Eiropas Savienības
Oficiālais Vēstnesis

LV
L sērija

2025/1479

25.7.2025.

KOMISIJAS LĒMUMS (ES) 2025/1479

(2025. gada 22. maijs),

ar ko nosaka Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 94/22/EK 1. panta 3. punktā definēto atļauju turētāju struktūru proporcionālo ieguldījumu Savienības CO_2 iesūknēšanas jaudas mērķa sasniegšanā līdz 2030. gadam

EIROPAS KOMISIJA,

ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību,

ņemot vērā Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2024/1735 (2024. gada 13. jūnijs) par pasākumu satvara izveidi Eiropas neto nulles emisiju tehnoloģiju izgatavošanas ekosistēmas stiprināšanai un ar ko groza Regulu (ES) 2018/1724 ([1]), jo īpaši tās 23. panta 3. punktu,

tā kā:

(1) Regulas (ES) 2024/1735 20. panta 1. punktā un 23. panta 1. punktā noteikts, ka struktūrām, kuras periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim Savienības teritorijā saražojušas dabasgāzi un jēlnaftu, ir jāsniedz ieguldījums Savienības mēroga mērķrādītāja – 50 miljoni tonnu CO_2 iesūknēšanas jaudas – sasniegšanā līdz 2030. gadam.

(2) Dalībvalstīm saskaņā ar Regulas (ES) 2024/1735 23. panta 2. punktu līdz 2024. gada 30. septembrim bija jāpaziņo Komisijai struktūras, kurām tās bija piešķīrušas dabasgāzes un jēlnaftas ražošanas atļaujas, un minēto struktūru produkcijas apjomi periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim.

(3) Visas dalībvalstis ziņoja informāciju par katru atsevišķo Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 94/22/EK ([2]) 1. panta 3. punktā definēto atļauju dalībvalsts teritorijā, piemēram, šādas ziņas: kura struktūra vai struktūras bija atļaujas turētājas, šo struktūru produkcijas apjoms periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim un produkcijas apjomu sadalījums starp minētajām struktūrām, ja atļaujas turētājas bija vairākas struktūras. Informācija par atļaujām tika paziņota, izmantojot standartizētu veidni, un dalībvalstis par katru atļauju nosūtīja vienu veidlapu. Turklāt vairākas dalībvalstis nosūtīja arī ziņas par agregēto produkcijas apjomu periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim par visām struktūrām, kurām attiecīgās dalībvalsts teritorijā bija vismaz viena atļauja.

(4) Komisija ir verificējusi ziņojumu pilnīgumu un sniegto datu salīdzināmību. Vajadzības gadījumā tā dalībvalstīm lūdza sniegt trūkstošo informāciju un precizēt iesniegtos datus. Ja kāda dalībvalsts bija nosūtījusi gan standartizētu veidlapu par katru atļauju, gan ziņas par agregēto produkcijas apjomu par katru struktūru, Komisija balstījās uz ziņām par agregēto produkcijas apjomu. Ja kāda dalībvalsts nebija varējusi aprēķināt produkcijas apjomu par katru atļauju, Komisija piekrita balstīties tikai uz ziņām par katras struktūras agregēto produkcijas apjomu. Pēc attiecīgo ražošanas datu saņemšanas no visām dalībvalstīm Komisija šos datus savstarpēji salīdzināja ar ārējiem avotiem, lai noteiktu Savienības kopējo jēlnaftas un dabasgāzes produkcijas apjomu periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim.

(5) Pēc Regulas (ES) 2024/1735 23. panta 2. punktā minēto ziņojumu saņemšanas un saskaņā ar noteikumiem, kas izklāstīti 4. pantā Komisijas Deleģētajā regulā (ES) 2025/1477 ([3]), Komisijai ir jāprecizē atbildīgo struktūru ieguldījuma apjoms.

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

([2]) Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 94/22/EK (1994. gada 30. maijs) par atļauju piešķiršanas un izmantošanas noteikumiem ogļūdeņražu meklēšanai, izpētei un ieguvei (OV L 164, 30.6.1994., 3. lpp., ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Komisijas Deleģētā regula (ES) 2025/1477 (2025. gada 21. maijs), ar ko Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2024/1735 papildina, nosakot noteikumus par to atļauju saņēmušo naftas un gāzes ražotāju identificēšanu, kuriem ir pienākums sniegt ieguldījumu Savienības mērķrādītāja sasniegšanā attiecībā uz pieejamo CO_2 iesūknēšanas jaudu līdz 2030. gadam, par to attiecīgā ieguldījuma aprēķināšanu un par to ziņošanas pienākumiem (OV L, 2025/1477, 25.7.2025., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Tāpēc Komisijai ir jānorāda Regulas (ES) 2024/1735 23. panta 1. punktā minēto struktūru ieguldījums Savienības CO_2 iesūknēšanas jaudas mērķa sasniegšanā līdz 2030. gadam.

(7) Saskaņā ar Regulas (ES) 2024/1735 23. panta 4. punktu atļaujas turētājiem līdz 2025. gada 30. jūnijam jāiesniedz Komisijai plāns, kurā detalizēti izklāstīts, kā tie plāno izpildīt pienākumu sniegt ieguldījumu Savienības CO_2 iesūknēšanas jaudas mērķa sasniegšanā līdz 2030. gadam. Lai atļaujas turētājiem dotu laiku minēto plānu sagatavot un iesniegt līdz 2025. gada 30. jūnijam, šim lēmumam būtu jāstājas spēkā steidzamības kārtā,

IR PIEŅĒMUSI ŠO LĒMUMU.

1. pants

Atļauju turētājus, kuru kopējā jēlnaftas un dabasgāzes produkcija Savienībā veidoja 95 % no Savienībā saražotās jēlnaftas un dabasgāzes apjoma periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim, uzskata par atbildīgajām struktūrām. Uz minētajām atbildīgajām struktūrām attiecas 1. pielikumā noteiktie ieguldījuma sniegšanas pienākumi.

2. pants

Atļauju turētājus, kuru jēlnaftas un dabasgāzes produkcijas apjomi veidoja 5 % no kumulatīvā jēlnaftas un dabasgāzes produkcijas apjoma Savienībā periodā no 2020. gada 1. janvāra līdz 2023. gada 31. decembrim, uzskata par izslēgtām struktūrām. Minētās izslēgtās struktūras ir uzskaitītas 2. pielikumā.

3. pants

Šis lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

Briselē, 2025. gada 22. maijā

Komisijas vārdā –
priekšsēdētāja
Ursula VON DER LEYEN

1. PIELIKUMS

Saraksts ar 1. pantā minētajām atbildīgajām struktūrām un to attiecīgajiem pienākumiem līdz 2030. gadam sniegt ieguldījumu Savienības CO_2 iesūknēšanas jaudas mērķa sasniegšanā

Nr.	Atbildīgā struktūra	Vietējais nodokļa maksātāja identifikācijas numurs	Līdz 2030. gadam ekspluatācijā nododamās CO_2 iesūknēšanas jaudas ieguldījuma pienākums (tūkst. tonnu gadā)
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.	Atbildīgā struktūra	Vietējais nodokļa maksātāja identifikācijas numurs	Līdz 2030. gadam ekspluatācijā nododamās CO_2 iesūknēšanas jaudas ieguldījuma pienākums (tūkst. tonnu gadā)
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

2. PIELIKUMS

2. pantā minēto izslēgto struktūru saraksts

Izslēgtās struktūras
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

Izslēgtās struktūras
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.

Izslēgtās struktūras
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.

Izslēgtās struktūras
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.