DECIZIA (UE) 2025/1479 A COMISIEI

din 22 mai 2025

de specificare a contribuțiilor proporționale la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO_2 până în 2030 din partea entităților care dețin o autorizație, astfel cum este definită la articolul 1 punctul 3 din Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iunie 2024 de stabilire a unui cadru de măsuri pentru consolidarea ecosistemului european de producere de tehnologii „zero net” și de modificare a Regulamentului (UE) 2018/1724 ([1]), în special articolul 23 alineatul (3),

întrucât:

(1) Articolul 20 alineatul (1) și articolul 23 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735 prevede că entitățile care au produs gaze naturale și țiței pe teritoriul Uniunii între 1 ianuarie 2020 și 31 decembrie 2023 trebuie să contribuie la obiectivul la nivelul Uniunii privind capacitatea de injectare de 50 de milioane de tone de CO_2 până în 2030.

(2) În temeiul articolului 23 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2024/1735, statelor membre li s-a solicitat să raporteze Comisiei, până la 30 septembrie 2024, entitățile cărora le-au acordat autorizații pentru producția de gaze naturale și de țiței, precum și volumele de producție ale acestor entități în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023.

(3) Toate statele membre au raportat informații cu privire la fiecare autorizație individuală, astfel cum este definită la articolul 1 punctul 3 din Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului ([2]), pe teritoriul lor, cum ar fi entitatea sau entitățile care au deținut autorizația, volumul producției entităților respective pentru perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 și împărțirea volumelor de producție între entitățile respective în cazul în care mai multe entități dețin autorizația. Informațiile privind autorizațiile au fost comunicate utilizând un formular standardizat, iar statele membre au trimis un formular pentru fiecare autorizație. În plus, mai multe state membre au transmis, de asemenea, volumul agregat al producției pentru perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 pentru toate entitățile care dețin cel puțin o autorizație pe teritoriul statului membru respectiv.

(4) Comisia a verificat caracterul complet al rapoartelor și comparabilitatea datelor furnizate. După caz, Comisia a solicitat statelor membre să furnizeze orice informații lipsă și să clarifice datele furnizate. În cazul în care statele membre au trimis atât formularele standardizate per autorizație, cât și producția agregată per entitate, Comisia s-a bazat pe aceasta din urmă. În cazul în care statele membre nu au fost în măsură să calculeze producția per autorizație, Comisia a fost de acord să se bazeze numai pe producția agregată per entitate. După obținerea datelor relevante privind producția de la toate statele membre, Comisia a făcut trimiteri la acestea cu surse externe, pentru a determina producția totală de țiței și gaze naturale a Uniunii în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023.

(5) După primirea rapoartelor menționate la articolul 23 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2024/1735 și în conformitate cu normele prevăzute la articolul 4 din Regulamentul delegat (UE) 2025/1477 al Comisiei ([3]), Comisia trebuie să precizeze cuantumul contribuțiilor entităților obligate.

([1]) JO L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.

([2]) Directiva 94/22/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 30 mai 1994 privind condițiile de acordare și folosire a autorizațiilor de prospectare, explorare și extracție a hidrocarburilor (JO L 164, 30.6.1994, p. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Regulamentul delegat (UE) 2025/1477 al Comisiei din 21 mai 2025 de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului prin specificarea normelor privind identificarea producătorilor de petrol și gaze autorizați care trebuie să contribuie la obiectivul Uniunii privind capacitatea disponibilă de injectare de CO_2 până în 2030, privind calcularea contribuțiilor lor respective și privind obligațiile de raportare care le revin (JO L, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Prin urmare, Comisia trebuie să specifice cuantumul contribuțiilor la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO_2 până în 2030 din partea entităților menționate la articolul 23 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2024/1735.

(7) În conformitate cu articolul 23 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2024/1735, până la 30 iunie 2025, titularii autorizațiilor trebuie să prezinte Comisiei un plan care să precizeze în detaliu modul în care intenționează să își îndeplinească contribuția la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO_2 până în 2030. Pentru a acorda titularilor de autorizații timpul necesar pentru a pregăti și a transmite planul respectiv până la 30 iunie 2025, prezenta decizie trebuie să intre în vigoare în regim de urgență,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

Articolul 1

Titularii de autorizații a căror producție combinată de țiței și de gaze naturale în Uniune reprezenta 95 % din volumul țițeiului și al gazelor naturale produse în Uniune în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 sunt considerați entități obligate. Entitățile obligate respective fac obiectul obligațiilor de contribuție prevăzute în anexa 1.

