



2025/1477

25.7.2025.

DELEGIRANA UREDBA KOMISIJE (EU) 2025/1477

od 21. svibnja 2025.

o dopuni Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća određivanjem pravila o utvrđivanju ovlaštenih proizvođača nafte i plina koji su obvezni doprinositi ciljnom kapacitetu utiskivanja CO₂ na razini Unije do 2030., o izračunu njihovih doprinosa i o njihovim obvezama izvješćivanja

EUROPSKA KOMISIJA,

uzimajući u obzir Ugovor o funkcioniranju Europske unije,

uzimajući u obzir Uredbu (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 ⁽¹⁾, a posebno njezin članak 23. stavak 12. točke (a) i (c),

budući da:

- (1) Člankom 23. stavkom 1. Uredbe (EU) 2024/1735 propisuje se da su subjekti koji imaju odobrenje kako je definirano u članku 1. točki 3. Direktive 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća ⁽²⁾ obvezni doprinijeti raspoloživom ciljnom kapacitetu utiskivanja CO₂ na razini Unije do 2030. razmjerno količinama prirodnog plina i sirove nafte koje su proizveli u Uniji od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023.
- (2) U skladu s člankom 23. stavkom 3. Uredbe (EU) 2024/1735, na temelju informacija koje su države članice do 30. rujna 2024. dostavile Komisiji u skladu s člankom 23. stavkom 2. te uredbe, Komisija određuje pojedinačne doprinose subjekata koji su nositelji odobrenja kad je riječ o ostvarenju Unijina ciljnog kapaciteta utiskivanja CO₂ do 2030.
- (3) U tu je svrhu najprije potrebno dopuniti pravila na temelju kojih bi trebalo utvrditi nositelje odobrenja koji podliježu obvezi doprinosa i izračunati njihove pojedinačne doprinose.
- (4) U skladu s člankom 23. stavkom 1. Uredbe (EU) 2024/1735 Komisija treba utvrditi prag proizvodnje ispod kojeg se na nositelja odobrenja ne primjenjuje obveza doprinosa. Svrha je tog praga da se administrativno opterećenje nacionalnih tijela i obveznika odnosi na one subjekte koji zbog svojih opsežnih djelatnosti u proizvodnji ugljikovodika raspolažu financijskim i tehničkim sredstvima za ulaganje u uspostavljanje geoprostora za skladištenje CO₂. U skladu s člankom 23. stavkom 5., kako bi postigli svoje ciljne količine raspoloživog kapaciteta utiskivanja odnosno ispunili obvezu doprinosa, obveznici mogu samostalno ili u suradnji ulagati u projekte skladištenja CO₂ ili ih razvijati, mogu sklapati sporazume s drugim obveznicima te mogu sklapati sporazume s trećim nositeljima projekata skladištenja ili ulagačima u takve projekte.
- (5) Pri određivanju praga proizvodnje potrebno je, osim toga, posebnu pozornost posvetiti MSP-ovima i osigurati pravednu raspodjelu isključenog kapaciteta utiskivanja među obveznicima.
- (6) Stoga je primjereno isključiti nositelje odobrenja čija je proizvodnja prirodnog plina i sirove nafte od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. iznosila manje od 610 000 tona ekvivalenta nafte i čija ukupna proizvodnja prirodnog plina i sirove nafte čini manje od 5 % ukupne proizvodnje prirodnog plina i sirove nafte u Uniji tijekom predmetnog razdoblja.

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

⁽²⁾ Direktiva 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30.6.1994., str. 3., ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj>).

