

ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ

ЩОТИЖНЕВА ГАЗЕТА

ЛЮТИЙ 02, 2026 | № 06 (280)

ПРО УТВОРЕННЯ НАУКОВО-ЕКСПЕРТНОЇ РАДИ З ПИТАНЬ ЗМІНИ КЛІМАТУ ТА ЗБЕРЕЖЕННЯ ОЗОНОВОГО ШАРУ

Постановою від 14.01.2026 р. № 34 Уряд утворив Науково-експертну раду з питань зміни клімату та збереження озонового шару.

Раду утворено задля наукового забезпечення формування державної кліматичної політики, досягнення її цілей, моніторингу реалізації державних політик та заходів, загальної наукової координації та прогнозування у сфері зміни клімату.

Серед основних завдань Ради є розгляд наукових висновків та звітів Міжурядової групи експертів з питань зміни клімату, наукових кліматичних даних та інформації, зокрема щодо України; науковий супровід та надання пропозицій, підготовка звітів у зазначеній сфері; сприяння обміну інформацією з органами державної влади про наукові досягнення щодо моделювання, моніторингу та оцінки кліматичних ризиків, перспективних досліджень та інновацій; наукове обґрунтування прогнозування у сфері зміни клімату, способів досягнення цілей державної кліматичної політики; інформування, підвищення рівня обізнаності населення та просвіти з питань зміни клімату та її наслідків, розвиток діалогу та співробітництва між науковими установами щодо зміни клімату; розроблення рекомендацій щодо вжиття необхідних заходів після проведення оцінки державних політик на відповідність цілям та принципам державної кліматичної політики тощо.

НВ ПРО

ЯК ВІДБУВАЄТЬСЯ САМООЧИЩЕННЯ ВОДИ: РОЛЬ КИСНЮ ТА БАКТЕРІЙ

У чому секрет природного самоочищення річок і озер?

Природні водойми володіють унікальною здатністю до самовідновлення та очищення, — пояснюють у Державній екологічній інспекції Південно-Західного округу. Цей процес забезпечується комплексом фізичних, біологічних та хімічних механізмів, серед яких ключову роль відіграють «хімічні перетворення».

Основою самоочищення є наявність розчиненого кисню у воді. Він виступає основним агентом для:

- окислення органічних забруднень до вуглекислого газу та води.
- підтримки життєдіяльності аеробних (кисневих) мікроорганізмів.
- перетворення токсичних сполук на менш шкідливі форми.

При дефіциті кисню активуються анаеробні процеси, які можуть як знижувати концентрацію забруднень, так і призводити до вторинного забруднення, наприклад, виділенням сірководню.

Мікроорганізми, зокрема бактерії, також є активними учасниками очищення. Вони розщеплюють та асимілюють органічні речовини (наприклад, опале листя), перетворюючи їх на безпечні компоненти.

Таким чином, самоочищення — це результат синергії хімічних перетворень і живих організмів. Розуміння цих процесів є важливим для ефективного управління водними ресурсами та збереження здоров'я водних екосистем.

НВ ПРО

ЦІКАВІ ДАТИ ТИЖНЯ

2 лютого — Всесвітній день укулеле. Його батьківщиною вважають португальський регіон Мадейру. На Гавайські острови оригінальну гітару завезли португальські іммігранти наприкінці XIX ст. Місцеві жителі назвали її укулеле, тобто «блоха, що стрибає». Така дивна назва музичного інструменту пов'язана з характерними скачкоподібними рухами пальців музиканта по струнах.

Перша середа лютого — Всесвітній день читання вголос. Подію започаткував міжнародний освітній проєкт «LitWorld» у 2010 році, щоб мотивувати людей відзначати силу слова. Цей день заохочує людей взяти в руки книгу, знайти аудиторію і читати вголос, демонструючи трансформаційну та креативну силу читання.

6 лютого — Всесвітній день без мобільного телефону вперше відзначили 2001 лютого за ініціативою французького письменника Філа Марсо. Свою популярність він здобув через написання першого у світі роману мовою SMS-повідомлень. Літератор закликає людей виходити на вулиці без своїх мобільних пристроїв та поводити себе так, як ніби їх взагалі не існує.

Перша п'ятниця лютого — День носіння червоного одягу. Це не модна ініціатива — це частина масштабного руху, спрямованого на привернення уваги до проблеми серцево-судинних захворювань серед жінок.

7 лютого — День народження вогнегасника. Його було запатентовано цього дня 1863 року в Сполучених Штатах Америки.

НВ ПРО

Газета «ПРО ВПЛИВ НА ДОВКІЛЛЯ»

пропонує розміщення

оголошень та повідомлень відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»:

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає ОВД — 6 600 грн

Оголошення про початок громадського обговорення звіту з ОВД — 3 500 грн

Повідомлення про намір отримати дозвіл на викиди — від 1300 грн

Інформація про висновок з оцінки впливу на довкілля — 1300 грн

тел: +380 (50) 015-04-53, або e-mail: sphpro2020@gmail.com



**ЦІНА ОДИНИЦІ ТОВАРНОЇ ПРОДУКЦІЇ
ГІРНИЧОГО ПІДПРИЄМСТВА – ВИДОБУТОЇ КОРИСНОЇ КОПАЛИНИ
(МІНЕРАЛЬНОЇ СИРОВИНИ) (ЦО) НА ПЕРШИЙ КВАРТАЛ 2026 РОКУ**

Держгеонадра на своєму веб-сайті опублікували Ціни одиниці товарної продукції гірничого підприємства – видобутої корисної копалини (мінеральної сировини) (Цо) на перший квартал 2026 року.

Відповідно до пункту 4 Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами Державна

служба геології та надр України щоквартально затверджує та оприлюднює “Ціна одиниці товарної продукції гірничого підприємства – видобутої корисної копалини (мінеральної сировини)“, що формуються на основі інформації Державної податкової служби України та Державної комісії по запасах корисних копалин.

