EUROPESE
COMMISSIE

Brussel, 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

BIJLAGE

bij

voorstel voor een besluit van de Raad

betreffende het standpunt dat namens de Europese Unie moet worden ingenomen ten aanzien van de herziening van artikel 6 van de regeling inzake door de overheid gesteunde exportkredieten

BIJLAGE

Het standpunt van de Europese Unie is haar steun te verlenen aan een herziening van artikel 6 van de regeling en andere daarmee verband houdende bepalingen in overeenstemming met het laatste voorstel dat de Europese Unie bij de andere deelnemers aan de regeling heeft ingediend.

In het meest recente voorstel van de Unie werd voorgesteld de huidige tekst van artikel 6 te vervangen en de regels inzake de projectklassen B en C in aanhangsel I (Selectiecriteria voor projecten op het gebied van de matiging van klimaatverandering) van bijlage I (Sectorovereenkomst inzake exportkredieten voor klimaatverandering ["CCSU", Climate Change Sector Understanding]) bij de regeling te schrappen, zoals hieronder uiteengezet:

"**6. VERBODSBEPALINGEN BETREFFENDE STEUN IN HET KADER VAN DE REGELING**

a) De deelnemers kennen geen door de overheid gesteunde exportkredieten en gebonden hulp toe voor de fossiele-energiesector, behalve in beperkte en duidelijk omschreven omstandigheden die verenigbaar zijn met een opwarmingslimiet van 1,5 °C en de doelstellingen van de Overeenkomst van Parijs. De consistentie moet worden beoordeeld aan de hand van de meest recente wetenschappelijke gegevens van de IPCC en het IEA.

b) De bepalingen van punt a) gelden voor alle projecten met betrekking tot de volgende activiteiten: exploratie, productie, vervoer, opslag, raffinage of distributie van steenkool, ruwe olie of aardgas, of omzetting in elektriciteit of warmte van steenkool, ruwe olie, aardgas en derivaten daarvan.

c) De verbodsbepalingen van de punten a) en b) zijn niet van toepassing op projecten die voldoen aan de normen van aanhangsel I van de CCSU.

d) Het OESO-secretariaat stelt jaarlijks een openbaar verslag op over door de overheid gesteunde exportkredieten of gebonden hulp voor projecten in de fossiele-energiesector en projecten op het gebied van schone energie, gedefinieerd als transacties die vallen onder projectklasse A (Ecologisch duurzame energieproductie) en projectklasse E (Transmissie, distributie en opslag van energie) van de CCSU. Het verslag bevat het aantal transacties en de geaggregeerde kredietwaarden per land van herkomst en bestemming, de soorten fossiele brandstoffen, en een uitsplitsing naar upstream- (exploratie en productie), midstream- (vervoer en opslag), downstream- (raffinage en distributie) en elektriciteitsopwekkingsactiviteiten voor projecten in de fossiele-energiesector, en voor de projecten op het gebied van schone energie een uitsplitsing naar projecten van de klassen A en E.

e) De bepalingen van dit artikel worden uiterlijk op 31 december 2026 herzien om bij te dragen tot de gemeenschappelijke doelstelling om klimaatverandering aan te pakken, rekening houdend met de meest recente verslagen over de klimaatwetenschap en de meest recente aanbevelingen van internationale organisaties over concrete manieren om de stijging van de wereldwijde gemiddelde temperatuur te beperken tot 1,5 graad Celsius boven het pre-industriële niveau.

[…]

AANHANGSEL I: SELECTIECRITERIA VOOR PROJECTEN OP HET GEBIED VAN DE MATIGING VAN KLIMAATVERANDERING

[…]