- (7) Iznos svakog doprinosa trebalo bi izračunati razmjerno, tako da se količine koje proizvede svaki obveznik podijele sa zbrojem proizvodnje svih obveznika. Taj bi se omjer zatim trebao pomnožiti s ciljnim kapacitetom utiskivanja CO₂ na razini Unije do 2030., koji iznosi 50 milijuna tona godišnje.
- (8) Neke države članice dopuštaju da isto odobrenje ima više subjekata nositelja. U takvim bi slučajevima dotična država članica trebala navesti obujam proizvodnje svakog nositelja zajedničkog odobrenja kako bi Komisija mogla utvrditi podliježu li obvezi doprinosa i odrediti količinu njihova doprinosa.
- (9) Odobrenja su u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. možda prenesena s jednog pravnog subjekta na drugi. Za preciznu podjelu obujma proizvodnje između subjekta prenositelja i subjekta preuzimatelja, primjereno je odrediti relevantan trenutak za podjelu količine proizvodnje i odgovarajuće obveze doprinosa među nositeljima odobrenja.
- (10) Kako bi se sva proizvodnja na području Unije od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. uzela u obzir za utvrđivanje obveze doprinosa razvoju kapaciteta utiskivanja CO₂, trebalo bi donijeti odredbu u pogledu nositelja odobrenja koji su pravno prestali postojati u tom razdoblju, kao i do 31. prosinca 2030.
- (11) Da bi se pratio napredak u ostvarivanju ciljnog kapaciteta utiskivanja CO₂ na razini Unije, u skladu s člankom 42. stavkom 7. Uredbe (EU) 2024/1735, potrebno je propisati standardne informacije potrebne za izvješća iz članka 23. stavka 6. Uredbe (EU) 2024/1735 na temelju informacija koje dostavljaju obveznici pojedinačno ili u suradnji, ako surađuju u skladu s člankom 23. stavkom 5. Uredbe (EU) 2024/1735.
- (12) U skladu s člankom 23. stavkom 4. Uredbe (EU) 2024/1735 nositelji odobrenja dužni su do 30. lipnja 2025. Komisiji dostaviti plan u kojem detaljno opisuju kako namjeravaju ostvariti svoj doprinos Unijinu ciljnom kapacitetu utiskivanja CO₂ do 2030. Kako bi se nositeljima odobrenja dalo dovoljno vremena za pripremu i podnošenje tog plana do 30. lipnja 2025., ova bi Uredba trebala hitno stupiti na snagu,

DONIJELA JE OVU UREDBU:

Članak 1.

Definicije

Za potrebe ove Uredbe primjenjuju se sljedeće definicije:

1. „nositelj odobrenja” znači pravni subjekt o kojem su države članice obavijestile Komisiju u skladu s člankom 23. stavkom 2. Uredbe (EU) 2024/1735, kako je definiran u članku 1. točki 3. Direktive 94/22/EZ i koji je imao relevantno odobrenje u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023., ili aktualni nositelj ako se razlikuju;
2. „obveznik” znači nositelj odobrenja koji podliježe pojedinačnom doprinosu raspoloživom ciljnom kapacitetu utiskivanja CO₂ na razini Unije utvrđenom u članku 20. stavku 1. Uredbe (EU) 2024/1735;
3. „isključeni subjekt” znači nositelj odobrenja koji ne podliježe pojedinačnom doprinosu raspoloživom ciljnom kapacitetu utiskivanja CO₂ na razini Unije utvrđenom u članku 20. stavku 1. Uredbe (EU) 2024/1735.

Članak 2.

Dodatna pravila za utvrđivanje obveznika

1. Ako više subjekata ima zajedničko odobrenje, relevantna država članica obavješćuje Komisiju o obujmu proizvodnje svakog nositelja zajedničkog odobrenja.

2. Ako je tijekom relevantnog razdoblja proizvodnje došlo do prijenosa odobrenja među obveznicima, datum prijenosa je relevantni trenutak za podjelu proizvodnje i odgovarajuće obveze doprinosa među obveznicima.

3. Ako nositelj odobrenja prestane pravno postojati do 31. prosinca 2030. ili ako se relevantno odobrenje prenese na novi pravni subjekt, obvezu doprinosa koja odgovara relevantnim djelatnostima proizvodnje sirove nafte i prirodnog plina u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. snosi sljedeći nositelj odobrenja.

Članak 3.

Utvrđivanje isključenih subjekata

1. Isključeni subjekti su nositelji odobrenja čija je proizvodnja prirodnog plina i sirove nafte u Uniji od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. iznosila manje od 610 000 tona ekvivalenta nafte i čija ukupna proizvodnja prirodnog plina i sirove nafte čini manje od 5 % ukupne proizvodnje prirodnog plina i sirove nafte u Uniji tijekom predmetnog razdoblja.

2. Za potrebe članka 23. stavka 5. Uredbe (EU) 2024/1735, isključeni subjekti koji upravljaju prostorima za skladištenje CO₂ smatraju se trećim nositeljima projekata skladištenja ili ulagačima u skladu s člankom 23. stavkom 5. točkom (c) te uredbe.

Članak 4.

Metodologija izračuna pojedinačnog razmjernog doprinosa obveznika

1. U skladu s člankom 23. stavkom 1. Uredbe (EU) 2024/1735 i za potrebe razmjernog izračuna, proizvodnja sirove nafte i prirodnog plina normalizira se u kilotonama ekvivalenta nafte.

2. Udio pojedinačnog razmjernog doprinosa svakog obveznika izračunava se na temelju sljedeće formule u kilotonama ekvivalenta nafte:

$$\frac{(\text{Ukupna proizvodnja obveznika od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023.})}{(\text{ukupna proizvodnja svih obveznika od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023.})} \times 100 = \% \text{ od 50 milijuna tona godišnjeg kapaciteta utiskivanja CO}_2.$$

Članak 5.

