



Euroopa Liidu
Nõukogu

Brüssel, 9. juuli 2024
(OR. en)

Institutsioonidevaheline
dokument:
2024/0156(NLE)

12123/24
ADD 1

CCG 22

ETTEPANEK

Saatja:	Euroopa Komisjoni peasekretär, allkirjastanud Martine DEPREZ, direktor
Kättesaamise kuupäev:	9. juuli 2024
Saaja:	Thérèse BLANCHET, Euroopa Liidu Nõukogu peasekretär
Komisjoni dok nr:	COM(2024) 282 final ANNEX
Teema:	LISA järgmise dokumendi juurde: Ettepanek: Nõukogu otsus riiklikult toetatava ekspordikrediidi kokkuleppe punkti 6 läbivaatamise küsimumes Euroopa Liidu nimel võetava seisukoha kohta

Käesolevaga edastatakse delegatsioonidele dokument COM(2024) 282 final ANNEX.

Lisatud: COM(2024) 282 final ANNEX

Brüssel, 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

LISA

järgmise dokumendi juurde:

Ettepanek: Nõukogu otsus

**riiklikult toetatava ekspordikrediidi kokkuleppe punkti 6 läbivaatamise küsimuses
Euroopa Liidu nimel võetava seisukoha kohta**

LISA

Euroopa Liidu seisukoht on toetada kokkuleppe punkti 6 ja sellega seotud sätete läbivaatamist vastavalt viimasele ettepanekule, mille Euroopa Liit esitas teistele kokkuleppe osalistele.

Liidu viimane ettepanek on punkti 6 praegune tekst asendada ning kokkuleppe I lisa „Kliimamuutuste ekspordikrediidi sektorilepe“ I liitest „Kliimamuutuste leevendamise projektide toetuskõlblikkuse kriteeriumid“ jätta välja read projektiklasside B ja C kohta. Muudatused on järgmised:

„6. KOKKULEPPE ALUSEL ANTAVA TOETUSEGA SEOTUD KEELUD

- a) Osalised ei anna fossiilkütustel põhinevale energeetikasektorile riiklikult toetatavat ekspordikrediiti ega sellega seotud abi, välja arvatud piiratud ja selgelt määratletud asjaoludel ning kooskõlas eesmärgiga piirata globaalset soojenemist 1,5 °C-ga ja Pariisi kokkuleppe eesmärkidega. Nimetatud kooskõla hinnatakse valitsustevahelise kliimamuutuste rühma ja Rahvusvahelise Energiaagentuuri esitatud uusimate teaduslike põhjenduste alusel.
- b) Alapunkt a hõlmab järgmisi projekte: söe, toornafta ja maagaasi uurimise, tootmise, transpordi, ladustamise, rafineerimise ja jaotamise ning söe, toornafta, maagaasi ja selle derivaatide elektriiks ja soojuseks muundamise projektid.
- c) Alapunktides a ja b sätestatud keelde ei kohaldata projektide suhtes, mis vastavad kliimamuutuste sektorileppe I liites sätestatud normidele.
- d) OECD sekretariaat koostab igal aastal avaliku aruande sellistele fossiilkütustel põhineva energeetika sektorile ja puhta energia projektidele antava riiklikult toetatava ekspordikrediidi ja sellega seotud abi kohta, mis on kliimamuutuste sektorileppe projektiklassi A „Keskkonnasäästlik energiatootmine“ ja E „Energia ülekandmine, jaotamine ja salvestamine“ kohased tehingud. Aruandes esitatakse fossiilkütustel põhineva energeetika sektori projektide ning puhta energia A- ja E-klassi projektide tehingute arv ja krediidi koondsummad lähte- ja sihtriikide ja fossiilkütuste liikide kaupa ning nende jagunemine eelneva etapi (uurimine ja tootmine), vaheetapi (transport ja ladustamine) ja järgneva etapi (rafineerimine ja jaotamine) ning elektrienergia tootmise tegevuste kaupa.
- e) Käesolev punkt vaadatakse läbi hiljemalt 31. detsembril 2026, lähtudes kliimamuutuste peatamise ühise eesmärgi saavutamise vajadusest, võttes arvesse uusimaid kliimateaduslikke aruandeid ja rahvusvaheliste organisatsioonide soovitusi selle kohta, milliste konkreetsete meetmetega saaks hoida üleilmse keskmise temperatuuri tõusu alla 1,5 °C võrreldes tööstusrevolutsioonieelse tasemega.

