Europeiska unionens
officiella tidning

SV
L-serien

2025/1479

25.7.2025

KOMMISSIONENS BESLUT (EU) 2025/1479

av den 22 maj 2025

om angivelse av proportionella bidrag till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030 från enheter som innehar ett tillstånd enligt definitionen i artikel 1.3 i Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG

EUROPEISKA KOMMISSIONEN HAR ANTAGIT DETTA BESLUT

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2024/1735 av den 13 juni 2024 om inrättande av en åtgärdsram för att stärka Europas ekosystem för tillverkning av nettonollteknik och om ändring av förordning (EU) 2018/1724 ([1]), särskilt artikel 23.3, och

av följande skäl:

(1) Artiklarna 20.1 och 23.1 i förordning (EU) 2024/1735 föreskriver att enheter som producerade naturgas och råolja på unionens territorium mellan den 1 januari 2020 och den 31 december 2023 ska bidra till det unionsövergripande målet för kapacitet för koldioxidinjektion på 50 miljoner ton till 2030.

(2) I enlighet med artikel 23.2 i förordning (EU) 2024/1735 var medlemsstaterna skyldiga att senast den 30 september 2024 rapportera till kommissionen vilka enheter som hade beviljats tillstånd för produktion av naturgas och råolja samt dessa enheters produktionsvolymer mellan den 1 januari 2020 och den 31 december 2023.

(3) Alla medlemsstater rapporterade information om varje enskilt tillstånd enligt definitionen i artikel 1.3 i Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG ([2]) på sitt territorium, såsom vilken enhet eller vilka enheter som innehade tillståndet, dessa enheters produktionsvolymer från den 1 januari 2020 till den 31 december 2023 och, i händelse av att tillstånd innehades av mer än en enhet, uppdelningen av produktionsvolymer mellan dessa enheter. Informationen om tillstånd lämnades med hjälp av ett standardformulär, och medlemsstaterna skickade in ett formulär per tillstånd. Flera medlemsstater skickade dessutom in den aggregerade produktionsvolymen för perioden från den 1 januari 2020 till den 31 december 2023 för alla enheter som innehade minst ett tillstånd på respektive medlemsstats territorium.

(4) Kommissionen har kontrollerat att rapporterna är fullständiga och att de tillhandahållna uppgifterna är jämförbara. Vid behov bad kommissionen medlemsstaterna att tillhandahålla saknad information och att förtydliga de inlämnade uppgifterna. I de fall där medlemsstaterna skickade in både de standardiserade formulären per tillstånd och den aggregerade produktionsvolymen per enhet förlitade sig kommissionen på den senare. I de fall där medlemsstaterna inte kunde beräkna produktionen per tillstånd gick kommissionen med på att enbart förlita sig på den aggregerade produktionen per enhet. Efter att ha mottagit relevanta uppgifter om produktionen från alla medlemsstater jämförde kommissionen dessa uppgifter med externa källor för att fastställa unionens totala produktion av råolja och naturgas för perioden från den 1 januari 2020 till den 31 december 2023.

(5) Efter att ha tagit emot de rapporter som avses i artikel 23.2 i förordning (EU) 2024/1735, och i enlighet med reglerna i artikel 4 i kommissionens delegerade förordning (EU) 2025/1477 ([3]), ska kommissionen ange storleken på bidragen från de bidragsskyldiga enheterna.

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

([2]) Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG av den 30 maj 1994 om villkoren för beviljande och utnyttjande av tillstånd för prospektering efter samt undersökning och utvinning av kolväten (EGT L 164, 30.6.1994, s. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Kommissionens delegerade förordning (EU) 2025/1477 av den 21 maj 2025 om komplettering av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2024/1735 genom specificering av reglerna för identifiering av godkända olje- och gasproducenter som är skyldiga att bidra till unionsmålet avseende tillgänglig kapacitet för koldioxidinjektion till 2030, samt reglerna för beräkning av deras respektive bidrag och deras rapporteringsskyldigheter (EUT L, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Kommissionen behöver därför ange storleken på bidragen till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030 från enheter som avses i artikel 23.1 i förordning (EU) 2024/1735.

(7) Tillståndsinnehavare ska, i enlighet med artikel 23.4 i förordning (EU) 2024/1735, senast den 30 juni 2025 skicka in en plan till kommissionen där de i detalj redogör för hur de avser fullgöra sitt bidrag till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030. För att ge tillståndsinnehavare tid att utarbeta och skicka in sina planer senast den 30 juni 2025 ska detta beslut ska träda i kraft så snart som möjligt.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Tillståndsinnehavare vars kombinerade produktion av råolja och naturgas i unionen uppgick till 95 % av volymen av råolja och naturgas som producerades i unionen under perioden från den 1 januari 2020 till den 31 december 2023 ska anses vara bidragsskyldiga enheter. Dessa bidragsskyldiga enheter ska omfattas av bidragsskyldigheterna i bilaga 1.

Artikel 2

Tillståndsinnehavare vars produktionsvolymer av råolja och naturgas utgjorde 5 % av unionens ackumulerade produktionsvolymer av råolja och naturgas för perioden från den 1 januari 2020 till den 31 december 2023 ska anses vara undantagna enheter. Dessa undantagna enheter förtecknas i bilaga 2.

Artikel 3

Detta beslut träder i kraft dagen efter det att det har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Utfärdat i Bryssel den 22 maj 2025.

På kommissionens vägnar
Ursula VON DER LEYEN
Ordförande

BILAGA 1

Förteckning över bidragsskyldiga enheter som avses i artikel 1 och deras respektive bidragsskyldigheter till unionens mål för kapacitet för koldioxidinjektion till 2030

Nr	Bidragsskyldiga enheter	Skatteregistreringsnummer	Operativ kapacitet för koldioxidinjektion till 2030 (i tusen ton per år)
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, Filial af TotalEnergies Denmark ASW, INC., Förenta staterna	53592716	440
28	MITSUI E&P ITALIA B	11835991008	420
29	ENERGEAN ITALY	10245700967	410

Nr	Bidragsskyldiga enheter	Skatteregistreringsnummer	Operativ kapacitet för koldioxidinjektion till 2030 (i tusen ton per år)
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

BILAGA 2

Förteckning över undantagna enheter som avses i artikel 2

Undantagna enheter
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 (U.K.) Limited
EAST WEST PETROLEUM CORPORATION
EDISON STOCCAGGIO
EMSZ Első Magyar Szénhidrogén Koncessziós Kft.
ENERGEAN OIL & GAS SA
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

Undantagna enheter
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.

Undantagna enheter
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, SA
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.

Undantagna enheter
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.