KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 9.7.2024 r.
COM(2024) 282 final

ANNEX

ZAŁĄCZNIK

do

wniosku dotyczącego decyzji Rady

w sprawie stanowiska, jakie ma zostać zajęte w imieniu Unii Europejskiej w odniesieniu do przeglądu pkt 6 Porozumienia w sprawie oficjalnie wspieranych kredytów eksportowych

ZAŁĄCZNIK

Stanowisko Unii Europejskiej polega na poparciu przeglądu pkt 6 Porozumienia i innych powiązanych postanowień zgodnie z ostatnim wnioskiem przedłożonym przez Unię Europejską pozostałym uczestnikom Porozumienia.

W ostatnim wniosku Unii zaproponowano zastąpienie obecnego tekstu pkt 6 i skreślenie wierszy dotyczących klasy projektów B i C w dodatku I (Kryteria kwalifikowalności dla projektów dotyczących łagodzenia zmiany klimatu) do załącznika I (Uzgodnienie sektorowe w sprawie kredytów eksportowych dotyczących zmiany klimatu [CCSU]) do Porozumienia, jak określono poniżej:

„**6. ZAKAZY UDZIELANIA WSPARCIA W RAMACH POROZUMIENIA**

a) Uczestnicy nie udzielają oficjalnie wspieranych kredytów eksportowych ani pomocy wiązanej na rzecz sektora energii wytwarzanej z paliw kopalnych, z wyjątkiem ograniczonych i jasno określonych okoliczności, które są zgodne z limitem ocieplenia o 1,5°C i celami porozumienia paryskiego. Zgodność należy poddać ocenie w oparciu o najnowsze dowody naukowe przedstawione przez IPCC i MAE.

b) Jeżeli chodzi o postanowienia zawarte w lit. a), dotyczą one wszystkich projektów związanych z: poszukiwaniem, produkcją, transportem, magazynowaniem, rafinacją, dystrybucją węgla, ropy naftowej, gazu ziemnego lub przekształcanie węgla, ropy naftowej, gazu ziemnego i jego pochodnych w energię lub ciepło.

c) Zakazy określone w lit. a) i b) powyżej nie mają zastosowania do projektów spełniających normy określone w dodatku I do CCSU.

d) Sekretariat OECD corocznie przygotowuje publiczne sprawozdanie na temat oficjalnie wspieranych kredytów eksportowych lub pomocy wiązanej udzielonych na rzecz sektora energii wytwarzanej z paliw kopalnych oraz projektów w zakresie czystej energii zdefiniowanych jako transakcje należące do klasy projektów A (Zrównoważona środowiskowo produkcja energii elektrycznej) oraz klasy projektów E (Przesyłanie, dystrybucja i magazynowanie energii) CCSU. W sprawozdaniu określa się liczbę transakcji i zagregowane wartości kredytów w podziale na kraje pochodzenia i przeznaczenia, rodzaj paliw kopalnych, a także podział na sektory wyższego szczebla (poszukiwanie i produkcja), średniego szczebla (transport i magazynowanie), niższego szczebla (rafinacja i dystrybucja) oraz na rodzaje działalności w zakresie wytwarzania energii dla sektora energii z paliw kopalnych, a w przypadku projektów dotyczących czystej energii – w podziale na projekty należące do klasy projektów A i E.

e) Przepisy określone w niniejszym artykule zostaną poddane przeglądowi nie później niż do dnia 31 grudnia 2026 r., co pozwoli przyczynić się do osiągnięcia wspólnego celu, jakim jest przeciwdziałanie zmianie klimatu, z uwzględnieniem najnowszych sprawozdań dotyczących nauki o klimacie oraz najnowszych zaleceń organizacji międzynarodowych odnoszących się do konkretnych środków pozwalających na zatrzymanie wzrostu średniej temperatury na świecie na poziomie 1,5 °C powyżej poziomów sprzed epoki przemysłowej.

