EUROPEISKA
KOMMISSIONEN

Bryssel den 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

BILAGA

till

Förslag till rådets beslut

om den ståndpunkt som ska intas på Europeiska unionens vägnar avseende översynen av artikel 6 i konsensusöverenskommelsen om statsstödda exportkrediter

BILAGA

Europeiska unionens ståndpunkt är att stödja en översyn av artikel 6 i konsensusöverenskommelsen och andra därmed sammanhängande bestämmelser i linje med det senaste förslag som Europeiska unionen lade fram för övriga parter i konsensusöverenskommelsen.

I det senaste unionsförslaget föreslogs att den nuvarande texten i artikel 6 skulle ersättas och att posterna om projektkategorierna B och C i tillägg I (Kriterier för stödberättigande för projekt som rör begränsning av klimatförändringarna) i bilaga I (Sektorsöverenskommelse om exportkrediter för klimatförändringar) till konsensusöverenskommelsen skulle strykas, enligt följande:

”**6. FÖRBUD MOT STÖD INOM RAMEN FÖR KONSENSUSÖVERENSKOMMELSEN**

a) Parterna ska inte tillhandahålla statsstödda exportkrediter eller bundet bistånd till energisektorn för fossila bränslen utom under begränsade och tydligt definierade omständigheter som är förenliga med en uppvärmningsgräns på 1,5 °C och målen i Parisavtalet. Överensstämmelsen ska bedömas mot bakgrund av de senaste vetenskapliga rönen från IPCC och IEA.

b) När det gäller bestämmelserna i punkt a omfattas alla projekt med anknytning till följande: prospektering, produktion, transport, lagring, raffinering, distribution av kol, råolja, naturgas eller omvandling till el eller värme av kol, råolja, naturgas och dess derivat.

c) Förbuden i punkterna a och b ovan är inte tillämpliga på projekt som uppfyller de standarder som anges i tillägg I till Sektorsöverenskommelsen om exportkrediter för klimatförändringar.

d) OECD:s sekretariat ska årligen utarbeta en offentlig rapport om statsstödda exportkrediter eller bundet bistånd till energisektorn för fossila bränslen och projekt för ren energi som definieras som transaktioner som omfattas av projektkategori A (miljömässigt hållbar energiproduktion) och projektklass E (överföring, distribution och lagring av energi) i Sektorsöverenskommelsen om exportkrediter för klimatförändringar. Rapporten ska innehålla antalet transaktioner och sammanlagda kreditvärden per ursprungs- och destinationsland, typ av fossila bränslen och en uppdelning i tidigare led (prospektering och produktion), mellanled (transport och lagring) och efterföljande led (raffinering och distribution) samt elproduktionsverksamhet för energisektorn för fossila bränslen och för projekt för ren energi, en uppdelning på projekt av kategori A och E.

e) Bestämmelserna i denna artikel ska ses över senast den 31 december 2026 för att bidra till det gemensamma målet att hantera klimatförändringarna, med beaktande av de senaste rapporterna om klimatvetenskap och de senaste rekommendationerna från internationella organisationer om konkreta sätt att hålla ökningen av den globala medeltemperaturen till 1,5 grader Celsius över förindustriell nivå.

[…]

TILLÄGG I: KRITERIER FÖR STÖDBERÄTTIGANDE FÖR PROJEKT SOM RÖR BEGRÄNSNING AV KLIMATFÖRÄNDRINGARNA

[…]

