EUROPA-
KOMMISSIONEN

Bruxelles, den 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

BILAG

til

forslag til Rådets afgørelse

om den holdning, der skal indtages på Den Europæiske Unions om revisionen af artikel 6 i arrangementet vedrørende offentligt støttede eksportkreditter

BILAG

Den Europæiske Unions holdning er at støtte en revision af arrangementets artikel 6 og andre relaterede bestemmelser i overensstemmelse med det seneste forslag, som Den Europæiske Union har forelagt de øvrige deltagere i arrangementet.

I det seneste EU-forslag blev det foreslået at erstatte den nuværende tekst i artikel 6 og at slette linjerne vedrørende projektklasse B og C i tillæg I (Kriterier for støtteberettigelse for projekter inden for modvirkning af klimaforandringer) i bilag I (Sektoraftale om eksportkreditter til klimaforandringer (CCSU)) til arrangementet, jf. det følgende:

"**6. FORBUD MOD STØTTE TIL ARRANGEMENTET**

a) Deltagerne må ikke yde offentligt støttede eksportkreditter eller bunden bistand til sektoren for energi fra fossile brændstoffer, undtagen under begrænsede og klart definerede omstændigheder, der er i overensstemmelse med en grænse for den globale opvarmning på 1,5 °C og målene i Parisaftalen. Overensstemmelsen skal vurderes i forhold til den seneste videnskabelige dokumentation fra IPCC og IEA.

b) For så vidt angår bestemmelserne i litra a), er alle projekter vedrørende følgende omfattet: efterforskning, produktion, transport, oplagring, raffinering, distribution af kul, råolie, naturgas eller omdannelse af kul, råolie, naturgas og derivater heraf til elektricitet eller varme.

c) Forbuddene i litra a) og b) ovenfor finder ikke anvendelse på projekter, der opfylder standarderne i CCSU, tillæg I.

d) OECD's sekretariat skal hvert år udarbejde en offentlig rapport om offentligt støttede eksportkreditter eller bunden bistand ydet til energisektoren for fossile brændstoffer og projekter vedrørende ren energi defineret som transaktioner, der falder ind under CCSU's projektklasse A (miljømæssigt bæredygtig energiproduktion) og projektklasse E (transmission, distribution og lagring af energi). Rapporten skal indeholde antallet af transaktioner og aggregerede kreditværdier efter oprindelses- og bestemmelsesland, type af fossile brændstoffer og en opdeling på upstream-aktiviteter (efterforskning og produktion), midtstrøms (transport og lagring), downstream-aktiviteter (raffinering og distribution) og elproduktion for sektoren for fossile brændstoffer og for projekter vedrørende ren energi en opdeling efter projektklasse A- og E-projekter.

e) Bestemmelserne i denne artikel tages op til revision senest den 31. december 2026 for at bidrage til det fælles mål om at imødegå klimaændringer under hensyntagen til de seneste rapporter om klimaforskning og de seneste anbefalinger fra internationale organisationer om konkrete midler til at begrænse stigningen i den globale gennemsnitstemperatur til 1,5 °C over det førindustrielle niveau.

[…]

TILLÆG I: KRITERIER FOR STØTTEBERETTIGELSE FOR PROJEKTER INDEN FOR MODVIRKNING AF KLIMAFORANDRINGER

[…]

