2025/1479

25.7.2025

DECISIONE (UE) 2025/1479 DELLA COMMISSIONE

del 22 maggio 2025

che specifica i contributi proporzionali all'obiettivo dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO_2 per il 2030 cui sono tenuti i titolari di un'autorizzazione ai sensi dell'articolo 1, punto 3), della direttiva 94/22/CE del Parlamento europeo e del Consiglio

LA COMMISSIONE EUROPEA,

visto il trattato sul funzionamento dell'Unione europea,

visto il regolamento (UE) 2024/1735 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 giugno 2024, che istituisce un quadro di misure per rafforzare l'ecosistema europeo di produzione delle tecnologie a zero emissioni nette e che modifica il regolamento (UE) 2018/1724 ([1]), in particolare l'articolo 23, paragrafo 3,

considerando quanto segue:

(1) L'articolo 20, paragrafo 1, e l'articolo 23, paragrafo 1, del regolamento (UE) 2024/1735 dispongono che i soggetti che hanno prodotto gas naturale e petrolio greggio nel territorio dell'Unione tra il 1º gennaio 2020 e il 31 dicembre 2023 contribuiscano al conseguimento dell'obiettivo a livello dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO_2 per il 2030, pari a 50 milioni di tonnellate.

(2) A norma dell'articolo 23, paragrafo 2, del regolamento (UE) 2024/1735, gli Stati membri erano tenuti a riferire alla Commissione, entro il 30 settembre 2024, i soggetti cui avevano rilasciato un'autorizzazione alla produzione di gas naturale e petrolio greggio e le rispettive quote di produzione nel periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023.

(3) Tutti gli Stati membri hanno comunicato informazioni su ogni singola autorizzazione quale definita all'articolo 1, punto 3), della direttiva 94/22/CE del Parlamento europeo e del Consiglio ([2]) nel proprio territorio, tra cui il titolare o i titolari dell'autorizzazione, la loro quota di produzione nel periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023 e la ripartizione di tale quota in caso di autorizzazioni con più titolari. Gli Stati membri si sono avvalsi per la comunicazione di un modulo standardizzato, trasmettendone uno per ciascuna autorizzazione. Inoltre vari Stati membri hanno comunicato i volumi di produzione aggregati per il periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023 per tutti i titolari di almeno un'autorizzazione nel proprio territorio.

(4) La Commissione ha verificato la completezza delle informazioni comunicate e la comparabilità dei dati forniti. Ove necessario, ha chiesto agli Stati membri di integrare eventuali informazioni mancanti e chiarire i dati forniti. Nei casi in cui gli Stati membri hanno trasmesso sia i moduli standardizzati per autorizzazione che la produzione aggregata per soggetto, la Commissione si è basata su quest'ultimo dato. Nei casi in cui gli Stati membri non sono stati in grado di calcolare la produzione per autorizzazione, la Commissione ha convenuto di basarsi esclusivamente sulla produzione aggregata per soggetto. Una volta ottenuti da tutti gli Stati membri i dati pertinenti sulla produzione, la Commissione li ha incrociati con fonti esterne per determinare la produzione totale di petrolio greggio e gas naturale dell'Unione nel periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023.

(5) Dopo aver ricevuto le relazioni di cui all'articolo 23, paragrafo 2, del regolamento (UE) 2024/1735 e conformemente alle norme stabilite all'articolo 4 del regolamento delegato (UE) 2025/1477 della Commissione ([3]), la Commissione è tenuta a specificare l'entità dei contributi dei soggetti obbligati.