Код корисної копалини ¹	Назва корисної копалини	Одиниця виміру	Вид товарної продукції (корисна копалина, руда, концентрат тощо)	Значення Цо (в грн.) ²
1	2	3	4	5
1.0.00.00	Корисні копалини загальнодержавного значення			
1.1.03.00	Рідкі			
1.1.03.02	Бітум нафтовий	т		5051,10
1.1.04.00	Тверді			
1.1.04.02	Буре вугілля	т		1372,80
1.1.04.03	Кам'яне вугілля	т		5900,0
1.1.04.05	Торф	т	середня вартість продукції за даними ДКЗ та ДПС	1266,25
	– торф'яні напівбрикети	т		2473,80
	– фрезерний	т		916,70
	– для виробництва торф'яного ґрунту	т		500,00
	– фрезерний для компостів	т		400,00
	– ґрунт торф'яний рослинний	т		437,50
	– торф'яні брикети	т		2000,00
	– для добрив	т		735,30
	– торф кусковий	т		192,00
	- покрівельна суміш з торфом	т		2083,30
1.2.00.00	Металічні руди			
1.2.01.00	Руди чорних металів			
1.2.01.01	Залізні руди			
		т	товарна руда (Fe _{заг} - 37,2 %)	360,16
		т	товарна руда (Fe _{заг} - 59,44 %)	2262,42
		т	товарний концентрат (Fe _{заг} - 65,7 %)	3037,53

		т	концентрат з вмістом заліза більше 68%	3175,00
		т	окатки з вмістом заліза не менше 65%	2812,22
		т	окатки (Fe _{заг} - 62,9 %)	4357,35
		т	залізорудні окатки	4458,94
		т	товарний концентрат (Fe _{заг} - марка Кз з вмістом заліза Fe _{заг} - 65,13 %)	2262,40
		т	товарний концентрат (Fe _{заг} - марка Кз з вмістом заліза Fe _{заг} - 67,5 %)	4637,40
1.2.01.02	Марганцеві	т		4122,50
1.2.01.03	Хромові			
		т	руда	1614,90
		т	концентрат зі вмістом Cr ₂ O ₃ – 43,8 % для пухких руд та 45,1 % для щільних руд	5362,72
1.2.02.00	Руди кольорових металів			
1.2.02.01	Алюмінієві у бокситах			719,78
1.2.02.06	Мідні	т		16321,74
1.2.02.08	Молібденові	т		540,00
1.2.02.09	Нікелеві	т		1140,50
1.2.02.10	Олов'яні	т		1107,50
1.2.02.11	Поліметалічні	т		22750,40
1.2.02.13	Свинцеві	т		1962,68
1.2.02.15	Титанові	т		12306,10

		м ³	розсипи титан-цирконієві з дистеном, силіманітом та ставролітом	1010,00
		т	руди комплексні титан-апатитові з ванадієм	639,00
		т	ільменітовий концентрат	5776,48
		т	рутиловий концентрат	31139,22
		т	цирконовий концентрат	34952,76
		т	дистен-силіманітовий концентрат	4419,47
		т	ставролітовий концентрат	1965,56
1.2.02.16	Цинкові	т	метал	124826,92
1.2.03.00	Благородних металів			
1.2.03.01	Золота	г		5468,19
1.2.03.02	Металів платинової групи			
	Платина	г		2041,58
	Паладій	г		1850,24
1.2.03.03	Срібло	г	метал	66,56
1.2.04.00	Рідкіснометалеві та рідкісноземельні			
1.2.04.01	Ванадієві	т		1065,10
1.2.04.02	Берилієві	т	гідрооксид берилію	3656860
1.2.04.03	Ітрієві	т		603,53
1.2.04.04	Металів лантанової групи	т		219,47
1.2.04.05	Літієві	т		14700,23
1.2.04.06	Ніобієві	т		227,27
1.2.04.07	Скандієві	т		1127,86
1.2.04.08	Стронцієві	т		338,54
1.2.04.09	Танталові	т		1434,38
1.2.04.11	Цирконієві		за даними ДПС	84088,50
		т	середня вартість концентрату за даними ДКЗ	34988,14

		м ³	розсипний пісок	324,00
1.2.05.00	Розсіяних металів			
1.2.05.03	Германієві	т		118,17
1.2.06.00	Радіоактивних металів			
1.2.06.02	Уранові	т	за даними ДПС	4845,00
		кг	концентрат природного урану	6571,03
1.3.00.00	Неметалічні			
1.3.01.00	Сировина вогнетривка			
1.3.01.02	Глина	т	середня вартість умовної марки за даними ДКЗ	732,38
1.3.01.03	Доломіт	т		231,90
1.3.01.05	Каолін первинний	т		2570,00
1.3.01.06	Каолін вторинний	т		1645,70
1.3.01.07	Кварцит	т	середня вартість умовної одиниці за даними ДКЗ	318,40
1.3.01.08	Кіаніт (дистен)	т	дистен-силіманітовий концентрат	16234,30
1.3.01.09	Пірофіліт	т	пірофіліт для вогнетривів	2685,80
1.3.01.10	Пісок	т	середня вартість відповідно до даних ДПС	214,20
1.3.01.11	Пісковик	т	середня вартість відповідно до даних ДПС	290,20
1.3.01.14	Ставроліт	т	концентрат	8134,00
1.3.02.00	Сировина флюсова			
1.3.02.01	Вапняк	т		256,40
1.3.02.02	Доломіт	т		255,50
1.3.03.00	Сировина формувальна та для грудкування залізрудних концентратів			
1.3.03.01	Глина	т	середня вартість за даними ДПС	156,90

