 26 мая.

При этом увеличение налоговых платежей в компании объяснили **укреплением национальной денежной единицы** в начале текущего года.

В то же время глава энергокомитета Верховной Рады по вопросам энергетики и ЖКУ **Андрей Герус** на онлайн-встрече в Европейской бизнес-ассоциации во вторник обратил внимание на необходимость уплаты ВИЭ-генерацией налогов в полной мере.

"Чтобы из бюджета можно было что-то выплачивать ВИЭ-генерации, нужно, чтобы в этот бюджет платили налоги. Как я вижу из СМИ, не все участники по "зеленому" тарифу исправно платят налоги на прибыль", – сказал он, при этом высказавшись в поддержку внедрения механизмов расчетов за "зеленую" электроэнергию из бюджета и посредством выпуска ОВГЗ.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 26.05.2021

Сергей Савчук: Действующий рынок биометана – это рост " добавленной стоимости" самой Украины (мнение)

Основна причина відсутності повноцінно працюючого ринку біометану – недосконалість відповідного законодавства. Біогазова галузь настільки стрімко розвивається у всьому світі, що навіть прийнятий у 2015 р. Закон України "Про ринок природного газу" вже технічно застарів.

Необхідність законодавства для створення ринку біометану відчуває вся біоенергетична сфера. Наразі ми вже маємо 2 законопроекти про ринок біометану: урядовий "Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку виробництва та споживання біометану"

депутатів Верховної Ради "Про внесення змін до Закону України "Про альтернативні види палива" щодо розвитку виробництва біометану".

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Енергореформа, 31.05.2021 «[Георгий Гелетуха: Развитие биометана – это классическая win-win ситуация \(интервью\)](#)».

Енергореформа, 25.05.2021 «[Юрий Шафаренко: Нужен комплексный подход к дальнейшему развитию зеленой энергетики \(интервью\)](#)», Олена Петренко, Ніна Яворська.

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 28.05.2021

Держенергоефективності:

Біоенергетика України здатна повністю замінити імпортований газ

Біоенергетика України здатна повністю замінити імпортований газ. Такого висновку дійшли учасники виїзної конференції **«Чи здатна біоенергетика зробити Україну енергонезалежною?»**, організованої Держенергоефективності, Міненерго, Обухівською районною радою та Всеукраїнською енергетичною ресурсно-біотехнологічною академією «ВЕРБА» в м. Обухові на Київщині.

«У 2020 році ми сплатили 7,5 млрд доларів США за імпортовані нафтопродукти, газу та вугілля. З них лише за газ – близько 2 млрд доларів США. Це величезні суми коштів, які могли б залишитися в нашій державі завдяки використанню біоенергетики. **Максимальний потенціал заміщення газу за рахунок біоенергетики становить 37 млрд куб. м у рік.** Лише половини цього потенціалу достатньо, щоб відмовитися від імпорту газу, що склав 16 млрд куб. м минулого року», - наголосив на можливостях подолати енергонезалежність т.в.о. Голови Держенергоефективності **Костянтин Гура**.

Під час заходу представники органів влади, громади, бізнесу, експерти та ЗМІ також ознайомилися із перевагами біоенергетичних проектів, відвідавши 2 об'єкти.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ», 30.05.2021

Какими должны быть климатические амбиции украинской энергетики и промышленности

Анастасия Загоруйчик, член правления ОО «Офіс довкілля»;
Евгения Засядько, руководитель отдела климата и транспорта ОО «Екодія»

«Промышленные» преграды климатической адаптации Украины

Экономические убытки от изменения климата во всем мире оценивают в размере от 544 трлн долл. США. Ближайшие десять лет правительства стран будут концентрироваться на вопросе экологизации всех сфер жизни и на уменьшении выбросов парниковых газов. Президент США **Джо Байден** убежден, что борьба с изменением климата предоставляет широкие возможности для экономического развития, в частности для создания высокооплачиваемых рабочих мест. А Евросоюз планирует израсходовать 1 трлн евро на борьбу с изменением климата в рамках Европейского зеленого курса.

Украина до сих пор тратила деньги лишь на компенсацию последствий, к которым привело изменение климата, а не на предотвращение причин. За последствия масштабных прошлогодних пожаров нам пришлось заплатить 400 млн грн. Из-за наводнений на Западе страны — 750 млн грн. Кроме пожаров и наводнений, значительная часть — это засухи, из-за которых в прошлом году сельское хозяйство по всей территории страны потеряло от 2 до 10% озимых культур. В целом убытки составили 29,3 млрд грн.

Что именно должно сделать украинское правительство, чтобы эффективно бороться с изменением климата и адаптироваться к климатическим изменениям с целью не допустить критической ситуации?

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – focus.ua, 27.05.2021 «[Андрей Гриненко: Безальтернативная зеленая энергетика](#)».

ZNAJ.UA, 31.05.2021

Україна втратить підтримку ЄС через податковий тиск Кабміну на зелену енергетику – Конеченков

Дмитрий Киришин

Кабінет міністрів України вводить іноземних інвесторів в оману та порушує законодавство, запроваджуючи збільшення фіскального навантаження на підприємства зеленої енергетики в умовах багатомільярдних боргів і це призведе до втрати підтримки держави з боку ЄС. Про це в ефірі каналу «Україна 24» заявив голова правління Української вітроенергетичної асоціації **Андрій Конеченков**.

Він вказав, що 30 квітня цього року три провідних асоціації, які представляють більшість інвесторів-виробників зеленої енергетики нагадали представникам влади, що коли підписувався меморандум рік тому, була домовленість з інвесторами, що інвестори погоджуються на скорочення зеленого тарифу для вітру на 7, 5% і для сонця від 10 до 15%.

«Як тільки був підписаний меморандум, який погоджувався майже вісім місяців, був прийнятий закон № 710-9, в якому було швидко скорочено зелений тариф. І в цих законах, починаючи з закону про альтернативні джерела енергії, ніяких питань про введення акцизного податку на відновлювані джерела енергії не йдеться», - сказав Конеченков.