[...]

I LIIDE. KLIIMAMUUTUSTE LEEVENDAMISE PROJEKTIDE TOETUSKÕLBLIKKUSE KRITERIUMID

[...]

PROJEKTIKLASS	MÄÄRATLUS	PÕHJENDUS	KASUTATAVAD STANDARDID VÕI	PIKIM TAGASIMAKSETÄHTAEG
---------------	-----------	-----------	----------------------------	--------------------------

			AEGUMINE	
PROJEKTIKLASS B: tervendamisprojektid fossiilkütuseid kasutavates elektrijaamades, fossiilkütuste asendamine				
1. LIHK: fossiilkütust kasutavad elektrijaamad, kus kogutakse ja säilitatakse süsinikdioksiidi	Protsess, mis hõlmab CO ₂ -voo eraldamist heitest, mida toodavad fossiilkütust kasutavad tootmisallikad, selle transport kogumiskohale keskkonnaohutuks ja püsivaks CO ₂ geoloogiliseks säilitamiseks või kasutamiseks sisendi või lähteainena toodete või teenuste loomiseks.	Saavutada fossiilkütust kasutavate energiaallikate madal heitetase.	Mahukuses jõutakse tasemeni, mis on iga GWh kohta võrdne või väiksem kui 350 tonni (meettermõõdukus) atmosfääri paisatud CO ₂ ¹ või kõikide projektide puhul kogumise ja säilitamise määran, mis vähendaks jaama CO ₂ -heidet vähemalt 65 % või kogumismäär peab olema vähemalt 85 % CO ₂ -heidest, mis pärineb riikliku eksporditoetuse taotluses nimetatud seadmetest. See 85 % kehtib tavapäraste käitamistingimuste juures.	18 aastat
2. LIHK: jäätmeenergia*	Üksus, mis on ette nähtud energia tootmiseks tahkete segajäätmete termilise töötlemise teel (sh gaasistamine).	Kompenseerida tavaenergia kasutamise tulenevat kasvuhooenergia kasvatuse heidet, vähendades edaspidi kasvuhooenergia nagu metaani, mis muutu jäätmetest eraldaks.	Aurutsükli korral katla (või aurugeneraatori) vähemalt 75 % energiamuundamise tõhusus alumise kütteväärtuse alusel ² . Gaasistamise korral gaasistaja tõhusus vähemalt 65 % alumisest kütteväärtusest ³ .	15 aastat
3. LIHK: hübriidelektrijaamad*	Elektrijaam, mis toodab elektrienergiat nii taastuvast energiaallikast kui ka fossiilkütuseallikast.	Selleks et vastata jaama kasutatavusnõudele, on fossiilkütusest energia tootmise allikas nõutav sellel ajal, kui taastuvast energiaallikast ei saa energiat toota või sellest ei piisa. Fossiilkütuseallikas võimaldab kasutada hübriidelektrijaamas taastuenergia, millega saavutatakse standardse fossiilkütust kasutava jaamaga võrreldes märkimisväärne CO ₂ heite vähendamine.	Mudel 1: kaks eraldi tootmisallikat: üks taastuv energiaallikas ja üks fossiilkütuseallikas. Projekt tuleb kavandada nii, et vähemalt 50 % selle prognoositud aastastest energia kogutoodangust pärineb jaama taastuvast energiaallikast. Mudel 2: üks tootmisallikas, mis kasutab nii taastuvat energiaallikat kui ka fossiilkütust. Projekt tuleb kavandada nii, et vähemalt 75 % kasulikust toodetud energiast saadakse taastuvast allikast.	15 aastat
PROJEKTIKLASS C: energiatõhusus				

¹ — Maagaasiküttel töötava jaama korral tuleks saavutada märkimisväärselt väiksem CO₂-mahukus.