1.3.03.02	Глина бентонітова	т	середня вартість за даними ДКЗ	2000,00
1.3.03.03	Пісок	т		379,70
1.3.04.00	Сировина хімічна			
1.3.04.03	Бішофіт	т		2939,60
1.3.04.05	Вапняк	т		295,00
1.3.04.08	Крейда	т		
1.3.04.10	Сіль кам'яна (галіт)	т		2300,00
1.3.04.11	Сіль калійна	т		972,15
1.3.04.12	Сіль магнієва	т		705,86
1.3.04.14	Флюорит	т	руда	1300,31
1.3.05.00	Сировина агрохімічна			
1.3.05.01	Апатит	т	руда	772,00
1.3.05.02	Вапняк		середня вартість за даними ДПС	264,90
1.3.05.03	Гіпс	т	середня вартість за даними ДКЗ	142,10
1.3.05.05	Сапоніт	т		783,70
1.3.05.09	Цеоліти	т	пісок цеолітовий фракції 0-5 мм	1000,60
1.3.07.00	Сировина абразивна			
1.3.07.01	Алмаз технічний	ка- ра- т		193,31
1.3.08.00	Сировина оптична та п'єзооптична			
1.3.08.03	П'єзокварц	т	1т	211336,0
1.3.09.00	Електро- та радіотехнічна сировина			
1.3.09.02	Графіт	т	руда	170,00
		т	графіт мастильний	10000,00
		т	графіт елементний	18000,00
		т	графіт ливарний	19700,00
		т	графіт малозольний	70000,00
		т	графіт окислений	28750,00
		т	графіт тигельний	35000,00

		т	середня вартість різних марок графіту	40427,81
1.3.09.05	Пірофіліт	т	пірофіліт для оптоволокна	2685,80
1.3.10.00	Сировина адсорбційна			
1.3.10.05	Опока	т		2525,80
1.3.10.06	Палігорскіт	т		511,20
1.3.10.07	Сапоніт	т		319,39
1.3.10.09	Трепел	т	використана ціна іншого різновиду кременистих порід – опоки (код 1.3.10.05)	2525,80
1.3.11.00	Сировина ювелірна (дорогоцінне каміння)			
1.3.11.04	Алмаз	ка- ра- т		2498,76
1.3.11.07	Берил	кг		266,00
1.3.11.08	Бурштин	кг	середня вартість бурштину-сирцю за даними ДКЗ	17924,12
1.3.11.22	Моріон	кг		22,20
1.3.11.34	Топаз	г		35,00
1.3.11.42	Циркон	кг		4300,00
1.3.14.00	Сировина для облицювальних матеріалів (декоративне каміння)			
1.3.14.01	Андезит	м³	щебінь	579,20
1.3.14.02	Андезито-базальти	м³	середня вартість за даними ДПС	664,40
1.3.14.04	Анортозит	м³	блоки	4302,00
1.3.14.05	Базальт	м³	блоки	9300,00
1.3.14.07	Вапняк мармуризований	м³	середня вартість (крихта, камінь, блоки)	1363,83
1.3.14.08	Габро	м³	середня вартість продукції за даними ДКЗ і ДПС	7953,33
1.3.14.12	Лабрадорит	м³	блоки	6300,00
1.3.14.13	Мрамур	м³	середня вартість (крихта, камінь, блоки)	1363,83

1.3.14.14	Габронорит	м³	середня вартість за даними ДКЗ	3972,02
1.3.14.16	Граніт	м³	блоки	4059,00
1.3.14.17	Гранодіорит	м³	блоки	7624,50
1.3.14.19	Діорит	м³	середня вартість відповідно даних ДПС	340,70
1.3.14.20	Пісковик	м³	середня вартість відповідно даних ДПС	14062,30
1.3.14.22	Сієніт	м³	блоки	2950,40
1.3.14.25	Чарнокіт	м³	блоки	2265,76
1.3.15.00	Сировина скляна та фарфоро-фаянсова			
1.3.15.01	Каолін вторинний	т		890,10
1.3.15.02	Каолін лужний	т	середня вартість відповідно даних ДКЗ	425,00
1.3.15.03	Каолін первинний	т		3493,30
1.3.15.06	Пегматит (польовий шпат)	т	сировина польовошпатована	604,10
1.3.15.07	Пісок кварцовий	т		547,60
1.3.16.00	Сировина цементна			
1.3.16.01	Вапняк	т		158,40
1.3.16.02	Гіпс	т		149,00
1.3.16.04	Глина	т		246,90
1.3.16.06	Крейда	т		280,00
1.3.16.07	Мергель	т		142,00
1.3.16.08	Опока	т	середня вартість за даними ДПС	250,00
1.3.16.12	Цеоліти	т		150,00
1.3.17.00	Сировина для пиляних стінових матеріалів			
1.3.17.01	Вапняк	т	середня вартість за даними ДКЗ	1248,70
1.3.18.00	Сировина петрургійна та для легких заповнювачів бетону			

1.3.18.04	Аргіліт	т		240,00
1.3.18.05	Базальт	т	крихта базальтова для виробництва штапельних волокон	680,00
		т	крихта базальтова для виробництва мінеральної вати	480,00
1.3.18.07	Глина	м³	керамзитовий гравій	460,00
1.3.19.00	Сировина для бутового каменю			
1.3.19.01	Андезит	м³	середня вартість бутощебеневої продукції	561,13
		м³	щебінь	672,00
		м³	камінь бутовий	455,00
		м³	відсів	276,00
1.3.19.02	Андезито-базальт	м³	середня вартість бутощебеневої продукції	497,06
		м³	щебінь	396,00
		м³	камінь бутовий	774,60
		м³	відсів	399,00
1.3.19.03	Анортозит	м³	середня вартість бутощебеневої продукції	207,50
		м³	щебінь	160,00
		м³	камінь бутовий	255,00
1.3.19.04	Вапняк	м³	середня вартість бутощебеневої продукції	384,33
		м³	порошок для асфальтобетонних сумішей	1437,50

		м ³	гірничча маса маломіцних вапняків	60,00
			середня вартість за даними ДПС	189,70
1.3.19.05	Габро	м ³	несортований щебінь	60,00
		м ³	камінь бутовий	360,00
		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	210,00
		м ³	щебінь з відходів виробництва блоків та габро, порушеного вивітрюван- ням	60,00
			за даними ДПС	197,80
1.3.19.06	Габро-діабаз			10796,40
1.3.19.07	Габро-норит	т	щебінь	170,95
		т	камінь бутовий	198,83
		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	184,89
1.3.19.08	Гнейс	м ³	фракційний щебінь	239,28
			за даними ДПС	267,40
1.3.19.09	Граніт	м ³	середня вартість граніту необробленого або начорно обробленого, породи гірської скельної дробленої	329,60
		м ³	камінь бутовий	363,67
		м ³	щебінь	320,00
		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	320,00
			за даними ДПС	162,00
		м ³	відсів	130,00
1.3.19.10	Гранодіорит	м ³	камінь бутовий	106,10
		м ³	щебінь	355,27