«Якщо такий податок може бути введений, але наслідки його будуть для України дуже погані. І головне, що це вплине і на інвестиційний клімат, і на відношення до уряду, коли уряд буде звертатися за допомогою до Європейського Союзу. І Європейський Союз обов'язково згадає, як уряд України виконує свої зобов'язання», - заявив експерт.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

♦ *Екологічні пріоритети. Нові технології*

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 26.05.2021

ЄБРР та ЄС розширюють грантову підтримку для "зелених" бізнесів в Україні

Малий та середній бізнес може отримати до 50 000 євро на розробку кліматичних інновацій, екологічних технологій, що зменшують викиди та підвищують ефективність споживання енергії. Загалом буде виділено 1 млн. євро

22 квітня 2021 року, у рамках проєкту "Кліматичні Інноваційні Ваучери", що є компонентом програми ЄБРР "Центр трансферу технологій та фінансів у сфері зміни клімату" (FINTESS) та підтримується ЄС у рамках ініціативи EU4CLIMATE, завершується прийом заявок на ваучери для українських інноваторів у сфері кліматичних технологій. Про це йдеться на сайті проєкту.

[Джерело](#)

УКРЕНЕРГО, 21.05.2021

Трансформація енергосектору має призводити до здешевлення енергоміксу – Володимир Кудрицький

Трансформація енергетичного сектору має призводити не тільки до декарбонізації, а й до здешевлення енергетичного міксу, тобто електроенергії, яку ми споживаємо. Це непросте завдання, але ми повинні знайти регуляторні рамки і стимули, які зроблять економічно вигідними інвестиції у накопичувачі енергії (energy storage).

Про це заявив голова правління НЕК «Укренерго» **Володимир Кудрицький** на «FIRST ENERGY STORAGE DAY! Енергобезпека та декарбонізація».

Серед інших тез виступу керівника НЕК «Укренерго»:

Технологія energy storage і ті, хто її використовують, будуть грати вирішальну роль після синхронізації енергосистеми України з ENTSO-E.

Energy storage — елемент переходу до енергосистеми майбутнього, де обсяги виробництва електроенергії можуть не дорівнювати обсягам її споживання в кожний момент часу.

З часом в Україні все більше підприємств, інших великих споживачів і звичайних домогосподарств будуть споживати електроенергію, яка вироблятиметься на їхніх власних електростанціях і зберігатиметься у їхніх власних системах накопичення.

Імовірно, що трансформація енергосистеми, яка полягає в підвищенні її гнучкості, децентралізації та декарбонізації енергетики, буде відбуватися значно швидше, ніж всі ми думаємо.

Повний виступ Володимира Кудрицького дивіться у відео.

[Джерело](#)

ДТЕК, 27.05.2021

Energy Storage – путь к трансформации энергетики

Достичь целей по декарбонизации и использованию возобновляемых источников энергии во всем мире помогут системы накопления электроэнергии (СНЭ). Кроме того, именно они могут стать ключом к энергетической безопасности Украины, а также новой точкой роста для украинской энергетики. Об этом в Киеве говорили участники энергетического рынка Украины во время круглого стола в рамках First Energy Storage Day, посвященного запуску компанией ДТЭК первой в Украине промышленной литий-ионной системы накопления энергии мощностью 1 МВт и емкостью 2.25 МВт·ч.

В дискуссии участвовали: генеральный директор ДТЭК Максим Тимченко, член НКРЭКУ Дмитрий Коваленко, заместитель министра энергетики Украины Максим Немчинов, глава правления НЭК «Укрэнерго» Владимир Кудрицкий, директор энергетических программ Центра Разумкова Владимир Омельченко, старший советник по вопросам энергетики USAID Шукру Богут.

Ознакомиться с полным текстом статьи можно по ссылке:

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Укрэнерго, 28.05.2021 [«Розвиток energy storage в Україні може проходити на ринкових засадах — Володимир Кудрицький».](#)

♦ *Тарифи, ринок електроенергії*

МІНЕНЕРГО, 14.05.2021

Захист малозабезпечених українців та модернізація підприємств енергоринку - ключові цілі при розробці нової моделі ПСО

У Міністерстві енергетики відбулася нарада щодо обговорення проектів концепцій нової моделі ПСО (покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії).

Нова модель має передбачати захист соціально незахищених верств населення. Міненерго тісно співпрацюватиме із Міністерством соціальної політики для визначення найбільш вразливих категорій споживачів, що потребують підтримки держави.

Водночас для Міністерства важливо, щоб нова модель ПСО надавала змогу забезпечити модернізацію та оновлення галузі, стабільну роботу державних генеруючих компаній.

Новий механізм ПСО має забезпечити прогнозованість ціни електроенергії для споживачів на декілька років наперед, до переходу у майбутньому на ринкову модель за європейським зразком.

[Джерело](#)

ОЛЕКСІЙ КУЧЕРЕНКО, ПЕРСОНАЛЬНИЙ САЙТ, 20.05.2021

Восени нас чекає здорожчання житлово-комунальних послуг удвічі

Відмова уряду від державного регулювання ціни на газ зумовить підвищення вартості комунальних послуг мінімум удвічі, і наступного опалювального сезону на українців чекатиме повний фінансовий та енергетичний колапс.

Про це під час брифінгу повідомив народний депутат від «Батьківщини» **Олексій Кучеренко**.

За його інформацією, для ОСББ з котельнею на червень прогнозована ціна на газ складає 13 гривень за куб, а гарячої води – 300 гривень. Народний депутат пояснив, що на сьогодні для більшості підприємств теплокомуненерго, які забезпечують теплом половину населення України в великих містах, ціна на газ складає приблизно 4,3 гривні за куб, це торішні ціни на газ. А після скасування державного регулювання «Нафтогаз» запропонував підприємствам теплокомуненерго ціну 8,3 гривні за куб, тобто удвічі вищу.

За його словами, ситуація ускладнюється ще й тим, що НАК «Нафтогаз» для укладення договорів виставляє підприємствам теплокомуненерго нереальні умови, приміром – погасити борги, які сягають 53 мільярди гривень, та зробити передоплату мінімум на місяць.

«Або ми з вами протягом цього короткого терміну до опалювального сезону вгамуємо уряд і «Нафтогаз» на чолі з його ганебною наглядовою радою, або країна восени потрапить у повний фінансовий і енергетичний колапс. Треба якнайшвидше розробити конкретний план дій виходу з цієї ситуації, а також звернутися до уряду, Антимонопольного комітету, і найголовніше – до президента, який відповідає за

все, що відбувається в крані, з вимогою негайно припинити цю зухвалу політику», – наголосив Олексій Кучеренко.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Олексій Кучеренко, персональний сайт, 24.05.2021 [«Формули «Роттердам+» для вугілля та бензину й «Амстердам+» для газу шкідливі для українського ринку»](#).

LB, 210.05.2021 ["Нафтогаз" пообіцяв теплокомуненерго довгострокові контракти на газ"](#).