PROJEKTKLASSE	DEFINITION	BEGRUNDELSE	ANVENDTE STANDARDER ELLER OPHØRSKLAUSUL	MAKSIMAL LØBETID
PROJEKTKLASSE B: Udbedringsprojekter på anlæg, der anvender fossilt brændstof, og erstatning af fossilt brændstof				
TYPE 1: Kraftværker, der anvender fossilt brændstof med driftsmæssig CO_2-opsamling og -lagring (CCS)*	En proces bestående af udskillelse af CO_2-strøm fra emissioner frembragt af fossile brændstofkilder samt transport til lagringsanlæg med henblik på miljøsikker og permanent geologisk lagring af CO_2 eller anvendelse som input eller råmateriale til at skabe produkter eller tjenester.	Opnåelse af lave kulstofemissionsniveauer for kraftværker, der anvender fossilt brændstof.	Kulstofintensiteten skal nå et niveau lig med eller mindre end 350 ton CO_2 pr. GWh fordelt i atmosfæren[1] eller Ved samtlige projekter, en opsamlings- og lagringssats, som vil reducere værkets kulstofemissioner med 65 % eller mere eller Opsamlingssatsen skal være mindst 85 % af den CO_2, der udledes af udstyret, der anvendes i forbindelse med offentligt støttede eksportkreditter. De 85 % gælder ved normale driftsbetingelser.	18 år
TYPE 2: Affald til energi*	Enhed til brug for energiproduktion ved hjælp af termisk behandling (herunder forgasning) af fast affald i blandet strøm.	Udligning af drivhusgasemissioner fra brug af konventionel energi og reduktion af fremtidige drivhusgasser, såsom metan, der normalt kommer fra affaldet.	I tilfælde af en dampcyklus, kedlens (eller dampgeneratorens) energiomdannelseseffektivitet på mindst 75 % baseret på lav varmeværdi (LHV)[2]. I tilfælde af forgasning, en gasgeneratoreffektivitet på mindst 65 % LHV[3].	15 år
TYPE 3: Hybride kraftværker*	Et kraftværk, der genererer elektrisk energi både fra vedvarende energikilder og fossile brændsler som energikilde.	For at imødekomme krav til kraftværkets tilgængelighed kræves der en energikilde, der genererer fossilt brændstof, i perioder, hvor energi fra de vedvarende energikilder ikke er tilgængelig eller tilstrækkelig. Den fossile brændstofkilde muliggør anvendelsen af vedvarende energi i det hybride kraftværk, og der opnås således en betydelig CO_2-reduktion i forhold til i et standardkraftværk, der anvender fossilt brændstof.	Model 1: To separate produktionskilder: en med vedvarende energi og en med fossilt brændstof. Projektet udformes således, at mindst 50 % af den planlagte årlige energieffekt stammer fra kraftværkets vedvarende energikilde. Model 2: Enkelt kilde til produktion ved anvendelse af en kombination af vedvarende og fossilt brændstof. Projektet skal udformes således, at mindst 75 % af den brugbare, producerede energi stammer fra den vedvarende kilde.	15 år
PROJEKTKLASSE C: Energieffektivitet				

1 For anlæg, der drives på naturgas, forventes en væsentligt lavere CO_2-intensitet.

2 Kedlens (eller dampgeneratorens) energiomdannelseseffektivitet = (nettovarme uddraget af dampen/varme eller brændværdi (LHV) ydet af brændstoffet) (x 100 %).

3 Effektivitet af gasgenerator = (brændværdi af gas pr. kg anvendt brændstof/gennemsnitlig nettobrændværdi (LHV) af et kilo brændstof (x 100 %).

TYPE 1: Projekter vedrørende kombineret varme og strøm*	Simultan produktion af flere energiformer (elektrisk og mekanisk energi samt varme) i et enkelt integreret system. CHP-anlægget skal producere elektrisk og mekanisk energi samt varme til kommerciel industriel brug og/eller husstandsbrug.	Op til to tredjedele af den primære energi anvendt til at generere elektricitet i konventionelle varmekraft-værker går tabt i form af varme. Kombineret varme og elproduktion (CHP) kan derfor være en mulighed for effektiv lempelse af drivhusgasemission. CHP er mulig med alle varmegenererende maskiner og brændstoffer (inklusive biomasse og solvarme) med dampkondenserende kraftanlæg, som producerer fra få kW til 1 000 MW[4].	Overordnet effektivitet på mindst 75 % baseret på lav varmeværdi (LHV)[5].	15 år
TYPE 2: Fjernvarme og/eller fjernkøling*	Netværk, som leder/fordeler varmeenergi fra energiproduktionsenhed til endelig anvendelse	Forbedring af effektiviteten af fjernvarme ved anlæg af rørledninger til damp og/eller varmt vand med væsentlig termisk effektivitet, begge ved at minimere tab i rørnet og omdannere og ved at øge anvendelsesmængden af spildvarme. Fjernkøling er en integrerende teknologi, der kan bidrage væsentligt til nedbringelse af kuldioxidemissioner og luftforurening samt forøgelse af energisikkerheden, f.eks. ved hjælp af udskiftning af individuelle luftkonditioneringsanlæg.	Fjernvarmenettets varmeledningsevne skal være mindre end 80 % af den relevante varmeledningsevne krævet af europæisk standard EN253:2009 (skal revideres, når denne standard ajourføres).	15 år
TYPE 3: Intelligente net*	Integrerede, teknologisk avancerede elnet med forbedrede, dynamiske evner til at overvåge og kontrollere input og output af alle de grundlæggende tekniske komponenter (f.eks. elproduktion, netstyringsløsninger, omformere og systemer inden for højspændt jævnstrøm (HVDC), fleksible vekselstrømstransmissionssystemer (FACTS), særlige strømsystemer (Special Power Systems)), transmission, distribution, lagring, intelligente energinet, reducering af energiforbruget, måling, decentrale energiressourcer). IKT i overensstemmelse med internationalt anerkendte industristandarder, som f.eks. NIST-SGIP og ETSI-CEN-CENELEC.	For at sikre, at netværksoperatører, transmissions- og distributionssystemoperatører, netbrugere, ejere af oplagringsfaciliteter, måleroperatører, applikations- og tjenesteudbydere eller operatører af elbørsplatforme er i stand til at skabe økonomiske, miljøvenlige, afbalancerede og bæredygtige energisystemer med reducerede transmissionstab og optimerede niveauer af udbudskvalitet, sikkerhed, netstabilitet, pålidelighed, indsamling af vedvarende energi samt omkostningseffektivitet ved at støtte leveringsaftaler, der overvejende involverer eksport af de nyeste, innovative teknologier og tjenester.	Standard 1, 2 (a eller b) og 3, skal være opfyldt. 1. De samlede omkostninger ved projektet omfatter mindst 20 % til støtteberettigede informations- og kommunikationsteknologiske opdateringer. 2a. Der forventes en reduktion på mindst 10 % i mængden af CO_2-emissioner fra fossile brændstoffer som følge af projektet eller anvendelsen, eller 2b. Påviste væsentlige reduktioner i CO_2-emissionerne vil ske ved hjælp af enten: • en reduktion på mindst 5 % i energitabet for det energinet, der anvender en applikation/projekt	15 år