		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	252,29
		м ³	відсів	192,67
1.3.19.13	Діабаз	м ³	середня вартість різних видів продукції	283,33
		т	камінь бутовий	300,00
1.3.19.15	Доломіт	м ³	щебінь	289,80
		м ³	камінь бутовий	352,00
		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	250,39
			за даними ДПС	128,60
1.3.19.17	Мігматит	м ³	мігматит необроб- лений або начорно оброблений	209,82
		м ³	середня вартість мігматиту необроб- леного або начорно обробленого	209,72
		м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	320,04
			за даними ДПС	116,00
1.3.19.18	Монцоніт	м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	250,39
		м ³	камінь бутовий	352,00
			за даними ДПС	267,40
1.3.19.19	Пісковик	м ³	середня вартість буро- щебеневої продукції	332,34
		м ³	камінь бутовий	960,00
		м ³	щебінь	412,42
		м ³	щебенево- піщана суміш	384,24
		м ³	відсів	161,00

			за даними ДПС	274,00
1.3.19.21	Порфірит	м³	камінь бутовий	400,00
		м³	щебінь	250,00
		м³	середня вартість було-щебенової продукції	325,00
1.3.19.24	Туф	т	щебінь	120,00
1.3.19.25	Чарнокіт	м³	щебінь	248,00
		м³	камінь бутовий	200,00
		м³	середня вартість було-щебенової продукції	204,50
		м³	середня вартість за даними ДПС	267,40
1.3.20.00	Сировина піщано-гравійна			
		м³	середня вартість продукції	257,50
1.3.20.01	Галька	м³		366,47
1.3.20.02	Гравій	м³	середня вартість продукції	344,67
1.3.20.03	Піщано-гальковий матеріал	м³	середня вартість продукції	361,82
1.3.21.00	Сировина цегельно-черепична			
1.3.21.01	Алеврит	м³		130,00
1.3.21.03	Аргіліт	м³		312,50
1.3.21.04	Глина легкоплавка	м³		221,20
1.4.00.00	Води			
1.4.01.00	Підземні води		середня вартість за даними ДПС	235,60
1.4.01.01	Мінеральні (лікувальні, природні столові)		середня вартість за даними ДПС	897,50
		м³	для внутрішнього застосування за даними ДКЗ	88,20

		м³	для використання в лікувальній практиці для зовнішнього застосування за даними ДКЗ	94,00
		м³	відпуск води "Марія" стороннім споживачам	8000,00
		м³	відпуск води через бювет	20000,00
	Мінеральні (лікувальні, лікувально-столові, природні столові), промисловий розлив (бутилювання)	м³	середня вартість за даними ДКЗ	4936,93
1.4.01.02	Питні води (для централізованого водопостачання, для нецентралізованого водопостачання)	м³	середня вартість за даними ДКЗ	41,97
		м³	середня вартість для виробничих потреб	94,59
	Промисловий розлив (фасування (бутилювання))	м³	середня вартість за даними ДКЗ	3890,87
1.4.01.03	Промислові	м³		54,70
1.4.01.04	Теплоенергетичні води	м³		70,00
1.4.01.05	Технічні води	м³		20,00
1.4.02.00	Поверхневі води			161,10
1.4.02.01	Ропа (лікувальна, промислова)	м³		107,40
1.5.00.00	Грязі лікувальні			
1.5.01.04	Торфові	т		3741,30
2.0.00.00	Корисні копалини місцевого значення			
2.0.01.00	Сировина для хімічних меліорантів ґрунтів			181,50
2.0.01.01	Вапняк	т	середня вартість різних видів продукції	273,03
2.0.01.03	Гіпс	т		137,40
2.0.01.04	Сапропель	т		310,00
2.0.02.00	Сировина для будівельного вапна та гіпсу			

2.0.02.01	Гіпс	т	середня вартість різних видів продукції	330,14
2.0.02.02	Вапняк	т		233,10
2.0.02.03	Крейда	т	середня вартість різних видів продукції	198,95
2.0.03.00	Сировина піщано-гравійна			326,25

2.0.03.01	Пісок	м ³	середня вартість за даними ДКЗ	220,39
2.0.04.00	Сировина цегельно-черепична			
2.0.04.01	Суглинок	м ³		180,00
2.0.04.02	Супісок	т		640,60

Примітка:

¹ відповідно до Класифікатора корисних копалин згідно додатку 13 до Податкової декларації з рентної плати в редакції наказу Міністерства фінансів України від 07.11.2016 № 927;

² у разі відсутності інформації щодо ціни одиниці товарної продукції гірничого підприємства від ДПС та ДКЗ за квартал Держгеонадра звертається до ДПС та ДКЗ стосовно отримання такої інформації для проведення розрахунку відповідно до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні (електронних торгах) спеціального дозволу на право користування надрами, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 15.10.2004 № 1374.

BRITISH PETROLEUM ЗАЗНАЛА РЕКОРДНИХ \$5 МЛРД ЗБИТКІВ ВІД «ЗЕЛЕНОЇ» ЕНЕРГЕТИКИ

Ці витрати на знецінення пов'язані з так званим перехідним бізнесом – по суті, інвестиціями в газ і «зелену» енергетику, від останніх з яких BP відмовляється на користь своїх основних нафтогазових активів.

В оновленні перед публікацією звіту про прибутки 10 лютого енергетичний гігант також повідомив про слабку торгівлю нафтою й незмінне виробництво за IV квартал, тоді як чистий борг скоротився.

BP не уточнила, які саме активи списуються, зазначає Bloomberg. Портфель низьковуглецевих проєктів компанії містить спільне глобальне підприємство з офшорною вітровою енергетикою та японською Jera Co, а також сонячну енергетику, біопаливо й зарядні станції для електромобілів.

У низьковуглецевому портфелі BP також є американський виробник біогазу Archaea, якого BP придбала 2022 року за \$4,1 млрд. Аналітики Citi припускають, що саме з цим підрозділом може бути пов'язане знецінення, пише Reuters.