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 27.05.2021

Уряд скасував з 1 жовтня рахунки для тепловиків зі спецрежимом використання

У порядку денному засідання Кабінету міністрів на 26 травня указана постанова була відсутня.

Рахунки зі спеціальним режимом використання, відкриті теплопостачальними та/або теплогенеруючими організаціями для зарахування коштів, що надходять від споживачів, діятимуть до 1 жовтня 2021 року. Це впливає з постанови Кабміну від 26 травня 2021 р. № 520, що оприлюднена на "Урядовому порталі".

[Джерело](#)

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 28.05.2021

Уряд хоче ввести акциз на "зелену" електроенергію

Кабінет міністрів пропонує запровадити акциз на продаж електроенергії з відновлюваних джерел. Про це йдеться у статті **Миколи Топалова** на Економічній правді.

Місяць тому Міністерство фінансів завершило роботу над текстом змін до Податкового кодексу, серед яких і запровадження акцизу з продажу "зеленої" електроенергії.

Співрозмовник ЕП в уряді каже, що ставка податку становитиме 3,2%.

В парламенті очікують, що надходження від запровадження акцизу в залежності від курсу євро принесуть державному бюджету щороку додаткові 2 млрд грн.

"При цьому тільки боргів на ринку зараз близько 20 млрд грн. І це без урахування необхідності проведення щомісячних виплат", – йдеться в статті.

За даними Національної комісії з регулювання енергетики, у 2019 році обсяг виплат по "зеленому тарифу" становив близько 26 млрд грн, а у 2020 році – вже 40,6 млрд грн.

Учасники ринку виступили з жорсткою критикою цієї пропозиції та не виключають, що оскаржуватимуть її в суді.

Зокрема, представники чотирьох профільних асоціацій надіслали прем'єру, спікеру парламенту, головам профільних комітетів та міністру фінансів, листа в якому висловилися проти "нових" податків та назвали пропозицію "додатковим зниженням "зеленого" тарифу".

За даними ЕП, доопрацювати документ мають найближчим часом, а його реєстрація у Верховній раді очікується наступного тижня.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Главком, 27.05.2021 [«Депутатам пропонують заблокувати акциз на «зелену» енергію в податковому законопроекті»](#).

NGP-UA.INFO, 28.05.2021

Заборона імпорту російської та білоруської електроенергії в Україну не позначиться на тарифах для населення, – нардеп Лабазюк

Україна має остаточно припинити імпорт електроенергії з Росії та Білорусі й підтримувати власного виробника. Таку думку висловив в ефірі телеканалу «Еспресо» народний депутат, член депутатської групи «Партія «ЗА МАЙБУТНЄ» **Сергій Лабазюк**.

За його словами, нещодавня заборона імпорту російської та білоруської електроенергії в Україну до 1 жовтня 2021 року не повинна позначитися на рівні цін для побутових споживачів, адже обсяги імпорту були незначні. Більше того, на переконання народного депутата, у такому імпорті не було потреби, адже Україна має достатньо власних потужностей, які нині недовантажені через перевиробництво. Через це нині українські енергетики, вугільники недоотримують кошти, регулярно відключається від генерації «зелена» енергетика...

Імпорт російської енергії, можливо, й інших стратегічних енергоресурсів, потрібно припинити принаймні до того часу, коли Росія припинить агресію та поверне Україні наші території.

«Має бути принципова державницька політика: у країни-агресора ми купувати не можемо і не будемо. Натомість маємо стимулювати вітчизняного виробника й таким чином розвивати свою енергетику. Що може дати змогу якщо не знизити ціну на електроенергію, хоча про це потрібно вже сьогодні думати, то принаймні не говорити про її збільшення», — зазначив Сергій Лабазюк.

З огляду на це, народний депутат наголосив на важливості антимонопольних заходів з боку української держави.

[Джерело](#)

Додаткова інформація на цю тему – Європейська правда, 28.05.2021 [«Кулеба: Україна припиняє купувати електроенергію у Білорусі не через інцидент з Ryanair»](#).

Міністр закордонних справ України Дмитро Кулеба пояснив, що нещодавнє рішення України про заборону закупівлі електроенергії у Білорусі не пов'язане з примусовою посадкою рейсу Ryanair у Мінську задля арешту опозиційного блогера.

Як повідомляє "Європейська правда" з посиланням на "Інтерфакс-Україна", про це він сказав в ефірі на "1+1" 27 травня.

Він зазначив, що це "стратегічне, вивірене і прораховане рішення".

"Наша мета - це офіційна мета України, до якої ми просуваємося і працюємо наполегливо - в 2023 році взагалі "відрізатись" від електромереж РФ і Білорусі та інтегруватися в європейську, об'єднати наші електромережі", - зазначив глава МЗС.

Раніше прем'єр-міністр Денис Шмигаль зазначав, що інтеграція української енергетичної системи з європейською ENTSO-E має відбутися у 2023 році.

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 17.05.2021

Сергей Чех: причины и последствия обвала цен на электроэнергетическом рынке (мнение)

В первой декаде мая, колебания цен на рынке, в общем случае являющиеся признаком здорового рынка, достигли значений свидетельствующих об искажении конкуренции и наличии системных проблем в работе рынка.

По факту 1-11 мая цены на рынке, "на сутки вперед" (РСВ) снизились до неадекватного уровня – **833 грн /МВт-ч**, что ниже себестоимости производства электроэнергии в любой государственной генерации. Значительный провал относительно этого уровня до **755 грн/МВт-ч** наблюдался 4 мая, а 9 мая цена и вовсе упала до **443 грн/МВт-ч**.

По данным ГП "Оператор рынка", цены на РСВ 11 мая составляли 23 EUR/МВт-ч в базе, что в три раза ниже цен в восточно-европейских странах. Правомерно возникает вопрос: **почему "штормит" рынок и только ли рыночная стихия тому виной?...**

Увеличение выработки на ВИЭ, а главное, резкое и существенное снижение потребления естественно и закономерно влияют на уровень цен на рынке электроэнергии. **Продолжающийся импорт электроэнергии из РФ и Белоруси** в условиях профицита ОЭС также оказывают давление на рынок.

Далее рассмотрены следующие вопросы:

Как это работает?

Для того чтобы обвалить цену на рынке, необходимо, чтобы объем предложений по демпинговой цене достиг определенной критической точки. Недавно так и случилось.

Ситуация сложившаяся на рынке в первой декаде мая стала предметом обсуждения участников заседания Энергоклуба, которое прошло 13 мая под председательством Андрея Куликова.