PROJECTKLASSE	DEFINITIE	DOEL	GEBRUIKTE NORMEN OF UITDOVINGSCLAUSULE	MAXIMALE KREDIETTERMIJ
PROJECTKLASSE B: saneringsprojecten in met fossiele brandstoffen gestookte centrales, vervanging van fossiele brandstoffen				
TYPE 1: met fossiele brandstoffen gestookte centrales met operationele koolstofafvang en -opslag (CCS)*	Een proces waarbij de CO2-stroom van de emissies van met fossiele brandstoffen gestookte centrales wordt afgezonderd, en CO2 wordt vervoerd naar een opslagplaats met het oog op een milieuveilige en blijvende geologische opslag ervan of het gebruik ervan als input of grondstof om producten of diensten te creëren.	Voor met fossiele brandstoffen gestookte installaties lage koolstofemissie-niveaus bereiken.	De koolstofintensiteit bedraagt maximaal 350 metrische ton in de buitenlucht afgeblazen CO2 per GWh[1]; of voor alle projecten moeten met het afvang- en opslagpercentage de koolstofemissies van de centrale met ten minste 65 % worden verminderd, of het CO2-afvangpercentage van de apparatuur die is vermeld in de aanvraag voor een door de overheid gesteund exportkrediet, moet ten minste 85 % bedragen. De 85 %-voorwaarde geldt bij normale bedrijfsomstandigheden.	18 jaar
TYPE 2: opwekking van energie uit afval*	Eenheid bestemd voor de opwekking van energie door thermische behandeling (met inbegrip van vergassing) van een gemengde stroom van vast afval.	Compensatie van broeikasgasemissies door het gebruik van conventionele energie en door vermindering van toekomstige broeikasgassen zoals methaan dat normaliter voortkomt uit afval.	Ingeval van een stoomcyclus moet een ketel (of stoomgenerator) een energieomzettingsefficiëntie hebben van ten minste 75 % op basis van de calorische onderwaarde (LHV)[2]. Ingeval van vergassing moet de vergassingsefficiëntie ten minste 65 % bedragen, uitgaande van de LHV[3].	15 jaar
TYPE 3: hybride energie-centrales*	Een centrale die elektriciteit opwekt uit zowel een duurzame-energiebron als uit fossiele brandstof.	Om te voldoen aan het vereiste dat een centrale beschikbaar moet zijn, moet er een met fossiele brandstoffen gestookte installatie beschikbaar zijn voor de perioden waarin energie uit de duurzame-energiebron niet of niet in voldoende mate beschikbaar is. De fossiele-brandstofbron maakt het gebruik van duurzame energie in de hybride centrale mogelijk waardoor, in vergelijking tot een reguliere met fossiele brandstoffen gestookte centrale, een aanzienlijke koolstofvermindering wordt bereikt.	Model 1: Twee afzonderlijke opwekkingsbronnen: één duurzame-energiebron en één fossiele-brandstofbron. Het project moet zodanig worden vormgegeven dat ten minste 50 % van de geplande totale jaarlijkse energieoutput ervan afkomstig is van de duurzame-energiebron van de centrale. Model 2: Een enkele opwekkingsbron die gebruik maakt van de	15 jaar

[1] Bij een aardgasgestookte centrale is de koolstofintensiteit naar verwachting aanmerkelijk minder.

[2] Ketel (of stoomgenerator) energieomzettingsefficiëntie = (nettowarmte afgegeven door de stoom/warmte of calorische onderwaarde [LHV] van de brandstof) (× 100 %).

[3] Vergassingsefficiëntie = (calorische waarde van gas per kg gebruikte brandstof/gemiddelde calorische onderwaarde (LHV) van 1 kg van de brandstof) (× 100 %).

			combinatie van duurzame en fossiele brandstoffen. Het project moet zodanig worden vormgegeven dat ten minste 75 % van de nuttige geproduceerde energie wordt gewonnen uit de duurzame bron.	
PROJECTKLASSE C: energie-efficiëntie				
TYPE 1: gecombineerde warmte- en elektriciteitsprojecten*	Gelijktijdige opwekking van diverse vormen van energie (elektrische, mechanische en thermische) in één geïntegreerd systeem. Output van de WKK-centrale moet elektrische of mechanische energie en warmte voor commerciële industriële en/of woondoeleinden omvatten.	Tot twee derde van de voor elektriciteitsopwekking in conventionele warmtekrachtcentrales gebruikte primaire energie gaat verloren in de vorm van warmte. Gecombineerde warmte- en energie-opwekking (warmte-krachtkoppeling — WKK) kan derhalve een effectieve optie voor de matiging van broeikasgassen zijn. WKK is mogelijk met alle warmtemachines en brandstoffen (met inbegrip van biomassa en zonnewarmte) van een paar kW tot 1000 MW stoomcondensatie-energiecentrales[4].	Algehele efficiëntie van ten minste 75 % op basis van de calorische onderwaarde (LHV)[5].	15 jaar
TYPE 2: afstandsverwarming en/of -koeling*	Netwerk dat thermische energie vervoert/distribueert van een energieproducerende eenheid naar een eindgebruikspunt.	Verbetering van de efficiëntie van verwarming op afstand door de aanleg van pijpleidingnetwerken voor stoom en/of warm water met een hoge thermische efficiëntie, zowel door het warmteverlies via pijpleidingen en convertoren terug te brengen tot een minimum, als door het gebruik van afvalwarmte te vergroten. Koeling op afstand is een integratieve technologie die aanzienlijk kan bijdragen tot de vermindering van koolstofdioxide-emissies en van de luchtvervuiling, alsook tot de verhoging van de energiezekerheid, bijvoorbeeld door vervanging van afzonderlijke klimaatregelingsapparaten.	De thermische geleidingscapaciteit van pijpleidingen voor afstandsverwarming bedraagt maximaal 80 % van de geleidingscapaciteit die wordt vereist door EN 253.2009 (te herzien ingeval van bijwerking van deze norm)	15 jaar
TYPE 3: Slimme netten*	Geïntegreerde, technologisch geavanceerde elektriciteitsnetwerken met een verbeterde dynamische capaciteit om de input en output van al hun technische componenten te monitoren en controleren (zoals	Om netwerkbeheerders, transmissie- en distributiesysteembeheerders, netwerkgebruikers, opslaghouders, beheerders van het metersysteem, leveranciers van toepassingen en diensten of	Er moet worden voldaan aan de normen 1, 2 (a of b) en 3. 1. Van de totale kosten van het project moet ten minste 20 % worden geoormerkt	15 jaar