Godišnje izvješćivanje o napretku obveznika

1. Izvješća iz članka 23. stavka 6. Uredbe (EU) 2024/1735 trebaju sadržavati barem sljedeće informacije o projektima skladištenja CO₂ koje subjekti razvijaju, sa što više detalja s obzirom na fazu razvoja:

- (a) relevantne obveze doprinosa kapacitetu utiskivanja i lokaciju relevantnih prostora za skladištenje CO₂, koordinatama u uobičajenom formatu datoteke GIS;
- (b) identitet upravitelja odgovornog za uspostavljanje prostora za skladištenje i kontaktne podatke poduzeća, posebno za potencijalne kupce;
- (c) ciljanu geološku formaciju i očekivani ukupni skladišni kapacitet (u milijunima tona CO₂) po prostoru za skladištenje;
- (d) očekivani godišnji kapacitet utiskivanja (u milijunima tona CO₂ godišnje) po skladišnom prostoru kako je navedeno u odgovarajućoj dozvoli za skladištenje, predviđeni datum završetka utiskivanja i moguće proširenje nakon 2030.;
- (e) planirane načine prijevoza CO₂ i prometnu infrastrukturu koji će biti potrebni od mjesta primopredaje ⁽³⁾ do mjesta utiskivanja;

⁽³⁾ Definirano kao granica postrojenja u okviru ETS-a u skladu s Direktivom 2003/87/EZ.

- (f) planiranu infrastrukturu potrebnu za prijevoz CO₂ do mjesta primopredaje, uključujući očekivani datum početka te aktivnosti i zahtjeve koji se odnose na kvalitetu CO₂;
- (g) planirane izvore CO₂ koji će se skladištiti, uključujući dobavljače uhvaćenog CO₂, kojima je postignut poslovni dogovor u vezi s upotrebom relevantnog kapaciteta utiskivanja tijekom prvih pet godina rada;
- (h) očekivane datume konačne odluke o ulaganju i očekivani kapacitet utiskivanja koji će biti operativno dostupan do kraja 2030. ili ranije;
- (i) detaljno izvješće o aktivnostima uključivanja dionika, posebno informacije o uključenosti lokalnih zajednica i drugih relevantnih dionika u postupak razvoja projekta skladištenja CO₂;
- (j) poseban odjeljak u kojem se navode očekivane gospodarske, društvene i klimatske koristi aktivnosti hvatanja i skladištenja ugljika u zemlji ili regiji u kojoj će se razviti skladišni prostor za CO₂.

2. Informacije navedene u godišnjem izvješću o napretku iz stavka 1. ažuriraju se u razdobljima između godišnjih izvješća s obzirom na bitne promjene koje utječu na operativne skladišne kapacitete ili raspored relevantnih projekata. Godišnje izvješće o napretku treba uključivati i detaljan opis skladišnog prostora ako je potrebno za podnošenje zahtjeva za dozvolu za skladištenje u skladu s člankom 7. Direktive 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća ⁽⁴⁾ te rokove i uvjete pod kojima će se kapacitet skladišnog prostora za utiskivanje staviti na tržište kako bi se ispunila obveza doprinosa. Te informacije uključuju detaljan plan ključnih etapa i točaka odluke u vezi s tehničkom spremnošću i spremnošću za komercijalnu uporabu, kao i rizike, nepoznanice i strategije ublažavanja rizika, s kojima bi potencijalni komercijalni kupci trebali biti upoznati da bi mogli donijeti bolje odluke o ulaganju.

3. U skladu s člankom 47. Uredbe (EU) 2024/1735 trgovinske i poslovne tajne i druge osjetljive, povjerljive i klasificirane informacije relevantne za izvješćivanje iz stavka 1. ovog članka isključuju se iz objavljene verzije godišnjeg izvješća o napretku.

Članak 6.

Stupanje na snagu

Ova Uredba stupa na snagu sljedećeg dana od dana objave u *Službenom listu Europske unije*.

Ova je Uredba u cijelosti obvezujuća i izravno se primjenjuje u svim državama članicama.

Sastavljeno u Bruxellesu 21. svibnja 2025.

Za Komisiju
Predsjednica
Ursula VON DER LEYEN

⁽⁴⁾ Direktiva 2009/31/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o geološkom skladištenju ugljikova dioksida i o izmjeni Direktive Vijeća 85/337/EEZ, Direktiva Europskog parlamenta i Vijeća 2000/60/EZ, 2001/80/EZ, 2004/35/EZ, 2006/12/EZ, 2008/1/EZ i Uredbe (EZ) br. 1013/2006 (SL L 140, 5.6.2009., str. 114., ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj>).