По мнению участников дискуссии, недопустимо медленно проходит работа над проектом Закона Украины об имплементации положений REMIT.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 26.05.2021

Відмова від імпорту е/е з Росії та РБ буде можлива після об'єднання з ЄС

Україні наразі необхідно вчитися працювати без перетоків з Росії та Білорусі.

Україна зможе повністю відмовитися від імпорту електроенергії з Росії та РБ після об'єднання з Європою. Про це сказав директор з досліджень аналітичного центру DiXi Group **Роман Ніцович**.

Завдяки цьому імпорту (з Білорусі – ред.) ми закрили частину попиту, це була маленька частина до 3% ринку в окремі дні, години і це не є критично, але є момент, що ми все ще чомусь продовжуємо залежати від перетоків електрики із цих двох країн", – каже Ніцович.

За його словами, на енергоринку не може працювати чисто ринкова логіка, зважаючи на наш напрямок європейської енергосистеми.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 26.05.2021

НКРЕКП заборонила імпорт електроенергії з Білорусі та РФ до жовтня

Рішення про обмеження імпорту до жовтня не означає, що заборону не продовжать після 1 жовтня, у разі відсутності дефіциту електроенергії

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на засіданні 26 травня ухвалила рішення заборону на імпорт електроенергії з Білорусі та Російської Федерації. Про це повідомив прем'єр-міністр **Денис Шмигаль** під час засідання уряду, повідомляє "Українська енергетика".

Разом з тим, очільник регулятора наголосив, що рішення НКРЕКП 26 травня не означає, що заборону не продовжать після 1 жовтня.

Голова парламентського комітету з енергетики та ЖКП **Андрій Герус** висловив думку, що таке обмеження не буде мати впливу на ринок, оскільки в Україні очікується профіцит електроенергії до жовтня.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 27.05.2021

Заборона імпорту електроенергії з Росії та Білорусі до інтеграції енергосистеми України з ENTSO-E - позиція міністра енергетики Германа Галущенка

«Я підтримував і підтримую обмеження такого імпорту на період до інтеграції енергосистеми України до ENTSO-E», - наголосив міністр енергетики Герман Галущенко на сторінці «Фейсбук», привітавши рішення НКРЕКП обмежити доступну пропускну спроможність для імпорту електроенергії в Україну з боку Російської Федерації та Республіки Білорусь до 0 МВт

По-перше, повне від'єднання від енергосистем Росії та Білорусі є запланованим стратегічним кроком в рамках майбутньої інтеграції енергосистеми України з континентальною енергосистемою Європи, ENTSO-E, який має зробити Україна.

По-друге, Україна має всі можливості стати експортером електроенергії.

«Для цього маємо розвивати власні потужності. Це стосується не тільки добудови двох енергоблоків Хмельницької АЕС, але й розвитку генерації на основі ВДЕ, високоманеврової генерації та систем накопичення енергії», - окреслив Герман Галущенко майбутні завдання.

Міністерство активно працює над стимулами для розвитку цих напрямків. Це відповідає і потребам України, і нашим міжнародним кліматичним зобов'язанням.

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 27.05.2021

Кабмін прибрав з постанови кінцеву дату дії режиму ПСО на ринку електроенергії

Крім того, Кабінет міністрів переніс на місяць набрання чинності новою редакцією положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії.

Кабінет міністрів прибрав кінцевий термін дії режиму ПСО, який раніше був визначений на 30 червня 2021 року, з постанови від 5 червня 2019 р. № 483 (Положення про покладання спеціальних обов'язків на ринку електроенергії для побутових споживачів, - ред.). Це впливає з постанови від 26 квітня 2021 року "Про внесення змін до постанов Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 і від 28 квітня 2021 р. № 439", яка оприлюднена на "Урядовому порталі".

"У пункті 2 слова і цифри "з 1 липня 2019 р. та діє до 30 червня 2021 року" замінити словами і цифрами "з 1 липня 2019 року", - йдеться у змінах.

Таким чином, відповідно до указаних змін, режим ПСО, який діяв на ринку електроенергії для побутових споживачів з 1 липня 2019 року, продовжить дію і після 30 червня 2021 року.

Крім того, Кабінет міністрів переніс на місяць набрання чинності новою редакцією положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії.

Ознайомитись з повним текстом статті можна за посиланням:

[Джерело](#)

УКРГІДРОЕНЕРГО, 28.05.2021

Робота ринку електроенергії: фахівці галузі обговорили питання заборгованості

«Питання насправді дуже важливе. Ми як державна компанія занепокоєні, що закон про порядок погашення і заходи з погашення боргів не працюють», - підкреслює заступниця генерального директора Укргідроенерго **Світлана Храпова**.

«Ми дуже сподіваємося, що механізми погашення заборгованості запрацюють і усі учасники ринку зможуть закрити цю заборгованість. І ми зможемо належним чином виправити ситуацію, яка є на ринку електроенергії сьогодні. Накопичення проблем старого і нового ринку - економічно неправильна ситуація, яка погано відображається не тільки на економіці підприємства, але й на економіці України», - зазначає Світлана Храпова.

Нагадаємо, що нещодавно Укргідроенерго приєдналась до бізнес-спільноти «Energy Club» з метою сприяння сталого розвитку енергетичної галузі України.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Міненерго, 28.05.2021 [Міненерго наголошує на необхідності законодавчих змін для розблокування ситуації з ДП "Енергоринок"](#).

FINANCE.UA, 31.05.2021

На рынке электроэнергии могут ввести ограничения

Национальная комиссия, осуществляющая госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, рассматривает возможность введения ограничений для участников рынка электроэнергии из-за ценовых спекуляций в мае.

Об этом свидетельствует информация на сайте регулятора.

По информации Нацкомиссии, средняя цена электроэнергии с начала мая 2021 на рынке «на сутки вперед» для базовой нагрузки составляла менее 1000 грн за МВт-ч, а 23 мая достигла отметки 409,82 грн за МВт-ч.

«По результатам оперативного мониторинга выявлено, что подачу низких ценовых заявок осуществляли в основном трейдеры и электропоставщики», – отметил регулятор.

«Учитывая вышеизложенное и с целью принятия взвешенного решения, после анализа и обработки результатов мониторинга Департамент энергорынка рассмотрит вопросы подготовки и обнародования проекта решения НКРЭКУ», – сказано в обосновании к решению.