PROJEKTKATEGORI	DEFINITION	MOTIVERING	TILLÄMPADE STANDARDER ELLER BORTRE TIDSGRÄNS	LÄNGSTA ÅTERBETALNINGSTID
PROJEKTKATEGORI B: Saneringsprojekt i anläggningar för fossila bränslen, ersättning av fossila bränslen				
TYP 1: Kraftverk för fossila bränslen med operativ avskiljning och lagring av koldioxid (CCS)*	En process som består av separering av koldioxidströmmen från de utsläpp som produceras av genereringskällor i form av fossila bränslen, transport till en lagringsplats för en miljömässigt säker och permanent geologisk lagring av koldioxiden eller användning som insatsvaror eller råmaterial för att skapa produkter eller tjänster.	Att uppnå låga koldioxidutsläpp för energikällor i form av fossila bränslen.	Koldioxidintensiteten ska uppnå en nivå på högst 350 ton koldioxid per GWh som släpps ut i atmosfären.[1] eller för alla projekt: en avskiljnings- och lagringsnivå som skulle minska anläggningens koldioxidutsläpp med minst 65 %; eller avskiljningsnivån måste vara minst 85 % av den koldioxid som släpps ut av utrustningen som ingår i ansökan om statsstödda exportkrediter. Dessa 85 % ska gälla vid normala driftsförhållanden.	18 år.
TYP 2: Avfall till energi*	Enhet avsedd för att generera energi genom värmebehandling (inklusive förgasning) av en blandad ström av fast avfall.	Att kompensera för växthusgasutsläppen från användning av traditionell energi samt genom att minska framtida växthusgaser, t.ex. metan, som normalt skulle avges från avfallet.	När det gäller en ångcykel (eller ångpannan ånggenerator) ska ha en energiomvandlingseffektivitet på minst 75 % baserat på lägre värmevärde (LHV).[2] Vid förgasning en gasgeneratorseffektivitet på minst 65 % LHV.[3]	15 år
TYP 3: Hybridkraftverk*	Ett kraftverk som genererar elkraft från såväl en förnybar energikälla som en fossil bränslekälla.	För att uppfylla kravet om anläggningens tillgänglighet behövs det en genereringskälla i form av fossilt bränsle för de perioder när kraften från den förnybara energikällan inte är tillgänglig eller tillräcklig. Tack vare den fossila bränslekällan blir det möjligt att använda förnybar energi i hybridanläggningen, vilket resulterar i en betydande koldioxidminskning jämfört med en vanlig anläggning för fossila bränslen.	Modell 1: Två olika genereringskällor: en förnybar energikälla och en fossil bränslekälla. Projektet ska vara utformat så att minst 50 % av den beräknade totala energiproduktionen per år kommer från anläggningens förnybara energikälla. Modell 2: En enda genereringskälla som använder en kombination av förnybara och fossila bränslen. Projektet ska vara utformat så att minst 75 % av den producerade användbara energin kommer från den förnybara källan.	15 år

[1] När det gäller en anläggning som drivs med naturgas beräknas koldioxidintensiteten ligga på en betydligt lägre nivå.

[2] Ångpannans (eller ånggeneratorns) energiomvandlingseffektivitet = (nettovärme som exporteras av ångan/värmen eller värmevärde [LHV] som bränslet ger) (× 100 %).

[3] Gasgeneratorseffektivitet = (gasens värmevärde per kg använt bränsle/genomsnittligt nettovärmevärde (LHV) för ett kg bränsle) (x 100 %).

PROJEKTKATEGORI C: Energieffektivitet				
TYP 1: Kraftvärmeprojekt*	Samtidig generering av flera olika former av energi (elektrisk, mekanisk och termisk energi) inom ett enda integrerat system. Kraftvärmeanläggningen ska producera elektrisk eller mekanisk energi samt värme till handel och industri och/eller bostäder.	Upp till två tredjedelar av den primärenergi som används för att generera elektricitet i konventionella värmeenergianläggningar går förlorade i form av värme. Kraftvärmegenerering kan därför vara ett effektivt alternativ för att minska mängden växthusgaser. Kraftvärme kan genereras med alla värmeanläggningar och bränslen (inklusive biomassa och solvärme) av kondenseringsanläggningar med en nominell effekt från några få kW till 1000 MW.[4]	Total effektivitet på minst 75 % baserat på lägre värmevärde (LHV).[5]	15 år
TYP 2: Fjärrvärme och/eller fjärrkyla*	Nätverk som transporterar/distribuerar värmeenergi från energiproducerande enhet till slutanvändning.	Att förbättra värmningseffektiviteten i fjärrsystem genom att bygga rörledningsnät för ånga och/eller varmvatten med avsevärd värmeeffektivitet, både genom att minimera förluster i rörledningar och omvandlingsenheter, och genom att öka utnyttjandegraden av spillvärme. Fjärrkylsystem är en integrerande teknik som kan bidra stort till att minska utsläppen av koldioxid och luftföroreningar samt öka energitryggheten, t.ex. genom att ersätta individuella luftkonditioneringsaggregat.	Fjärrledningarnas värmekonduktivitet ska understiga 80 % av respektive värmekonduktivitet som krävs enligt Europastandard EN253:2009 (en översyn görs när denna standard uppdateras).	15 år
TYP 3: Smarta nät*	Integrerade, tekniskt avancerade elnät med förbättrad dynamisk förmåga att övervaka och kontrollera inflöde och utflöde hos alla ingående tekniska komponenter (t.ex. avseende elproduktion, nätövervakningslösningar, omriktare och system för högspänd likström (HVDC), flexibla system för överföring av växelström (FACTS), särskilda kraftsystem	Göra det möjligt för nätansvariga, systemansvariga för överföringssystem respektive distributionssystem, nätanvändare, ägare av lagringsanläggningar, mätningsansvariga, tillämpnings- och tjänsteleverantörer och ansvariga för elbörsplattformar att skapa ekonomiska, miljövänliga, balanserade och hållbara kraftsystem med minskade	Standarderna 1, 2 (a eller b) och 3 ska uppfyllas. 1. Projektets totala kostnad omfattar minst 20 % för godkända uppgraderingar av informations- och kommunikationsteknik (IKT). 2a. Projektet eller tillämpningen kommer att ge en minskning med uppskattningsvis minst 10 % av koldioxidutsläppen från fossila bränslen, eller	15 år