Articolul 2

Titularii de autorizații ale căror volume de producție de țiței și de gaze naturale reprezentau 5 % din volumele cumulate ale producției de țiței și de gaze naturale din Uniune în perioada 1 ianuarie 2020-31 decembrie 2023 sunt considerați entități excluse. Aceste entități excluse sunt enumerate în anexa 2.

Articolul 3

Prezenta decizie intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Adoptată la Bruxelles, 22 mai 2025.

Pentru Comisie
Președinta
Ursula VON DER LEYEN

ANEXA 1

Lista entităților obligate menționate la articolul 1 și obligațiile lor respective privind contribuția la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO_2 până în 2030

Nr.	Entități obligate	Cod local de identificare fiscală	Obligația privind contribuția la capacitatea operațională de injectare de CO_2 până în 2030 (în mii de tone pe an)
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	NL003014861B01	6 350
2	OMV PETROM SA	RO 1590082	5 880
3	S.N.G.N ROMGAZ S.A.	RO 14056826	4 120
4	ORLEN S.A. (poprzednio Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.)	7740001454	4 100
5	Eni S.A.	00484960588	3 230
6	Wintershall Dea Deutschland GmbH	DE 814756974	1 980
7	TotalEnergies EP Nederland B.V.	NL001766971B01	1 590
8	MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt.	10625790-4-44	1 560
9	SHELL ITALIA E&P	05160421003	1 550
10	BlueNord Energy Denmark A/S	78342714	1 340
11	Oldenburgische Erdölgesellschaft mbH	DE 204823786	1 270
12	NAM Offshore B.V.	NL863955058B01	1 220
13	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d	OIB-27759560625	1 150
14	TotalEnergies EP Danmark A/S concessionaire	22757318	1 130
15	OMV Austria	ATU57544036	960
16	Eni Energy Netherlands B.V.	NL001649103B01	880
17	TOTALENERGIES EP ITALIA	10569621005	830
18	Neptune Energy Deutschland GmbH	DE 811127999	770
19	Nordsøfonden	29435065	730
20	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	DE 282430970	630
21	Petrogas E&P Netherlands B.V.	NL007409825B01	580
22	Nephin Energy Limited	3514113IH	550
23	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	12300000150	510
24	Vermilion Energy Corrib Ireland Limited	8249996O	470
25	Rockrose (NL) CS1 B.V.	NL001799782B01	450
26	Vermilion Energy Netherlands B.V.	NL812927254B01	450
27	TotalEnergies Denmark ASW, Filial af TotalEnergies Denmark ASW, INC., USA	53592716	440
28	MITSUI E&P ITALIA B	11835991008	420
29	ENERGEAN ITALY	10245700967	410

Nr.	Entități obligate	Cod local de identificare fiscală	Obligația privind contribuția la capacitatea operațională de injectare de CO_2 până în 2030 (în mii de tone pe an)
30	Mobil Erdgas und Erdöl GmbH	DE 811140133	400
31	VERMILION REP	79410964837	390
32	Lakocsa Koncessziós Kft.	25500002-2-44	390
33	Kistos NL2 B.V.	NL855336717B01	370
34	Exxonmobil Producing Netherlands B.V.	NL814970175B01	330
35	ONE-Dyas B.V.	NL008848087B01	330
36	Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	DE 292 126 532	320
37	Wintershall Noordzee B.V.	NL005614260B01	310
38	TAQA Offshore B.V.	NL814079386B01	290
39	INEOS Energy (Syd Arne) ApS	73589118	250
40	Black Sea Oil & Gas S.A.	RO 21288144	250
41	INEOS E&P A/S	73349613	250
42	Vermilion Energy Ireland Limited	6602191R	240
43	Dana Petroleum Netherlands B.V.	NL005658214B01	170
44	B8 Sp. z o.o. BALTIC Sp. k. a.	5833163579	160

