



2025/1479

25.7.2025 г.

РЕШЕНИЕ (ЕС) 2025/1479 НА КОМИСИЯТА

от 22 май 2025 година

за определяне на пропорционалния принос за постигането на целта на Съюза за капацитета за нагнетяване на CO₂ до 2030 г. от субектите, притежаващи разрешително съгласно определението в член 1, точка 3 от Директива 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Регламент (ЕС) 2024/1735 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 г. за създаване на рамка от мерки за укрепване на европейската екосистема за производство в областта на технологиите за нулеви нетни емисии и за изменение на Регламент (ЕС) 2018/1724 ⁽¹⁾, и по-специално член 23, параграф 3 от него,

като има предвид, че:

- (1) В член 20, параграф 1 и член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735 се предвижда, че субектите, които са произвеждали природен газ и суров нефт на територията на Съюза между 1 януари 2020 г. и 31 декември 2023 г., трябва да допринасят за постигане на общосъюзната цел за осигуряване на капацитет за нагнетяване от най-малко 50 млн. тона CO₂ годишно в обекти за съхранение до 2030 г.
- (2) По силата на член 23, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2024/1735 държавите членки трябваше до 30 септември 2024 г. да съобщят на Комисията субектите, на които са издали разрешителни за производството на природен газ и суров нефт, и техните обеми на производство за периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г.
- (3) Всички държави членки предадоха информация за всяко отделно разрешително съгласно определението в член 1, точка 3 от Директива 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ⁽²⁾ на своята територия, а именно: кой субект или кои субекти са притежавали разрешителни, обемът на производството на тези субекти за периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г. и разпределението на обемите на производство между субектите, когато разрешителното е било притежавано от няколко субекта. Информацията за разрешителните бе предадена чрез стандартизиран формуляр, а една държава членка изпрати по един формуляр на разрешително. Освен това няколко държави членки съобщиха и съвкупния обем на производство за периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г. за всички субекти, притежаващи поне едно разрешително на територията на съответната държава членка.
- (4) Комисията провери пълнотата на докладите и сравнимостта на представените данни. Когато това беше необходимо, тя поиска от държавите членки да представят липсващата информация и да разяснят предадените данни. В случаите, в които държавите членки бяха изпратили както стандартизираните формуляри по разрешителни, така и данните за съвкупното производство по субекти, Комисията използва вторите посочени данни. В случаите, в които държавите членки не бяха в състояние да изчислят производството по разрешителни, Комисията се съгласи да използва само данните за съвкупното производство по субекти. След като получи относимите данни за производството от всички държави членки, Комисията ги съотнесе към данните от външни източници, за да определи общото производство на Съюза на суров нефт и природен газ през периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г.
- (5) След получаването на докладите по член 23, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2024/1735 и в съответствие с правилата по член 4 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/1477 на Комисията ⁽³⁾, Комисията трябва да определи размера на приноса на задължените субекти.

⁽¹⁾ ОВ L, 2024/1735, 28.6.2024 г., ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj>.

⁽²⁾ Директива 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 1994 г. относно условията за предоставяне и ползване на разрешения за проучване, изследване и производство на въглеводороди (ОВ L 164, 30.6.1994 г., стр. 3, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj>).

⁽³⁾ Делегиран регламент (ЕС) 2025/1477 на Комисията от 21 май 2025 г. за допълване на Регламент (ЕС) 2024/1735 на Европейския парламент и на Съвета чрез уточняване на правилата за определяне на оторизираните производители на нефт и газ, от които се изисква да допринасят за постигането на целта на Съюза за наличния капацитет за нагнетяване на CO₂ до 2030 г., за изчисляването на съответния им принос и за техните задължения за докладване (ОВ L, 2025/1477, 25.7.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

- (6) Затова е необходимо Комисията да определи размера на приноса за постигането на целта на Съюза за капацитета за нагнетяване на CO₂ до 2030 г. от субектите по член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735.
- (7) По силата на член 23, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2024/1735 до 30 юни 2025 г. притежателите на разрешителни трябва да представят на Комисията план, в който излагат подробно как възнамеряват да изпълнят своя принос за постигането на целта на Съюза за капацитета за нагнетяване на CO₂ до 2030 г. За да се осигури достатъчно време за притежателите на разрешителни да се подготвят и да представят плана до 30 юни 2025 г., настоящото решение следва да влезе в сила спешно,

ПРИЕ НАСТОЯЩОТО РЕШЕНИЕ:

Член 1

Притежателите на разрешителни, чието съчетано производство на суров нефт и природен газ в Съюза е възлизало на 95 % от обема (количеството) на суровия нефт и природния газ, произведени в Съюза през периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г., се смятат за задължени субекти. Тези задължени субекти трябва да спазват задълженията за принос, установени в приложение 1.

Член 2

Притежателите на разрешителни, чийто обем на производство на суров нефт и природен газ в Съюза е възлизал на 5 % от съвкупния обем на производството на Съюза на суров нефт и природен газ през периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г., се смятат за изключени субекти. Изключените субекти са изброени в приложение 2.

Член 3

Настоящото решение влиза в сила в деня след деня на публикуването му в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Съставено в Брюксел на 22 май 2025 година.

За Комисията
Председател
Ursula VON DER LEYEN

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Списък на задължените субекти по член 1 и съответните им задължения за принос за постигането на целта на Съюза за капацитета за нагнетяване на CO₂ до 2030 г.

№.	Задължени субекти	Местен данъчен регистрационен номер	Задължение за принос за постигането на оперативен капацитет за нагнетяване на CO ₂ до 2030 г. (в хиляди тонове годишно)
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

№.	Задължени субекти	Местен данъчен регистрационен номер	Задължение за принос за постигането на оперативен капацитет за нагнетяване на CO ₂ до 2030 г. (в хиляди тонове годишно)
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

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Списък на изключените субекти по член 2

Изключени субекти
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

Исключени субекти
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.

Исключени субекти
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.

Исключени субекти
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.