Після збитків обсягом \$24 млрд через вихід з росії 2022 року, BP, за підрахунками агентства, зафіксувала знецінення на рівні \$5,7 млрд у 2023 році, \$5,1 млрд у 2024-му й близько \$6,9 млрд за минулий рік. Поточна ринкова капіталізація BP становить близько \$91 млрд.

У грудні компанія погодилася продати контрольний пакет акцій свого підрозділу мастильних матеріалів Castrol американській інвестиційній

фірмі Stonepeak Partners. Це стало вирішальним кроком у її зусиллях зі скорочення боргу й переорієнтації бізнесу на викопне паливо.

У 2025-му BP, одна з найбільших енергетичних компаній світу, розпочала масштабне перезавантаження, щоб зосередитися на викопному паливі після років невдалих ставок на відновлювані джерела енергії.

Це було започатковано колишнім генеральним директором Мюрреєм Очінклосом, якого раптово звільнили у грудні після менш ніж двох років роботи.

Нова керівниця BP Мег О'Ніл, яка вступить на посаду з 1 квітня 2026 року, до призначення очолювала австралійську енергетичну групу Woodside Energy Group з чітким акцентом на нафту і газ. До Woodside О'Ніл провела 23 роки в ExxonMobil на різних технічних і керівних посадах у всьому світі.

НВ ПРО

DNV ДОПОМАГАЄ У ФІНАНСУВАННІ ПЛАТФОРМИ ВІДНОВЛЮВАНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ В ЧИЛІ

DNV, незалежний експерт з енергетики та постачальник послуг з аудиту, відіграв ключову роль ринкового консультанта в забезпеченні пакету фінансування на суму 325 мільйонів доларів США для T Power, платформи відновлюваної енергетики, якою керує чилійська компанія з управління активами Toesca. Ця знакова угода прискорить енергетичний перехід Чилі, дозволивши будівництво однієї з найбільших у країні систем акумуляторного зберігання енергії та підтримуючи диверсифікований портфель сонячної енергії.

Фінансування, організоване з про-

відними міжнародними фінансовими установами, включаючи SMBC, Natixis та BCI, підкреслює сильну довіру інвесторів до сектора відновлюваної енергетики Чилі. Воно профінансує будівництво системи акумуляторного зберігання енергії (BESS) потужністю 141 МВт/677 МВт-год та рефінансує спільну сонячну фотоелектричну електростанцію потужністю 141 МВт, а також портфель з 18 сонячних електростанцій малого масштабу з розподіленою генерацією (PMGD) загальною потужністю 121 МВт-пик. Разом ці активи підвищать стабільність мережі, зменшать обмеження виробництва відновлюваної енергії та витіснять вуглецеві генератори, безпосередньо сприяючи амбітним цілям Чилі з декарбонізації.

Компанія Toesca залучила DNV для надання комплексних ринкових консультацій щодо цього дуже диверсифікованого портфеля, що охоплює різні технології, масштаби та географічні регіони від пустелі Атакама до регіону Біобіо. Експерти DNV провели детальну ринкову перевірку для оцінки доцільності проєкту, а також виконали кількісний та якісний аналіз складних угод про купівлю-продаж електроенергії (PPA), включаючи ті, що укладені з розподільчими компаніями. Ключовим компонентом роботи DNV була оптимізація фінансової життєздатності BESS за допомогою розширеного аналізу розподілу доходів, прогнозування цін на електроенергію та моделювання стабілізованих цін, що надало кредиторам та забудовникам критичне розуміння майбутніх ринкових ризиків та можливостей отримання доходу.

НВ ПРО

ПОСТАЧАННЯ НАФТИ НА РОСІЙСЬКІ НПЗ ВПАЛИ ДО МІНІМУМУ ЗА 15 РОКІВ

Прокачування нафти на російські нафтопереробні заводи (НПЗ) 2025 року скоротилося до мінімального рівня за останні 15 років. За даними Argus, обсяг трубопровідних поставок знизився на 1,6% порівняно з попереднім роком і становив 228,34 млн т. Ключовим фактором падіння стали позапланові зупинки й ремонти НПЗ у другій половині року, повідомляють росЗМІ.

Як зазначається, 2025 року перероблення нафти в росії скоротилася на 1,7%. Найбільш проблемним виявився період із серпня по листопад, коли на заводи надійшло 85,9 млн т нафти проти 90 млн т роком раніше. Саме у ці місяці сталася більшість інцидентів на НПЗ.

Аналітики пов'язують ситуацію з наслідками «зовнішніх впливів» і складнощами, пов'язаними як із позаплановими, так і з плановими ремонтами обладнання. Частково

зниження трубопровідних поставок могло компенсуватися залізничними відвантаженнями, проте загалом це не дозволило утримати колишній рівень завантаження потужностей.

На окремих підприємствах падіння було особливо помітним. Так, завантаження НПЗ однієї з компаній з урахуванням часток у ярославському заводі й поставання для уфимської групи «башнефті» знизилася майже на 8%. Поставання на рязанський НПЗ скоротилися більш ніж на третину через тривалі ремонти, тоді як туапсинський НПЗ, навпаки, показав різке зростання прокачування після тривалого простою роком раніше.

Водночас низка нафтових компаній змогла збільшити обсяги поставок. Найбільший приріст зафіксовано у «газпром нефті», яка наростила прокачування майже на 4%. Незначне зростання також показали «лукойл» і «сургутнефтегаз».

У галузі вважають, що досвід 2025 року змусить компанії переглянути підходи до управління переробними активами. Основний акцент може зміститися на підвищення захисту НПЗ, розвиток складської інфраструктури й закупівлю обладнання для зниження ризиків простоїв.

Перспективи 2026 року залишаються невизначеними. У міненерго

країни раніше очікували, що перероблення за підсумками 2025 року збережеться на рівні 2024-го, проте учасники ринку не виключають, що ризики нових зупинок і слабка маржинальність перероблення стримуватимуть зростання.