[4] Vierde beoordelingsverslag van de IPCC: Climate Change 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html

[5] De totale systeemefficiëntie (η_0) van een WKK-installatie is de som van de netto-nuttige energie-output (WE) en de netto-nuttige thermische output (ΣQTH) gedeeld door de totale brandstofinput (QFUEL), zoals hieronder aangegeven:

$$\eta_0 = \frac{W_E + \Sigma Q_{TH}}{Q_{FUEL}}$$

	~~elektriciteitsproductie, netwerkbeheeroplossingen, omzetters en systemen voor hoogspanningsgelijkstroom (HVDC), flexibele wisselstroomtransmissiesystemen, speciale elektriciteitssystemen, transmissie, distributie, opslag, elektronische oplossingen voor energie van slimme netwerken, vermindering van het energieverbruik, bemetering, decentrale energieproductie). ICT overeenkomstig internationaal overeengekomen sectorale normen zoals NIST-SGIP en ETSI-CEN-CENELEC.~~	~~beheerders van platformen voor energieuitwisseling te helpen om zuinige, milieuvriendelijke, evenwichtige en duurzame energiesystemen met beperkte transmissieverliezen en een kwalitatief betere energievoorziening, veiligheid, netwerkstabiliteit, betrouwbaarheid, gebruikmaking van hernieuwbare energie en kostenefficiëntie te creëren door steun te verlenen aan energieleveringsovereenkomsten die voornamelijk de uitvoer van geavanceerde, innovatieve technologieën en diensten betreffen.~~	~~voor in aanmerking komende upgrades van de informatie- en communicatietechnologie (ICT).~~ ~~2a. Het project of de applicatie leidt tot een geschatte vermindering van minstens 10 % van de CO2-emissies uit fossiele brandstoffen, of~~ ~~2b. een aangetoonde aanzienlijke vermindering van de CO2-emissie wordt mogelijk door hetzij:~~ • ~~een vermindering met ten minste 5 % van de energieverliezen in het elektriciteitsnet dat gebruikmaakt van een slimnetwerktoepassing of een slimnetwerkproject, of~~ • ~~een vermindering met ten minste 5 % van het geaggregeerde elektriciteitsverbruik via ladingen die gebruikmaken van een slimnetwerktoepassing of een slimnetwerkproject, of~~ • ~~een intermitterende toevoer van energie uit hernieuwbare energiebronnen, waaronder ook energiebronnen met een lager spanningsniveau, die overeenkomt met ten minste 10 % boven op de totale energie die wordt geleverd aan het netwerk waar de slimnetwerktechnologieën worden toegepast.~~ ~~3. Voordat een vergunning wordt verleend, beoordeelt een onafhankelijke, gekwalificeerde derde het project en stelt een verslag op waarin de kenmerken van de voorgestelde slimnetwerktoepassing of het project worden omschreven, en verifieert of het project of de toepassing zal voldoen aan normen 1 en 2 (a of b). Voor projecten waarbij de 2b norm wordt gebruikt, worden de geraamde door het project mogelijk gemaakte CO2-emissiereducties opgenomen in het verslag. Dit verslag zal worden doorgegeven aan de deelnemers vóór de goedkeuring van financiële steun, en de toelating zal afhankelijk worden gesteld van een bevestiging in het verslag dat het voorgestelde project of de toepassing van~~	

			~~slimme netwerken aan de normen 1 en 2 (a of b) voldoet.~~ ~~Normen worden berekend door een vergelijking van de geraamde emissies of het energieverbruik van een gebied dat door het netwerk wordt bediend indien de voorgestelde slimnetwerktechnologieën worden toegepast met de emissies of het energieverbruik van dat zelfde gebied indien de voorgestelde slimnetwerktechnologieën niet zouden worden toegepast.~~	

~~*Opmerking: * Om tegemoet te komen aan de klimaatvereisten hebben de deelnemers hun inspanningen toegespitst op de uitbreiding van het toepassingsgebied van de CCSU tot nieuwe projectklassen. De deelnemers verbinden zich ertoe deze projectklassen, die sinds 2012 niet meer zijn onderzocht, zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk in maart 2024, te evalueren.*~~ ”

Kleine technische wijzigingen van het standpunt dat in het meest recente voorstel van de Unie tot uitdrukking wordt gebracht, kunnen zonder nader besluit van de Raad worden goedgekeurd door de vertegenwoordigers van de Unie als deelnemer aan de regeling.