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

([2]) Direttiva 94/22/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 30 maggio 1994, relativa alle condizioni di rilascio e di esercizio delle autorizzazioni alla prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi (GU L 164 del 30.6.1994, pag. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Regolamento delegato (UE) 2025/1477 della Commissione, del 21 maggio 2025, che integra il regolamento (UE) 2024/1735 del Parlamento europeo e del Consiglio specificando le norme relative all'identificazione dei produttori autorizzati di petrolio e gas che sono tenuti a contribuire al conseguimento dell'obiettivo dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO2 disponibile entro il 2030 nonché le norme relative al calcolo dei loro contributi e ai loro obblighi di comunicazione (GU L, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) È pertanto necessario che la Commissione specifichi l'entità dei contributi all'obiettivo dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO_2 per il 2030 cui sono tenuti i soggetti di cui all'articolo 23, paragrafo 1, del regolamento (UE) 2024/1735.

(7) Conformemente all'articolo 23, paragrafo 4, del regolamento (UE) 2024/1735, entro il 30 giugno 2025 i titolari di autorizzazione devono presentare alla Commissione un piano che specifica nel dettaglio il modo in cui intendono apportare il loro contributo all'obiettivo dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO_2 per il 2030. Al fine di dare ai titolari di autorizzazione il tempo di preparare e presentare tale piano entro il 30 giugno 2025, è opportuno che la presente decisione entri in vigore con urgenza,

HA ADOTTATO LA PRESENTE DECISIONE:

Articolo 1

Sono considerati soggetti obbligati i titolari di autorizzazione la cui produzione combinata di petrolio greggio e gas naturale nell'Unione ha rappresentato il 95 % del volume di petrolio greggio e gas naturale prodotto nell'Unione nel periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023. I soggetti obbligati sono tenuti ai contributi obbligatori di cui all'allegato 1.

Articolo 2

Sono considerati soggetti esentati i titolari di autorizzazione i cui volumi di produzione di petrolio greggio e gas naturale hanno rappresentato il 5 % dei volumi cumulativi di produzione nell'Unione di petrolio greggio e gas naturale nel periodo dal 1º gennaio 2020 al 31 dicembre 2023. I soggetti esentati figurano nell'allegato 2.

Articolo 3

La presente decisione entra in vigore il giorno successivo alla pubblicazione nella *Gazzetta ufficiale dell'Unione europea*.

Fatto a Bruxelles, il 22 maggio 2025

Per la Commissione
La presidente
Ursula VON DER LEYEN

ALLEGATO 1

Elenco dei soggetti obbligati di cui all'articolo 1 e dei rispettivi contributi obbligatori all'obiettivo dell'Unione in materia di capacità di iniezione di CO_2 per il 2030

N.	Soggetto obbligato	Codice di identificazione fiscale locale	Contributo obbligatorio alla capacità operativa di iniezione di CO_2 entro il 2030 (in migliaia di tonnellate/anno)
1	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	NL003014861B01	6 350
2	OMV PETROM SA.	RO 1590082	5 880
3	S.N.G.N ROMGAZ SA.	RO 14056826	4 120
4	ORLEN SA (poprzednio Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA)	7740001454	4 100
5	Eni SA.	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, filiale di TotalEnergies Denmark ASW, INC., USA	53592716	440
28	MITSUI E&P ITALIA B	11835991008	420
29	ENERGEAN ITALY	10245700967	410

N.	Soggetto obbligato	Codice di identificazione fiscale locale	Contributo obbligatorio alla capacità operativa di iniezione di CO_2 entro il 2030 (in migliaia di tonnellate/anno)
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 SA.	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

ALLEGATO 2

Elenco dei soggetti esentati di cui all'articolo 2

Soggetto esentato
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 SA.
Danoil Exploration A/S
Darany Energy Kft.
DNO North Sea (UK) 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

Soggetto esentato
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 SA.
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 SA.
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 SA.
OILFIELD EXPLORATION BUSINESS SOLUTIONS SA.
ONEO GmbH & Co. KG
ORLEN Upstream Sp. z o.o.

Soggetto esentato
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 SA - 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 SA.
SIM
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, SA (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.

Soggetto esentato
UAB «LL investicijos»
UAB «Manifoldas»
UNIÓN FENOSA GAS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, 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.