Справка *Finance.ua*. Ранее сообщалось, что украинская энергетика на грани банкротства из-за низких цен и ручного управления. Низкие цены на электроэнергию и ручное регулирование рынка поставили энергетику Украины на грань банкротства. Об этом написал старший научный сотрудник программы энергетической безопасности и изменения климата Центра стратегических и международных исследований (CSIS) в Вашингтоне Эдвард Чоу для KyivPost.

[Джерело](#)

♦ Підготовка до опалювального сезону 2021/2022

УКРІНФОРМ, 30.05.2021

У Міненерго розповіли про підготовку до нового опалювального сезону

Міненерго, НЕК «Укренерго» та НАЕК «Енергоатом» посилять координацію дій з метою підготовки до опалювального сезону 2021/2022 років, про це повідомила пресслужба Міністерства енергетики у Фейсбучі за підсумками наради за участю першого заступника міністра **Юрія Власенка**.

Зазначається, що, не чекаючи затвердження урядом Плану заходів з підготовки об'єктів паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду та його проходження, Міненерго вже виконало низку завдань.

По-перше, оптимізовано планові річні графіки ремонтів і модернізації (реконструкції) обладнання електростанцій, зокрема, роботу енергоблоків АЕС.

Така оптимізація дозволила збільшити потужність ДП «НАЕК «Енергоатом» в енергодефіцитний період і максимально залучити енергоблоки АЕС до роботи під час проходження осінньо-зимового періоду 2021/2022 років.

По-друге, затверджено оновлений Прогнозний баланс електроенергії Об'єднаної енергосистеми України на 2021 рік, яким, серед іншого, передбачено збільшення обсягів виробництва на АЕС на 6,1 млрд кВт-год. порівняно з попередньою оцінкою.

По-третє, триває накопичення вугілля на складах ТЕС. Зокрема, з 1 квітня 2021 року запаси вугілля на складах ТЕС і ТЕЦ зросли на 625 тис. тонн - до 1,2 млн тонн.

У пресслужбі зауважили, що такі наради (в розширеному складі) будуть поводитись в міністерстві щотижня "з метою контролю за виконанням Плану заходів у встановлені терміни".

Як повідомляв Укрінформ, наприкінці квітня Міністерство енергетики оновило Прогнозний баланс електроенергії Об'єднаної енергосистеми України на 2021 рік, попередній варіант якого було затверджено у листопаді минулого року. За підсумками року очікується істотне збільшення обсягів виробництва електроенергії - на 4,9% порівняно з 2020 роком (до 156,1 млрд кВт-год). Попередній прогноз передбачав їх збільшення на 1,5%.

Міненерго також переглянуло очікувані обсяги споживання електроенергії; воно зросте на 4,4% порівняно з минулим роком - до 150,7 млрд кВт-год. Попередній прогноз передбачав збільшення обсягів споживання електроенергії на 0,5%.

[Джерело](#)

[Додаткова інформація на цю тему – Урядовий портал, 28.05.2021 «Міненерго щотижнево проводитиме наради для контролю за процесом підготовки до опалювального сезону 2021/2022».](#)

28 травня перший заступник міністра енергетики Юрій Власенко провів нараду з ключовими учасниками підготовки до проходження осінньо-зимового періоду – НЕК «Укренерго» та НАЕК «Енергоатом» з метою посилення координації дій у процесі підготовки.

Міненерго розроблено та надіслано на погодження до зацікавлених ЦОВВ План заходів з підготовки об'єктів паливно-енергетичного комплексу України до осінньо-зимового періоду та його проходження. Наразі триває опрацювання поданих пропозицій і підготовка до подання на розгляд Кабінету Міністрів для затвердження відповідним розпорядженням Уряду.

Водночас, - за словами Юрія Власенко, - Міністерство, не чекаючи затвердження Плану заходів, спільно з підприємствами електроенергетичного комплексу вже виконали низку завдань.

По-перше, оптимізовано планові річні графіків ремонтів і модернізації (реконструкції) обладнання електростанцій, зокрема, роботу енергоблоків АЕС.

Така оптимізація дозволила збільшити потужність ДП «НАЕК «Енергоатом» в енергодефіцитний період і максимально залучити енергоблоки АЕС до роботи під час проходження осінньо-зимового періоду 2021/2022 року.

По-друге, затверджено оновлений Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на 2021 рік, яким, серед іншого, передбачено збільшення обсягів виробництва на АЕС на 6,1 млрд кВт год в порівнянні із попередньою оцінкою.

На підставі актуалізованого балансу та з урахуванням очікуваних режимів роботи енергосистеми під час ОЗП 2021/2022 Міністерством готується оновлення графіку накопичення обсягів вугілля та резервного палива на 2021 рік.

По-третє, триває накопичення вугілля на складах ТЕС. Зокрема, з моменту закінчення ОЗП (01.04.2021) запаси вугілля на складах ТЕС і ТЕЦ зросли на 625 тис. тонн, досягнувши показника в 1,2 млн. тонн.

За підсумками наради вирішили, що після затвердження Урядом Плану заходів такі наради (в розширеному складі) будуть поводитись в Міністерстві щотижня на регулярній основі з метою контролю за виконанням Плану заходів у встановлені терміни.

♦ Міжнародне співробітництво

МІНЕНЕРГО, 14.05.2021

Міністерство працює над успішною інтеграцією зеленої генерації в енергетичну систему України

Відбулася зустріч міністра енергетики **Германа Галущенка** з керуючим директором у країнах Східної Європи та Кавказу Європейського банку реконструкції та розвитку **Маттео Патроне**. Сторони обговорили питання розвитку відновлюваних джерел енергії в Україні.

«Ми зосереджені над розробленням комплексу заходів з оптимального врегулювання проблем у відновлюваній енергетиці. Дуже важливе завдання для нас – максимально забезпечити інтеграцію ВДЕ в енергосистему України. Для цього треба приймати низку законодавчих актів, зокрема, щодо створення правового поля для впровадження системного накопичення енергії. Це дасть можливість зеленій генерації в технічному аспекті більш ефективно інтегруватися в енергосистему України. Водночас, це забезпечить і відповідний фінансовий ефект», – зазначив очільник Міненерго.

Також учасники зустрічі узгодили створення Офісу реформ при Міністерстві за підтримки ЄБРР та Робочої групи з питань забезпечення довгострокової фінансової стабільності в енергетичному секторі України.

[Джерело](#)

Інформація на цю тему – Міненерго, 18.05.2021 [«Герман Галущенко і Янез Копач домовились про співпрацю у реформуванні енергосектору України»](#).