² — Katla (või aurugeneraatori) energiamuundamise tõhusus = (auru eksporditud puhassoosoojus/soojus või kütteväärtus [alumise kütteväärtus], mida kütus annab) (× 100 %).

³ — Gaasistaja tõhusus = (gaasi kütteväärtus kasutatud kütusekilogrammi kohta / ühe kütusekilogrammi puhas kütteväärtus (alumise kütteväärtus)) (× 100 %).

1. LHK: soojuse ja elektri koostootmise projektid⁴	Mitme energialiigi (elektri-, mehhaanilise ja soojusenergia) samaaegne tootmine ühes integreeritud süsteemis. Koostootmisjaama toodang hõlmab elektri- või mehhaanilist energiat ning soojusenergiat äriliseks, tööstuses ja/või elamumajanduses kasutamiseks.	Kuni kaks kolmandikku primaarenergiast, mida kasutatakse elektrienergia tootmiseks tavapärastes soojusenergiajaamades; läheb soojusena kaduma. Seega võib soojuse ja elektri koostootmine olla tõhus võimalus kasvuhoonegaaside vähendamiseks. Soojuse ja elektri koostootmine on võimalik kõikide soojaseadmete ja kütustega (sh biomass ja päikese-soojus) alates mõnekilovattistest kuni 1000 megavattist aurukondensatsiooniga energiajaamadeni. ⁵	Üldine tõhusus vähemalt 75 % vähese kütteväärtuse alusel. ⁵	15-aastat
2. LHK: kaugkütte ja/või kaugjahutus⁴	Jaotusvõrk soojusenergia viimiseks tootmisüksusest lõpptarbijani.	Kaugkütte tõhususe parandamine, ehitades suure soojustõhususega auru- ja/või sooja-vee torujuhtmentikke; vähendades torustike ja muundurite kadusid ja suurendades heitsoojuse kasutamise hulka. Kaugjahutus on kombineeritud tehnoloogia CO ₂ -heitte ja õhusaaste vähendamiseks ja energiatulgeoleku suurendamiseks; näiteks üksikute kliimaseadmete asendamise teel.	Kaugtorustike soojusjuhtivus peab olema alla 80 % asjaomases Euroopa standardiga EN 253:2009 ettenähtud soojusjuhtivusest (vaadatakse läbi standardi ajakohastamise ajal).	15-aastat
3. LHK: arukad võrgud⁴	Integreeritud kõrgtehnoloogiliste elektrivõrkude parem suutlikkus dünaamiliselt jälgida ja kontrollida kõigi nende koosseisu kuuluvate tehniliste komponentide (nt elektritootmine, võrguhalduslahendused, kõrgepinge alalisvoolu konverterid ja süsteimid, paindlikud vahelduvvoolu ülekande süsteimid, elektri erisüsteimid;	Võrguettevõtjatel, ülekandesüsteemi halduritel ja jaotusvõrguettevõtjatel; võrgu kasutajatel; salvestite ja mõõtmisüsteemide käitajatel, teenuste ja rakenduste pakkujalatel või elektribörsi platvormi haldajatel võimaldatakse rajada säästlikud, keskkonnasõbralikud, tasakaalustatud ja jätkusuutlikud	Kohaldada tuleb standardeid 1, 2 (a või b) ja 3: 1. — Vähemalt — 20 % rahastamiskõlblike projektide kogukuludest peab olema ette nähtud — info — ja kommunikatsioonitehnoloogia (IKT) — rahastamiskõlblikuks ajakohastamiseks. 2a. — Rahastamiskõlblikele projektidele — esitatavad miinimumnõuded — on fossiilkütuste — põletamisest tuleneva — CO ₂ — heite	15-aastat

⁴ — Valitsustevahelise kliimamuutuste rühma (IPCC) 4. hindamisaruanne: Climate Change 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4_3_5.html.