Додатковий тиск на завантаження НПЗ могли чинити й експортні обмеження на бензин і дизпаливе, запроваджені восени 2025 року. Зараз, зі слів джерел, влада обговорює можливість тимчасового скасування заборони на експорт бензину для виробників, що, за оцінками аналітиків, не повинно призвести до зростання цін за стабільної пропозиції.

GEOnews

INNAGREEN ПРИДБАЄ ВІТРОВУ ЕЛЕКТРОСТАНЦІЮ DUNBEG SOUTH

Компанія Innagreen Investments завершила придбання вітрової електростанції Dunbeg South поблизу Лімаваді, Північна Ірландія, що стало її першою інвестицією на ринку відновлюваної енергії Великої Британії.

Узгоджений проект, розроблений RES, складатиметься з дев'яти турбін з максимальною висотою вершини 149,9 м і, після введення в експлуатацію, очікується, що він вироблятиме приблизно 38,7 МВт чистої електроенергії – достатньо для забезпечення електроенергією близько 31 000 будинків щорічно. Ділянка має потенціал для розширення шляхом додавання до чотирьох турбін на захід, за умови отримання дозволу на планування.

В рамках угоди RES продовжить здійснювати управління розробкою та будівництвом, а також надаватиме технічні послуги вітровій електростанції після її введення в експлуатацію, забезпечуючи безперебійний перехід та довгострокову продуктивність.

Оллі Александер, генеральний директор Innagreen Investments, сказав: «Це придбання є важливою віхою для Innagreen, оскільки ми розширюємося на ринок Великої Британії, і подальші придбання очікуються до 2026 року. Dunbeg South пропонує міцні фундаментальні показники та ідеально відповідає нашій стратегії інвестування у високоякісні проекти відновлюваної енергетики. Працюючи разом з RES, ми прагнемо поставити чисту енергію, яка приносить користь місцевим

громадам та підтримує амбіції Північної Ірландії у сфері відновлюваної енергетики».

Люсі Вітфорд, керуючий директор RES у Великій Британії та Ірландії, додала: «Ми раді співпрацювати з Innagreen над Dunbeg South. Їхні інвестиції зміцнюють довіру до сектору відновлюваної енергетики Великої Британії та гарантують, що цей проект принесе довгострокові переваги споживачам, місцевому бізнесу та економіці».

НВ ПРО

НІМЕЧЧИНА ВКЛЮЧИЛА ОДИН З ВИДІВ ГІБРИДІВ ДО ПРОГРАМИ СУБСИДУВАННЯ EV

Міністерство охорони навколишнього середовища Німеччини повідомило 19 січня, що автомобілі з подовжувачами запасу ходу матимуть право на субсидії за раніше повідомленою схемою допомоги малим і середнім домогосподарствам у придбанні нових електромобілів. Про це повідомляє Reuters.

Уряд виплачуватиме від 1 500 до 6 000 євро (\$1 700-7 000) за кожную покупку автомобіля, повідомило міністерство, намагаючись відновити млявий продаж однієї з ключових галузей промисловості країни. Структуру схеми раніше повідомляла газета Bild у п'ятницю.

Подовжувач запасу ходу – це бортовий генератор, що живиться від невеликого двигуна внутрішнього згоряння для заряджання основного акумуляторного блоку електромобіля.

Берлін виділив 3 мільярди євро (\$3,5 млрд) на цю схему, яка, ймовірно, охопить 800 тис. субсидованих транспортних засобів до 2029 року, повідомило міністерство, додавши, що заявки на нові реєстрації можна буде подавати ретроактивно з 1 січня.

Імпортні автомобілі, також виготовлені в головному конкуренті Німеччини з автомобільної промисловості Китаї, не будуть виключені з програми фінансової підтримки, заявив міністр навколишнього середовища Карстен Шнайдер під час прес-конференції.

«Ми приймемо виклик конкуренції й не встановлюємо обмежень у цьому відношенні», – сказав він, додавши, що німецькі автовиробники мають сильний асортимент продукції.

НВ ПРО

Додаток 3
до Порядку передачі документації для
надання висновку з оцінки впливу на
довкілля та фінансування оцінки
впливу на довкілля

Дата:

(дата офіційного опублікування в Єдиному
реєстрі з оцінки впливу на довкілля
(автоматично генерується програмними
засобами ведення Реєстру, не зазначається
суб'єктом господарювання)

Реєстраційний номер 13902

(реєстраційний номер справи про оцінку
впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ

про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збирання та врахування зауважень і пропозицій громадськості до планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Планованою діяльністю є реконструкція системи водовідведення існуючого промислового майданчика Опарського виробничого управління підземного зберігання газу (ВУПЗГ) Акціонерного товариства «Укртрансгаз», що розташоване за адресою: Україна, 82164, Львівська область, Дрогобицький район, Меденицька територіальна громада, село Опори, вулиця Вишнева, будинок 78. Існуючі очисні споруди виробничо-побутових стоків розташовані на відстані 500 м на північний захід від території Опарського ВУПЗГ та на відстані 1,4 км на південь від с. Опори. Крім стоків від Опарського ВУПЗГ, існуючі очисні споруди також приймають стічні води з с. Опори. На існуючих очисних спорудах реалізована класична технологія очищення на основі активного мулу. Передбачається реконструкція системи водовідведення, а саме: встановлення на південній частині виробничого майданчика Опарського ВУПЗГ споруд очищення господарсько-побутових та дощових стічних вод та спільне відведення очищених стічних вод до нової точки скиду в р. Летнянка через потічок без назви (довжина потічка від точки скиду до випуску в річку – 2,4 км), що розташована у східному напрямку від території підприємства. Розрахункова продуктивність споруд очищення господарсько-побутових стічних вод становить 30 м³/добу. Підприємство працює у закритому режимі, цілодобово.

(загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо), місце провадження планованої діяльності)

2. Суб'єкт господарювання АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» 30019801

(повне найменування юридичної особи, код згідно з ЄДРПОУ або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи - підприємця, ідентифікаційний код або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті)

Україна, 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, будинок 9/1

місцезнаходження юридичної особи або місце провадження діяльності фізичної особи - підприємця (поштовий індекс, адреса), контактний номер телефону)

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Департамент екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації вул. Стрийська, 98, м. Львів, 79026 enviro@loda.gov.ua (032) 238-73-83 Сорока Назарій Любомирович

(найменування уповноваженого органу, місцезнаходження, номер телефону та контактна особа)

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Отримання Дозволу на проведення будівельних робіт, що видається Державною інспекцією архітектури та містобудування України відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»

(вид рішення про провадження планованої діяльності, орган, уповноважений його видавати нормативний документ, що передбачає його видачу)

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначається у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передається для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їх обґрунтування. Зауваження та пропозиції можуть подаватися в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та усно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядаються.

У період воєнного стану в Україні громадські слухання проводяться у режимі відеоконференції, про що зазначається в оголошенні про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля та у звіті про громадське обговорення

Громадські слухання відбудуться

1 Дата та час: 18.02.2026 12.00;

1Лінк <https://meet.google.com/shm-htqg-zpr>;

(вказати дату, час, місце та адресу проведення громадських слухань)

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Департамент екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації вул. Стрийська, 98, м. Львів, 79026 envir@loda.gov.ua (032) 238-73-83
Сорока Назарій Любомирович

(вказати найменування органу, місцезнаходження, номер телефону та контактну особу)

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Департамент екології та природних ресурсів Львівської обласної державної адміністрації вул. Стрийська, 98, м. Львів, 79026 envir@loda.gov.ua (032) 238-73-83
Сорока Назарій Любомирович

(вказати найменування органу, поштову та електронну адресу, номер телефону та контактну особу)

Зауваження і пропозиції приймаються протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої

діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 423 аркушах.

(вказати усі інші матеріали, надані на розгляд громадськості)

(вказати іншу екологічну інформацію, що стосується планованої діяльності)

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

1. Меденицька селищна рада місцезнаходження, 82160, Львівська область, Дрогобицький район, сел. Меденичі, вул. Незалежності 52, час роботи: понеділок-четвер: 8.30-17.00, п'ятниця 8.30-16.00; дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами – з 02.02.2026, контактна особа: секретар селищної ради Кішко Любов МIRONІВНА. 2. АТ «Укртрансгаз», 01021, місто Київ, КЛОВСЬКИЙ УЗВІЗ, будинок 9/1, час роботи: понеділок-четвер: 8.30-17.00, п'ятниця 8.30-16.00; дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами – з 02.02.2026, контактна особа: Костенко Олег Васильович, тел. 044 461-23-43.

(найменування підприємства, установи, організації, місцезнаходження, дата, з якої громадськість може ознайомитися з документами, контактна особа)

{Додаток 3 із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 824 від 14.09.2020, № 967 від 08.09.2023}

CHEVRON З ПАРТНЕРАМИ РОЗШИРЮЮТЬ ВИДОБУТОК ГАЗУ НА РОДОВИЩІ ЛЕВІАФАН

Chevron та його партнери у п'ятих схвалили плани значного розширення видобутку на ізраїльському газовому родовищі Левіафан. Проєкт має забезпечити єгипетський ринок та інші країни природним газом на суму понад \$35 млрд.

Розширення збільшить постачання газу з Левіафана на 9 млрд куб. м на рік — приблизно до 21 млрд куб. м. Очікується, що потоки будуть спрямовані як до регіону, так і до Європи у вигляді зрідженого природного газу (ЗПГ).

Левіафан — одне з найбільших газових родовищ у Східному Середземномор'ї, із запасами близько 635 млрд куб. м видобувного газу. Розширення збільшить загальний видобуток газу в Ізраїлі більш ніж на 25%, повідомила компанія NewMed Energy.

Американський гігант Chevron та його партнери уклали угоду з Єгиптом на експорт газу минулого року, після скорочення єгипетського видобутку. Попри напад угруповання ХАМАС на

Ізраїль 7 жовтня 2023 року й подальшу війну в Газі, яка призвела до загибелі десятків тисяч людей, співпраця триває.

Видобуток газу в Єгипті почав падати 2022 року, що змусило країну відмовитися від амбіцій стати регіональним центром постачання. Єгипет дедалі більше звертається до Ізраїлю, з яким має мирну угоду, щоб компенсувати дефіцит.

За даними NewMed, бюджет проєкту розширення Левіафана становить \$2,36 млрд, а запуск очікується 2029 року.

Серед партнерів Leviathan — Chevron Mediterranean Ltd, оператор із часткою 39,66%, NewMed Energy (45,34%) і Ratio Energies (15%).

Акції NewMed зросли на 5,2% до 011:13 за Києвом на тель-авівських торгах, а Ratio — на 3,7%.

За даними NewMed, обсяг продажів газу з Левіафана, відкритого 2010 року, торік досяг приблизно 10,9 млрд куб. м, або близько \$2,23 млрд.

Ширші активи Chevron у Східному Середземномор'ї включають газове родовище Тамар біля узбережжя

Ізраїлю й родовище Афродіта біля узбережжя Кіпру, яке перебуває на стадії розробки.

GEOnews

ВИДОБУТОК НАФТИ Й ГАЗУ В НОРВЕГІЇ В ГРУДНІ ПЕРЕВИЩИВ ПРОГНОЗ

Обсяги видобутку нафти та природного газу в Норвегії у грудні перевищили офіційний прогноз на 1,85%, показали дані Норвезького офшорного директорату (NOD).

Загальний обсяг видобутку нафти, конденсату, рідких вуглеводнів із природних газів, а також газу склав 0,716 млн стандартних кубометрів на добу, або 4,5 млн барелів у нафтовому еквіваленті.

Видобуток природного газу в Норвегії в грудні зріс до 367,6 млн кубометрів на добу з 361,9 млн роком раніше, на 2,9% перевищивши прогноз, ідеться в повідомленні NOD. Видобуток сирої нафти піднявся до 1,96 млн барелів на добу з 1,79 млн за аналогічний місяць 2024 року, перевищивши оцінку на 5,1%, згідно з попередніми даними.