ЕНЕРГОАТОМ, 14.05.2021

Американські енергетичні компанії зацікавлені у співробітництві з Енергоатомом

12 травня в НАЕК «Енергоатом» за ініціативи та на майданчику Nuclear Energy Institute (NEI) відбулася онлайн-зустріч керівника ДП «НАЕК «Енергоатом», представників Уряду України з американськими колегами. Українську сторону представляли т. в. о. президента НАЕК «Енергоатом» **Петро Котін**, заступники міністра енергетики **Ярослав Демченков** та міністра економіки **Тарас Качка**, американську – фахівці NEI, Держдепартаменту США та близько двох десятків компаній, зацікавлених у співпраці з Енергоатомом.

Президент і головний виконавчий директор NEI **Марія Г. Корснік** зазначила, що протягом останнього року Енергоатом здійснював системні кроки, щоб зробити атомну енергетику національним пріоритетом. *«Співпраця НАЕК з американськими компаніями – такими, як Westinghouse і Holtec – дедалі розширюється. Україна системно доводить, що прагне енергетичної незалежності»,* – сказала вона.

Петро Котін презентував учасникам роботу Енергоатома, перспективні проекти, які втілює Компанія, зокрема проекти будівництва нових атомних енергоблоків, а також розповів про стан співпраці НАЕК з американськими компаніями в атомній галузі та перспективи її розширення.

В ході дискусії Петро Котін надав відповіді на запитання американських колег та висловив впевненість у плідній та взаємовигідній співпраці Енергоатома з державними органами та комерційними структурами Сполучених Штатів.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 21.05.2021

У Міненерго обговорили пропозиції до Другого Національно визначеного внеску до Паризької угоди

Сьогодні під головуванням міністра енергетики **Германа Галущенка** відбулася нарада за участі представників Міністерства захисту довкілля і природних ресурсів, НЕК «Укренерго», НКРЕКП, підприємств теплової генерації, галузевих експертів, яка була присвячена питанням Другого Національно визначеного внеску до Паризької угоди.

«Ми всі виступаємо за чисте майбутнє для нас та наших дітей, екологізацію енергетики і промисловості. Green Deal, запобігання кліматичним змінам – це сучасні тренди, яким ми маємо слідувати. Водночас важливо, аби зобов'язання, які ми беремо на себе як держава, враховували енергетичну збалансованість та економічні показники», - зазначив заступник міністра енергетики **Максим Немчинов**.

У результаті зустрічі учасники домовились провести найближчим часом на базі НЕК «Укренерго» нараду, на якій детально проаналізують дані, необхідні для коректного моделювання процесу скорочення викидів парникових газів.

[Джерело](#)

[Інформація на цю тему – Міненерго, 19.05.2021 «Міненерго послідовно впроваджує політику декарбонізації та зменшення викидів парникових газів».](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 24.05.2021

В ЄК обговорюють долучення України до проекту транспортування "зеленого" водню "Блакитний Дунай"

Українська делегація в Брюсселі взяла участь в першому засіданні робочої групи високого рівня цілеспрямованого діалогу щодо Європейського зеленого курсу /Зеленої трансформації України

Європейські партнери розглядають можливість долучення України у якості учасника проекту транспортування "зеленого" водню "Блакитний Дунай". Про це повідомляє Міністерство енергетики України за підсумками візиту української делегації чолі з віце-прем'єром з питань європейської та євроатлантичної інтеграції України **Ольгою Стефанішиною** до Брюсселю з метою участі в першому засіданні робочої групи високого рівня цілеспрямованого діалогу щодо Європейського зеленого курсу /Зеленої трансформації України.

Низка проведених зустрічей з представниками Єврокомісії стосувались співпраці у водневій енергетиці.

Також, обговорювався Другий Національно-визначений внесок України в рамках Паризької Угоди.

"Україна зосереджена на довгострокових соціальних та структурних змінах, які є фундаментом "зеленої" трансформації економіки. Крім сталості

енергетичного сектору є актуальною проблема доступності фінансів для здійснення трансформації. Один із прикладів – національний план по скороченню викидів великих спалювальних установок. Ніхто не хоче зупинки трансформації сектору, тому треба об'єднати зусилля і щодо розробки політики та експертної допомоги з боку міжнародних партнерів, і щодо фінансової підтримки модернізації сектору", – заявив член української делегації, заступник міністра енергетики **Ярослав Демченко**.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 24.05.2021

Міненерго ініціює оцінку імплементації Угоди про асоціацію в енергетичному секторі

Міністерство енергетики в особі заступника Міністра енергетики з питань європейської інтеграції **Ярослава Демченкова** спрямувало листа до Представництва ЄС в Україні з пропозицією направити до України місію для оцінки імплементації енергетичного Додатка XXVII.

За результатами 5-го засідання Ради асоціації між Україною та ЄС у 2018 році був оновлений додаток XXVII до Угоди про асоціацію, і на сьогодні можна говорити про значний прогрес в його імплементації.

Україна активізує зусилля для впровадження реформ в енергетиці, а також у розв'язанні кліматичних викликів. Також триває робота над синхронізацією з Європейським зеленим курсом.

Головна мета - інтеграція енергетичних ринків та енергетичних систем України з енергетичними ринками ЄС.

Оцінка дозволить відкоригувати поточну роботу та спільні плани в напрямку євроінтеграції в енергетичному секторі.

[Джерело](#)

MIND, 24.05.2021

Шмигаль: Україна зацікавлена у розширенні співробітництва з Німеччиною в енергетичній сфері

Пріоритетна мета України в енергетичній сфері — приєднання до ENTSO-E. Україна зацікавлена в розширенні співробітництва з Німеччиною в енергетичній сфері. Про це повідомив прем'єр-міністр України **Денис Шмигаль** з представниками німецької влади на зустрічі з федеральним головою партії «Союз90/Зелені» **Робертом Габеком**, депутатом Європейського Парламенту **Віолою Фон Крамон-Таубадель**, депутатами Бундестагу **Омід Нуріпур та Мануель Заррацін**.

«Ми вже маємо суттєві напрацювання на цьому напрямі. У серпні минулого року Україна та Німеччина підписали спільну заяву про налагодження Енергетичного партнерства. Вона передбачає поглиблену взаємодію у сферах відновлювальної енергетики, енергоефективності, декарбонізації та зміни клімату, водневої економіки, трансформації вугільних регіонів», – зазначив Шмигаль.

Прем'єр відзначив, що Україна має 61 вугільний регіон, які залежать від монопідприємств. Він подякував Німеччині за допомогу в сприянні справедливій трансформації вугільних регіонів в Україні.

