2025/1479

25.7.2025

# KOMMISSIONENS AFGØRELSE (EU) 2025/1479

## af 22. maj 2025

## om fastsættelse af pro rata-bidragene til Unionens mål for $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030 fra enheder med en tilladelse som defineret i artikel 1, nr. 3), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1735 af 13. juni 2024 om fastlæggelse af en ramme for foranstaltninger til styrkelse af Europas økosystem for fremstilling af nettonulteknologiprodukter og om ændring af forordning (EU) 2018/1724 ([1]), særlig artikel 23, stk. 3, og

ud fra følgende betragtninger:

(1) I artikel 20, stk. 1, og artikel 23, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735 fastsættes, at enheder med udvinding af naturgas og råolie på Unionens område i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023 skal bidrage til det EU-dækkende mål på 50 mio. ton for $CO_2$ -injektionskapacitet senest i 2030.

(2) Medlemsstaterne skulle i henhold til artikel 23, stk. 2, i forordning (EU) 2024/1735 senest den 30. september 2024 indberette, hvilke enheder de havde givet tilladelse til at udvinde naturgas og råolie, og andele, som disse enheder havde udvundet i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, til Kommissionen.

(3) Alle medlemsstater indberettede oplysninger om hver enkelt tilladelse som defineret i artikel 1, nr. 3), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF ([2]) på deres område, f.eks. hvilken eller hvilke enhed(er) der var indehavere af tilladelsen, andelene af disse enheders udvinding i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023 og, hvordan andelene af udvindingen var fordelt på disse enheder, hvis mere end én enhed var indehaver af tilladelsen. Oplysningerne om tilladelser blev meddelt ved hjælp af en standardformular, og medlemsstaterne sendte én formular pr. tilladelse. Desuden fremsendte flere medlemsstater også de samlede andele af udvindingen for perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023 for alle enheder med mindst én tilladelse på den pågældende medlemsstats område.

(4) Kommissionen har kontrolleret, at rapporterne er fuldstændige, og at de indsendte data er sammenlignelige. Den anmodede om nødvendigt medlemsstaterne om at fremlægge eventuelle manglende data og præcisere de indsendte data. I de tilfælde, hvor medlemsstaterne sendte både standardformularerne pr. tilladelse og den samlede udvinding pr. enhed, baserede Kommissionen sig på sidstnævnte. Hvis medlemsstaterne ikke var i stand til at beregne udvindingen pr. tilladelse, indvilligede Kommissionen i kun at basere sig på den samlede udvinding pr. enhed. Efter at have indhentet de relevante udvindingsdata fra alle medlemsstater kombinerede Kommissionen dem med eksterne kilder for at fastslå Unionens samlede udvinding af råolie og naturgas i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023.

(5) Efter modtagelsen af de rapporter, der er omhandlet i artikel 23, stk. 2, i forordning (EU) 2024/1735, og i overensstemmelse med reglerne i artikel 4 i Kommissionens delegerede forordning (EU) 2025/1477 ([3]) skal Kommissionen fastsætte størrelsen af de forpligtede enheders bidrag.

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

([2]) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF af 30. maj 1994 om betingelser for tildeling og udnyttelse af tilladelser til prospektering, efterforskning og produktion af kulbrinter (EUT L 164 af 30.6.1994, s. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Kommissionens delegerede forordning (EU) 2025/1477 af 21. maj 2025 om supplerende regler til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2024/1735 for så vidt angår præcisering af reglerne for identifikation af de olie- og gasproducenter med tilladelser, der skal bidrage til at nå Unionens mål for tilgængelig CO2-injektionskapacitet senest i 2030, for beregning af deres respektive bidrag og for deres rapporteringsforpligtelser (EUTL, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Det er derfor nødvendigt, at Kommissionen fastsætter størrelsen af bidragene til Unionens mål for $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030 fra de enheder, der er omhandlet i artikel 23, stk. 1, i forordning (EU) 2024/1735.

(7) I henhold til artikel 23, stk. 4, i forordning (EU) 2024/1735 skal indehaverne af tilladelserne senest den 30. juni 2025 forelægge Kommissionen en plan med en detaljeret beskrivelse af, hvordan de agter at opfylde deres bidrag til Unionens mål for $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030. For at give indehaverne af tilladelser tid til at udarbejde og forelægge planen senest den 30. juni 2025 bør denne afgørelse træde i kraft hurtigst muligt —

VEDTAGET DENNE AFGØRELSE:

*Artikel 1*

Indehavere af tilladelser, hvis kombinerede udvinding af råolie og naturgas i Unionen udgjorde 95 % af andelen af Unionens udvinding af råolie og naturgas i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, betragtes som forpligtede enheder. Disse forpligtede enheder er omfattet af de bidragsforpligtelser, der er fastsat i bilag 1.

*Artikel 2*

Indehavere af tilladelser til udvinding af andele af råolie og naturgas, der udgjorde 5 % af de kumulative andele af Unionens udvinding af råolie og naturgas i perioden fra den 1. januar 2020 til den 31. december 2023, betragtes som udelukkede enheder. Disse udelukkede enheder er opført i bilag 2.

*Artikel 3*

Denne afgørelse træder i kraft dagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Udfærdiget i Bruxelles, den 22. maj 2025.

*På Kommissionens vegne*
Ursula VON DER LEYEN
*Formand*

*BILAG 1*

**Liste over forpligtede enheder, jf. artikel 1, og deres respektive bidragsforpligtelser til Unionens mål for $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030**

| Nr. | Forpligtede enheder | Lokalt skatteregistreringsnummer | Bidragsforpligtelser med hensyn til operationel $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030 (i tusind ton årligt) |
|---|---|---|---|
| 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 E&P Danmark A/S koncessionshaver | 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. | Forpligtede enheder | Lokalt skatteregistreringsnummer | Bidragsforpligtelser med hensyn til operationel $CO_2$-injektionskapacitet senest i 2030 (i tusind ton årligt) |
|---|---|---|---|
| 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 292126532 | 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 |

*BILAG 2*

**Liste over udelukkede enheder omhandlet i artikel 2**

| Udelukkede enheder |
|---|
| 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 |

| Udelukkede enheder |
|---|
| 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. |

| Udelukkede enheder |
|---|
| Parkmead (E&P) Ltd. |
| PETRO VENTURES RESOURCES SRL |
| Petroceltic Bulgaria EOOD |
| PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, SA |
| PETROREP ITALIANA S.R.L. IN LIQUIDAZIONE |
| Produktion 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. |

| Udelukkede enheder |
| --- |
| 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 Noordzee B.V. |
| ZENITH RESOURCES SRL |
| ZOK Sp. z o.o. |