[4] Det internationale klimapanels fjerde vurderingsrapport: Climate Change 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.

[5] Den samlede systemeffekt (η_0) af et CHP-system er summen af nettoeffekt af anvendelig strøm (WE) og nettoeffekt af anvendelig varme (ΣQTH) divideret med det samlede input af brændstof (QFUEL), som vist nedenfor:

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

			~~inden for intelligent energinet-teknologi, eller~~ • ~~en reduktion på mindst 5 % i det samlede elforbrug for belastninger, der anvender en applikation/projekt inden for intelligent energinet-teknologi, eller~~ • ~~en stigning på mindst 10 % af den samlede energi i den periodiske tilføring af vedvarende energi, herunder fra sekundære spændingsniveauer, der leveres til elnettet, hvor der anvendes teknologier inden for intelligente energinet.~~ ~~3. Inden der gives tilladelse, vil en uafhængig, kvalificeret tredjemand tage projektet op til fornyet overvejelse og udarbejde en rapport, som beskriver kendetegnene ved de foreslåede applikationer eller projekter inden for intelligente net og verificerer, at projektet eller applikationen opfylder standard 1 og 2 (a eller b). For projekter, der anvender standard 2b, vil de anslåede $C0_2$ emissionsreduktioner som følge af projektet blive medtaget i rapporten. Disse rapporter vil blive delt med deltagere inden en godkendelse af finansiel støtte, og godkendelsen vil være betinget af en positiv rapport, hvor det verificeres, at standard 1 og 2 (a eller b) vil blive opfyldt af de foreslåede projekter eller applikationer inden for intelligente net.~~ ~~Standarderne måles ved at sammenligne de anslåede emissioner eller den anslåede energianvendelse fra et område, der serviceres af nettet, hvis de foreslåede teknologier inden for intelligente elnet anvendes til emissioner, eller energianvendelse af det samme område, hvis de foreslåede teknologier inden for intelligente elnet ikke blev anvendt.~~	

~~*Bemærk: * Med henblik på at opfylde klimakravet har deltagerne fokuseret deres indsats på at udvide anvendelsesområdet for sektoraftalen for klimaforandringer, så den også omfatter nye projektklasser. Deltagerne forpligter sig til hurtigst muligt og senest i marts 2024 at gennemgå disse projektklasser, som ikke er blevet undersøgt siden 2012.*~~ "

Mindre tekniske ændringer af den holdning, der er udtrykt i Unionens seneste forslag, kan vedtages af repræsentanterne for Unionen blandt deltagerne i arrangementet uden yderligere afgørelse truffet af Rådet.