Шмигаль також наголосив, що пріоритетна мета України в енергетичній сфері – приєднання до ENTSO-E. За його словами, синхронізація української енергетичної системи з європейською мережею у 2023 році – важливий крок для України, яким зараз Уряд активно займається.

Нагадаємо: енергосистему України мають інтегрувати з європейською у 2023 р.

[Джерело](#)

МІНЕНЕРГО, 27.05.2021

Україна і Німеччина посилюють енергетичне партнерство

Міністр енергетики **Герман Галущенко** обговорив з Надзвичайним та Повноважним послом Федеративної Республіки Німеччина в Україні **Анкою Фельдгузен** пріоритети українсько-німецького енергетичного партнерства.

Герман Галущенко і Анка Фельдгузен зазначила про важливість підписаної у серпні минулого року Заяви про німецько-українське енергетичне партнерство. Сторони обговорили стан та перспективи співпраці в енергетичній сфері, а також подальше впровадження спільних проєктів в рамках Заяви.

Герман Галущенко наголосив, що Німеччина є одним із ключових надійних партнерів України. Міністр подякував за підтримку України на шляху реформування енергетичного сектору, зокрема за вагомий внесок у створення та роботу Фонду енергоефективності та співпрацю у проєктах з підвищення енергоефективності, впровадження проєктів відновлюваної енергетики.

Окремо сторони обговорили процес синхронізації об'єднаної енергосистеми України із європейською енергосистемою ENTSO-E.

«Синхронізація з європейською енергосистемою – це те, що ми реалізуємо в найближчому майбутньому. Ініційоване Міненерго рішення про заборону імпорту електричної енергії з РФ та Білорусі є одним з кроків для прискорення цієї інтеграції», - зазначив Герман Галущенко.

Анка Фельдгузен підкреслила, що Україна має значний потенціал в енергетиці для взаємовигідного співробітництва, зокрема і щодо проєктів з виробництва та транспортування водню.

Герман Галущенко підтвердив важливість питання розвитку водневої енергетики та в цьому контексті перспективи використання інфраструктури газотранспортної системи України.

Сторони окреслили можливості подальшої реалізації проєктів трансформації вугільних регіонів, розвитку водневої енергетики, підвищення енергоефективності та декарбонізації.

[Джерело](#)

ЕНЕРГОРЕФОРМА, 28.05.2021

Украина и Словакия заинтересованы в сотрудничестве в области энергетики

Украина и Словакия заинтересованы в сотрудничестве в области энергетики, важным также является региональное и местное сотрудничество и улучшение условий для граждан в пограничных регионах, сообщил премьер-министр Словакии Эдуард Хегер.

"Мы заинтересованы и в сотрудничестве в области энергетики. Это природный газ, электрика и, конечно, водород. Все мы знаем, что для этого необходима прогнозируемая предпринимательская сфера. Будем образцом друг для друга, чтобы именно в этом аспекте наши страны могли расти", – сказал он на совместной с премьер-министром Украины **Денисом Шмыгалем** пресс-конференции в Киеве 28 мая.

Хегер добавил, что важным также является региональное и местное сотрудничество и улучшение условий для граждан в пограничных регионах. И заверил, что Украина имеет поддержку Словакии в области реформ, благодаря которым Украина будет более стойкой как внутри, так и внешне, и которые ее будут приближать к ЕС. Также Хегер отметил, что страны хотят **обновить развитие торговых отношений**, от которых польза будет для обеих сторон.

[Джерело](#)

ГЛАВКОМ, 28.05.2021

Чому імпорт струму з Росії та Білорусі зупинили тимчасово, а не назавжди?

Наталка Прудка

Поставки електроенергії з Росії та Білорусі перевели в режим ручного управління... Як так сталося, що Україна обмежувала власне виробництво, але продовжувала імпорт з недружніх країн?

Державний Регулятор (НКРЕКП) 26 квітня тимчасово заборонив купувати електроенергію у ворожій Росії та в її сателіта Білорусі до 1 жовтня. Рішення ухвалено на особисте прохання міністра енергетики **Германа Галущенка** – раніше міністр звернувся до голови Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) **Валерія Тарасюка**.

На думку експертів, закупівля електроенергії з Білорусі вплине на плани зі синхронізації енергосистем України та Європи ENTSO-E (Платформа Європейської мережі системних операторів передачі електроенергії – «Главком»), оскільки напередодні об'єднання українська енергосистема має пропрацювати в автономному режимі.

«Енергосистеми країн Євросоюзу та Євразійського економічного співтовариства – несумісні. Тому не можна буде інтегруватися в ENTSO-E, купуючи електроенергію в Білорусі чи Росії», – зазначив експерт Центру Разумкова **Володимир Омельченко**.

Рішення про заборону імпорту має суто політичне забарвлення, адже закупівлю електроенергії в Білорусі заборонили лише після того, як сталася примусова посадка борту Ryanair з опозиційним журналістом Романом Протасевичем на борту. Вказівку на посадку давав сам президент Лукашенко, який підняв у повітря навіть винищувач МіГ-29, створивши загрозу всім пасажирам та екіпажу літака. Подія набула широкого резонансу у всьому світі.

Протягом січня-квітня 2021 року обсяг імпорту електроенергії становив 947 млн кВт-год, що майже в 1,8 раза менше порівняно з аналогічним періодом минулого року. Більша половина імпорту – це поставки з Білорусі (512 млн кВт-год), із Словаччини - майже 239 млн кВт-год, з Росії – 101 млн кВт-год, Угорщини 61 млн кВт-год, Румунії – майже 35 млн кВт-год.

На угоду Путіну та Лукашенку?

Зупинити імпорту з країни-агресорки та Білорусі можна було щонайменше 5 місяців тому, коли завершувався термін законодавчого врегулювання цієї проблеми. «Главком» попереджав, що з січня 2021 року НКРЕКП втратить право обмежувати імпорту електроенергії з країн, які не є членами європейського Енергетичного Співтовариства, мова якраз йшла про Росію та Білорусь.

Закон про ринок електроенергії наділяв НКРЕКП такими повноваженнями до 31 грудня 2020 року. Регулятор міг обмежувати пропускну здатність міждержавних електромереж, які розподілялися між учасниками енергоринку на добових та місячних аукціонах в частині міжнародних перетинів між Україною та державами, що не є членами Енергетичного Співтовариства. Тому потрібно було лише продовжити тимчасову заборону на імпорту електроенергії з Росії і Білорусі через внесення змін до законодавства. Відповідний законопроект №4493 вже більше 5 місяців лежить у парламенті.