[4] IPCC:s fjärde utvärderingsrapport: Climate Change 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.

[5] Den samlade systemeffektiviteten (η_0) för ett kraftvärmesystem utgörs av summan av nettoproduktionen av användbar energi (WE) och nettoproduktionen av användbar värme (ΣQTH) dividerat med den samlade bränslemängd som använts (QFUEL), enligt nedan:

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

	~~(SPS), överföring, distribution, lagring, elektroniska lösningar för smarta elnät, minskad förbrukning, mätning, distribuerade energiresurser). IKT enligt internationella industristandarder såsom NIST-SGIP och Etsi-CEN-Cenelec.~~	~~överföringsförluster och optimerad leveranskvalitet, säkerhet, nätstabilitet, tillförlitlighet, andel förnybar energi och kostnadseffektivitet genom att stödja avtal som främst handlar om export av toppmodern, innovativ teknik och tjänster.~~	~~2b Påvisbara betydande utsläppsminskningar av koldioxid kommer att möjliggöras antingen genom~~ ~~• minskade energiförluster i det elnät som berörs av tillämpningen eller projektet för smarta nät med minst 5 %, eller~~ ~~• minskad total elförbrukning för laster som berörs av tillämpningen eller projektet för smarta nät med minst 5 %, eller~~ ~~• intermittent inmatning av förnybar energi, inbegripet från lägre spänningsnivåer, på minst ytterligare 10 % av den totala energi som matas in i nätet där teknik för smart nät tillämpas.~~ ~~3. Före beviljande ska en oberoende kvalificerad tredje part se över projektet och utarbeta en rapport som beskriver egenskaperna hos den föreslagna smart nät-tillämpningen eller projektet och kontrollerar om projektet eller tillämpningen uppfyller standarderna 1 och 2 (a eller b). För projekt som använder standarden 2b kommer den uppskattade utsläppsminskningen av koldioxid som projektet möjliggör att anges i rapporten. Parterna kommer att få ta del av rapporten innan finansiellt stöd beviljas och detta beviljande förutsätter att det i rapporten bekräftas att den föreslagna smart nät-tillämpningen eller projektet kommer att uppfylla standarderna 1 och 2 (a eller b).~~ ~~Uppfyllandet av standarderna kommer att mätas genom att man jämför de uppskattade utsläppen eller energianvändningen i ett område som betjänas av nätet i det fall den föreslagna tekniken för smart nät används med utsläppen eller energianvändningen i detta område i det fall den föreslagna tekniken för smart nät inte används.~~	

~~*OBS: På grund av klimatfrågans brådskande natur har parterna inriktat sitt arbete på att utvidga tillämpningsområdet för CCSU till att omfatta nya projektkategorier. Parterna åtar sig att se över dessa projektkategorier, som inte har setts över sedan 2012, så snart som möjligt och senast i mars 2024.*~~ ”

Mindre tekniska ändringar av den ståndpunkt som uttrycktes i det senaste unionsförslaget får godkännas av unionens företrädare vid mötet mellan parterna i konsensusöverenskommelsen utan något nytt beslut av rådet.