ANEXA 2

Lista entităților excluse menționate la articolul 2

Entități excluse
AB „LOTOS Geonafta”
ADX VIE GmbH
AIMAG
ALPHA METAL OIL AND GAS SRL
AMROMCO ENERGY S.R.L.
APENNINE ENERGY
ARMAX GAZ SA
Bendra Lietuvos–Švedijos įmonė uždaroji akcinė bendrovė „Genčių nafta”
BRENT EXPLORATION & PRODUCTION S.R.L.
BRIDGE ENERGIES
CANOEL ITALIA
CEPSA E.P. ESPAÑA, S.L.
CH_4 LIZZANO
CNWL Oil España, S.A.U.
Csanád Szénhidrogén Koncessziós Kft.
DACIAN PETROLEUM S.A.
Danoil Exploration A/S
Darany Energy Kft.
DNO North Sea (U.K.) Limited
EAST WEST PETROLEUM CORPORATION
EDISON STOCCAGGIO
EMSZ Első Magyar Szénhidrogén Koncessziós Kft.
ENERGEAN OIL & GAS S.A
ENERGEAN SICILIA
ENGAS s.r.o.
Eni Energy Participation Netherlands B.V.
Folyópart Energia Kft.
FORA OIL AND GAS SRL
FORAJ SONDE SA - CRAIOVA
GAS PLUS DACIA SRL
GAS PLUS ITALIANA
GAZKOP-1 Sp. z o. o.
GAZKOP-WILCHWY Sp. z o.o.
GAZONOR BENELUX

Entități excluse
Gazprom International UK Ltd
GEOENERGO d.o.o.
GÉOPÉTROL
Green Gas DPB, a.s.
HEXUM Földgáz Zrt.
HEYCO ENERGY IBERIA SLU
HHE DrávaP Koncessziós Kft.
HHE Gyulavari Kft.
HHE Sarkad Kft.
INEOS E&P Siri (UK) Limited
IPC PETROLEUM
IRMINIO
KARBONIA S.A.
KMSZ Kelet-Magyarországi Szénhidrogén Koncessziós Kft.
LAMA GAS & OIL s.r.o.
LAZZI GAS
LFDE
Lietuvos ir Danijos uždaroji akcinė bendrovė „MINIJOS NAFTA”
LOTOS Petrobaltic S.A.
Magyar Földgáztároló Zrt.
Magyar Horizont Energia Kft.
Mazarine Energy Romania S.R.L.
Mercuria Hydrocarbons B.V.
MND a.s.
Mogyoród Koncessziós Kft.
MOL Dráva Szénhidrogén Koncessziós Kft.
NAFTA a.s.
NAFTA Speicher GmbH & Co. KG
O&GD Central Kft.
OELWEG
OGD Berettyóújfalu Koncessziós Kft.
OGD Újléta Koncessziós Kft.
Oil and Gas Exploration and Production Plc.
OIL AND GAS SKILLS S.A.
OILFIELD EXPLORATION BUSINESS SOLUTIONS S.A.
ONEO GmbH & Co. KG
ORLEN Upstream Sp. z o.o.

Entități excluse
Parkmead (E&P) Ltd.
PETRO VENTURES RESOURCES SRL
Petroceltic Bulgaria EOOD
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, SA
PETROREP ITALIANA S.R.L. IN LIQUIDAZIONE
Production North Sea Netherlands Ltd.
PSE Kinsale Energy Ltd
PSE Seven Heads Ltd
PSP d.o.o.
PXOG Massey Limited
RAFFLES ENERGY SRL
RAG Austria AG
REP GmbH
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLÍFERAS, S.A
Rhein Petroleum GmbH
Rockrose (NL) CS5 B.V.
Römermann Insolvenzverwalter Rechtsanwaltsgesellschaft mbH
S.C. BRENT OIL S.R.L.
S.C. FORAJ SONDE S.A. - VIDELE
S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.
S.C. Lotus Petrol S.R.L.
S.C. MIHOC OIL S.R.L.
S.C. NIS PETROL S.R.L.
S.C. SERINUS ENERGY S.A.
SIM
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. (SHESA)
SOCIETÀ DI SALSOMAGGIORE S.R.L. IN LIQUIDAZIONE
SOCIETÀ PADANA ENERGIA
SOCOPLUS
SPPE
Stratum Energy Romania LLC
Tápió Szénhidrogén Koncessziós Kft.
TARBA ENERGIA, SL
Tenaz Energy Netherlands Offshore B.V.
Tenaz Energy Netherlands Offshore II B.V.
TÉT-3 GÁZKÚT Kft.
TXM Olaj- és Gázkutató Kft.

Entități excluse
UAB „LL investicijos”
UAB „Manifoldas”
UNION FENOSA GAS EXPLORACION Y PRODUCCION, SA
Vermilion Exploration and Production Ireland Limited
Vermilion Hungary Battonya-dél Koncessziós Kft.
Wintershall Dea International GmbH
Wintershall Nordzee B.V.
ZENITH RESOURCES SRL
ZOK Sp. z o.o.