Коли Україна в січні відкрила імпорту електроенергії з Білорусі, а в лютому – з Росії, Європейський Союз висловив невдоволення. Києву нагадали, що Україна має поважати зобов'язання, прийняті в рамках Енергетичного співтовариства, у частині імпорту електроенергії з електростанцій, що будуються без дотримання вимог міжнародних конвенцій.

А вже 19 березня президент Литви **Гітанас Науседа** у Верховній Раді закликав Україну не купувати електроенергію з Білоруської АЕС, адже до будівництва електростанції причетна Росія, яка намагається використати цей проєкт «для розширення свого впливу».

Доречно нагадати, що постачання російської електроенергії було зупинене в розпал воєнних дій у 2015 році, але з 1 жовтня 2019 року торгівля відновилаь. Імпорту струму із Росії завдав колосальних збитків українському енергетичному комплексу, призвів до зупинки шахт через мільярдні борги теплових електростанцій перед шахтарями. Тепер знову аналогічна ситуація. І все тому, що імпортери продають електроенергію на українському ринку дорожче, ніж купили її в Росії, чи Білорусі, для них це досить вигідна операція.

Імпорту електроенергії з Росії та Білорусі був заборонений 8 квітня 2020 року постановою НКРЕКП. Це пояснювали проблемами балансування енергосистеми України та обмеженням внутрішньої генерації. А вже із 1 січня, після дев'ятимісячної заборони, імпорту дозволили відновити. Це сталося на тлі кризової ситуації з поставками вугілля на ТЕС і тарифної кризи.

[Джерело](#)

УКРІНФОРМ, 31.05.2021

Україна і Словаччина уклали меморандум про активізацію співпраці підприємств

Рада експортерів та інвесторів при МЗС України та Словацьке агентство з розвитку інвестицій і торгівлі уклали меморандум, який сприятиме активізації співпраці українських та словацьких підприємств.

Документ підписали заступник міністра закордонних справ України **Дмитро Сенік** та Державний секретар Міністерства економіки Словацької Республіки **Ян**

Оравец, який відвідував Україну в складі офіційної делегації на чолі з Прем'єр-міністром **Едуардом Хегером**.

"Сторони високо оцінили результати візиту глави Уряду Словаччини до України та обговорили шляхи реалізації досягнутих домовленостей. Зокрема, скоординували подальші кроки з розвитку співпраці на таких напрямках як торгівля, енергетика, інвестиції, сільське господарство, транспорт, ВТС", - йдеться у повідомленні.

Українська сторона подякувала за гуманітарну допомогу для боротьби з COVID-19 у рамках Механізму цивільного захисту ЄС та Вишеградської групи.

За даними МЗС, загальний товарообіг між Україною та Словаччиною за результатами торгівлі товарами і послугами у 2020 р. склав \$1 391,9 млн.

[Джерело](#)

♦ *Кадрова політика*

ЕНЕРГОАТОМ, 14.05.2021

Володимир Бронніков очолив Українське ядерне товариство

14 травня 2021 року відбулася звітно-виборча конференція Українського ядерного товариства. Учасники заходу заслухали звіти про діяльність УкрЯТ і його відокремлених підрозділів, а також обрали президента, правління, ревізійну комісію та виконавчого секретаря Товариства.

За підсумками виборів УкрЯТ очолив заслужений енергетик України, радник президента НАЕК «Енергоатом» **Володимир Бронніков**. Нагадаємо, що Володимир Костянтинович вже обіймав цю посаду – з 2000 року кілька термінів поспіль.

[Джерело](#)

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 19.05.2021

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ РОЗПОРЯДЖЕННЯ

від 19 травня 2021 р. № 456-р Київ

Про призначення Підкоморної Ю. А.

заступником Міністра енергетики України

Призначити Підкоморну Юлію Анатоліївну заступником Міністра енергетики України.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

[Джерело](#)

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 21.05.2021

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ РОЗПОРЯДЖЕННЯ

від 21 травня 2021 р. № 490-р Київ

Про призначення Власенка Ю. М.

першим заступником Міністра енергетики України

Призначити Власенка Юрія Миколайовича першим заступником Міністра енергетики України.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

[Джерело](#)

УРЯДОВИЙ ПОРТАЛ, 21.05.2021

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ РОЗПОРЯДЖЕННЯ

від 21 травня 2021 р. № 491-р Київ

Про призначення Куракова О. С. заступником Міністра енергетики України

Призначити Куракова Олексія Сергійовича заступником Міністра енергетики України.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

[Джерело](#)

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИКА, 26.05.2021

"Нафтогаз" здійснив призначення на місця звільнених Зеркаль і Осмоловської

У прес-службі "Нафтогазу" повідомили про призначення на посаду радника голови правління компанії Мирона Василика, а на посаду керівника у напрямку взаємодії з парламентом, органами державної влади - Романа Супруна. Про це повідомляється на сторінці "Нафтогазу" в Facebook.

Відтепер НАК перед українськими та міжнародними стейкхолдерами зокрема представлятимуть **Мирон Василик і Роман Супрун.**

[Джерело](#)

♦ **Цікаві новини та ініціативи**

ЕКОНОМІЧНА ПРАВДА, 29.05.2021

Запаси газу в Європі знизилися до рекордного показника

Рівень заповнення підземних сховищ газу Європи в процентному обчисленні досяг мінімального за історію ведення бази Gas Infrastructure Europe (с 2011 року).

Про це повідомляє "Інтерфакс".

За даними на ранок 27 травня, рівень запасів в ПСГ становив 35,82%, що нижче зафіксованого в 2018 році мінімуму на цю дату - 35,95%. Поточний рівень запасів газу в європейських підземних сховищах відстає від середнього показника за останні п'ять років на 14,43 процентних пунктів.

Середній обсяг нетто-закачування в травні на третину відстає від середнього показника за останні п'ять років (256 млн куб. м/добу. проти 373 млн куб. м/добу.).

"При збереженні поточних темпів закачування до 20 жовтня (усередненої датою переходу європейських підземних сховищ від режиму закачування до відбору) рівень запасів природного газу зможе досягти 78%.

Цей показник може виявитися ще нижче через вплив планових ремонтів на газопроводах "Ямал-Європа" (з 6 по 10 липня) і "Північний потік" (з 13 по 23 липня)", - повідомляє видання.

[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
<https://www.ntseu.net.ua>