GEOnews

ECO WAVE POWER ПРОСУВАЄ ПРОЕКТ ХВИЛЬНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ В ПОРТУГАЛІЇ

Eco Wave Power Global AB, світовий лідер у технології наземної хвильової енергетики, оголосила про ключовий прогрес у розвитку свого проекту хвильової енергетики потужністю 1 МВт у Порту, Португалія, включаючи завершення оцінки хвиль та навантажень, проведеної у співпраці з MetOcean Consult, та подання повного плану виконання до Administração dos Portos do Douro, Leixões e Viana do Castelo, S.A. (APDL).

Для підтримки оптимізації проектування та проектування проекту в Порту – першого впровадження мегаватного масштабу в рамках концесійної угоди компанії на 20 МВт з APDL – Eco Wave Power залучила послуги MetOcean Consult, нідерландської консалтингової компанії, що спеціалізується на незалежному метео-океанологічному аналізі, послугах з обробки екологічних даних та чисельному моделюванні хвиль та течій для морських, прибережних та портових проектів.

Оцінка MetOcean Consult хвилерізу Барра-ду-Дору дала важливі дані та підтвердила сприятливий хвильовий клімат та умови хвильового навантаження для нового покоління плавучих споруд Eco Wave Power.

«Точні метеорологічні дані є важливими для безпечного та ефективного розвитку проектів морської відновлюваної енергетики», – сказав Марко Вестра, керуючий директор MetOcean Consult. «Наш аналіз хвильорізу Барра-ду-Дору показує хвильові умови та умови хвильового навантаження, які добре підходять для останньої конструкції плавучого судна Eco Wave Power, забезпечуючи міцну технічну основу для проекту в міру його просування до реалізації».

Після завершення внутрішніх інженерних перевірок Eco Wave Power 8 січня 2026 року подала свій повний план виконання до APDL, що ознаменувало ключовий перехід від фази планування до фази будівництва проекту потужністю 1 МВт. Компанія очікує подальшої співпраці з APDL у найближчі тижні, щоб завершити графіки та просунути проект до реалізації на місці.

Запланована хвильова енергетична станція потужністю 1 МВт у Порту вже досягла важливих етапів розвитку, включаючи оплату першого внеску, що становить 50% плати за підключення до мережі, та офіційне прийняття умов підключення до мережі з E-REDES, національним

оператором системи розподілу електроенергії Португалії. Проект відповідає попередньому плануванню підключення до мережі у 2026 році, за умови остаточного схвалення регуляторних органів.

Розташована в межах існуючої структури хвилерізу, відомої як «Галерея», установка потужністю 1 МВт розмістить передове обладнання для перетворення енергії хвиль Eco Wave Power та призначена для підтримки інтеграції енергії океанських хвиль у відновлюваний енергетичний баланс Португалії.

«Португалія зарекомендувала себе як лідер у впровадженні відновлюваної енергії, і ми пишаємося тим, що наш проект у Порту сприяє подальшій диверсифікації портфеля чистої енергії країни», – додала Інна Браверман, генеральний директор і засновник Eco Wave Power. «Завершення оцінки метеоокеану з MetOcean Consult та подання нашого плану виконання до APDL є важливими кроками, оскільки ми переходимо від планування до будівництва та підключення до мережі. Ця ініціатива підкреслює нашу відданість масштабуванню рішень у сфері енергії хвиль та забезпеченню передбачуваної, сталої енергії зі світового океану».

НВ ПРО

У КИТАЙ ПРЯМУЮТЬ ОСТАННІ ДЕШЕВІ ПАРТІЇ ВЕНЕСУЕЛЬСЬКОЇ НАФТИ

Останні танкери, що перевозять санкційовану венесуельську сиру нафту до Азії, мають прибути найближчими днями, що фактично закріє легкий доступ Китаю до джерела дешевої нафти, яке допомогло підтримувати його нафтопереробний сектор.

Кораблі, які завантажилися та вирушили у плавання значною мірою до того, як минулого місяця почалася серйозна блокада США щодо Венесуели, ймовірно, приєднаються до

флоту, який вже простояє у водах біля Малайзії та Китаю. Багато з цих суден зберігають важку, кислу сиру нафту латиноамериканської країни, що постачалася за часів нині поваленого президента Ніколаса Мадуро, – короткострокову подушку безпеки для китайських покупців, які готуються до майбутнього вищих цін.

Tamia та Loyalty, які завантажилися у листопаді та грудні відповідно, схоже, є одними з останніх прибулих до Азії, згідно з даними аналітичних компаній Kpler та Vortexa. Два судна, які перевозять загалом близько 3,8 мільйона барелів нафти, пропливають повз мис Доброї Надії та прямують на схід до Азії, а прибуття очікується наступного місяця. За оцінками Kpler, наразі у світі на плавучих сховищах зберігається близько 24 мільйонів барелів венесуельської нафти, приблизно половина з яких знаходиться в Азії.

З моменту захоплення Мадуро на початку січня Вашингтон прагне взяти під контроль торгівлю нафтою Венесуели, відроджуючи потік її сирої нафти на американські нафтопереробні заводи. Торговці сировинними товарами Vitol Group та Trafigura Group також відіграють значну роль у новому зв'язку завдяки ліцензіям США.

Для китайських покупців, особливо приватних нафтопереробних заводів, які давно користуються перевагами дешевої сировини, немає особливої радості. Цього тижня Vitol запропонувала Китаю сиру нафту марки Merey зі знижками близько 5 доларів за барель порівняно з Brent – набагато меншими, ніж рівні, що досягали 15 доларів за барель, до військової кампанії США.

За словами трейдерів, обсяги венесуельської нафти, які вже знаходяться у воді та прямують до Китаю, можуть покрити потреби найбільшого імпортера світу протягом одного-двох місяців. Деякі судна перевозять вантажі, які вже продані та просто чекають на вікно для розвантаження, тоді як інші залишаються непроданими.

Після того як ці обсяги будуть вичерпані, Китаю доведеться платити міжнародні ціни за венесуельську сиру нафту або використовувати дорожчі альтернативи, такі як канадські чи іранські сорти.

GEOnews

Видавець: ТОВ «Наукове видавництво «ПРО»
Адреса: вул. Шахтарська, 5, м. Київ, 04074
Телефон: +380500150453
sphpro2020@gmail.com