⁵ — Soojuse ja elektri koostootmissüsteemi kogutõhusus (η_g) on kogu kasulik netoenergiatoodang (WE) ja kasulik netosoojusenergiatoodang (ΣQ_{TH}) jagatuna kogu kütusesisendiga (QFUEL), nagu on näidatud allpool:

$$\eta_g = \frac{W_E + \Sigma Q_{TH}}{Q_{FUEL}}$$

	ülekanndmine, jaotamine, salvestamine, arukate võrkude jõuelektroonika lahendused, tarbimise vähendamine, mõõtmine, hajutatud energiaallikad) sisendeid ja väljundeid. IKT vastavalt rahvusvaheliselt kokku lepitud standarditele, nagu NIST-SGIP ja ETSI-CEN-CENELEC.	elektrisüsteemid, millel on väiksemad ülekandekaod ja optimaalne varustuskvaliteet, kõrgem ohutustase ja stabiilsem vooluvõrk, mis kasutavad taastuvenergia vooluvõtuseadmeid ning mis on kulutõhusamad ja kindlamad. Selleks toetatakse tarnelepinguid, mis hõlmavad eelkõige uuenduslike tipptasemel tehnoloogiate ja teenuste eksporti.	vähendamine—hinnanguliselt vähemalt 10 % või 2b. CO₂ heite märkimisväärne tõendatud vähenemine tuleneb ühest järgmisest: • aruka võrgu rakenduse või projekti raames käitatava elektrivõrgu energiakadude vähendamine vähemalt 5 % või • aruka võrgu rakenduse või projekti raames käitatavas võrgus elektri kogutarbimise vähendamine vähemalt 5 % või • taastuvenergia, sealhulgas madalamal pingetasemel toodetava taastuvenergia vahelduv võrkjuhtimine vähemalt 10 % ulatuses võrku juhitavast koguenergiast, juhul kui kasutatakse aruka võrgu tehnoloogiat. 3. Enne tegevusloa andmist vaatab _____ sõltumatu, kvalifitseeritud kolmas isik projekti üle ja koostab aruande, milles kirjeldatakse kavandatavat aruka võrgu rakendust või projekti, ning kontrollib, kas projekt või rakendus vastab standarditele 1 ja 2 (a või b). Standardit 2b kasutavate projektide puhul lisatakse aruandele projektist tulenev hinnanguline CO₂ heite vähenemine. Kõnealune aruanne edastatakse osalistele enne _____ mis _____ tahes finantstoetusele loa andmist ning loa andmine sõltub sellest, kas aruandes kinnitatakse, et standardeid 1 ja 2 (a või b) järgitakse kavandatava arukate võrkude projekti või rakenduse puhul. Standardeid _____ mõõdetakse, võrreldes _____ hinnangulisi heitkoguseid _____ või energiakasutust _____ võrgu kasutusel, kui kavandavad aruka _____ võrgu tehnoloogialahendused kasutusele _____ võetakse, heitkoguste _____ või energiakasutusega _____ samas piirkonnas, kui aruka võrgu tehnoloogiat ei ole kasutusele võetud.
--	---	---	--

Märkus. Kliimamuutustega seotud tungivatele vajadustele reageerimiseks on osalised keskendanud oma jõupingutused kliimamuutuste sektorileppe kohaldamisala laiendamisele, et hõlmata uusi projektiklasse. Osalised võtavad endale kohustuse vaadata läbi need projektiklassid, mida ei ole alates 2012. aastast läbi vaadatud, niipea kui võimalik, kuid mitte hiljem kui 2024. aasta märtsis: “

Liidu esindajad võivad kokkuleppe osalistega kokku leppida väiksemate tehniliste muudatuste tegemise võrreldes viimases liidu ettepanekus väljendatud seisukohaga, ilma et selleks oleks vaja uut nõukogu otsust.