[…]

DODATEK I: KRYTERIA KWALIFIKOWALNOŚCI DLA PROJEKTÓW DOTYCZĄCYCH ŁAGODZENIA ZMIANY KLIMATU

[…]

KLASA PROJEKTÓW	DEFINICJA	UZASADNIENIE	STOSOWANE NORMY LUB HARMONOGRAM WYGASZANIA	MAKSYMALNY OKRES SPŁATY
KLASA PROJEKTÓW B: Projekty dotyczące remediacji w elektrowniach opalanych paliwem kopalnym, zastąpienie paliw kopalnych				
RODZAJ 1: Elektrownie opalane paliwem kopalnym, mające czynne instalacje do wychwytywania i składowania dwutlenku węgla (CCS)*	Proces polegający na oddzieleniu strumienia CO_2 od emisji generowanych przez źródła wytwarzania energii w postaci paliw kopalnych oraz transportowaniu na składowisko do celów bezpiecznego dla środowiska i stałego geologicznego składowania CO_2 lub wykorzystania jako wkładu bądź surowca do wytworzenia produktów lub usług.	W celu osiągnięcia niskich poziomów emisji dwutlenku węgla dla źródeł wytwarzania energii w postaci paliw kopalnych	Intensywność emisji osiąga poziom równy lub mniejszy niż 350 ton metrycznych CO_2 na GWh odprowadzanych do atmosfery[1]; lub w przypadku wszystkich projektów, współczynnik wychwytywania i składowania, który ograniczyłby emisję dwutlenku węgla z elektrowni o 65 % lub więcej; lub współczynnik wychwytywania musi wynosić co najmniej 85 % CO_2 emitowanego przez urządzenia wymienione we wniosku dotyczącym oficjalnie wspieranych kredytów eksportowych. Współczynnik 85 % stosuje się w normalnych warunkach działalności.	18 lat.
RODZAJ 2: Elektrownie wytwarzające energię z odpadów*	Jednostka służąca do wytwarzania energii poprzez termiczne przetwarzanie (w tym zgazowanie) mieszanego strumienia odpadów stałych.	W celu zrównoważenia emisji gazów cieplarnianych pochodzących ze stosowania energii konwencjonalnej oraz poprzez ograniczenie przyszłych emisji gazów cieplarnianych, takich jak metan, które w normalnych okolicznościach byłyby generowane przez odpady.	W przypadku cyklu pary sprawność przemiany energii kotła (lub generatora pary) wynosząca co najmniej 75 % na podstawie wartości opałowej[2]. W przypadku zgazowania sprawność gazogeneratora wynosząca co najmniej 65 % wartości opałowej[3].	15 lat
RODZAJ 3: Elektrownie hybrydowe*	Elektrownia, która generuje energię elektryczną zarówno z odnawialnego źródła energii, jak i ze źródła w postaci paliw kopalnych.	W celu spełnienia wymogu w zakresie dyspozycyjności elektrowni źródło wytwarzania energii w postaci paliw kopalnych jest wymagane w tych okresach, gdy energia z odnawialnego źródła energii jest niedostępna lub niewystarczająca. Źródło w postaci paliw kopalnych umożliwia wykorzystanie energii odnawialnej w elektrowni hybrydowej, a tym samym znaczne zmniejszenie emisji dwutlenku węgla w porównaniu ze standardowymi elektrowniami	Wzór 1: dwa oddzielne źródła generowania energii: jedno odnawialne źródło energii i jedno źródło w postaci paliw kopalnych. Projekt jest opracowany tak, aby co najmniej 50 % planowanej całkowitej rocznej produkcji energii pochodziło z odnawialnego źródła energii elektrowni. Wzór 2: pojedyncze źródło generowania energii wykorzystujące połączenie energii odnawialnej i paliw	15 lat

1 Zakłada się, że w przypadku elektrowni zasilanej gazem ziemnym osiągnięta zostanie znacznie niższa intensywność emisji dwutlenku węgla.

2 Sprawność przemiany energii kotła (lub generatora pary) = (ciepło netto oddane przez parę/ciepło lub wartość opałowa dostarczane przez paliwo) (× 100 %).

3 Sprawność gazogeneratora = (wartość opałowa gazu na kg wykorzystanego paliwa/średnia wartość opałowa netto jednego kg paliwa) (× 100 %).

		opalanymi paliwami kopalnymi.	kopalnych. Projekt jest opracowany tak, aby co najmniej 75 % produkowanej energii użytkowej pochodziło ze źródła odnawialnego.	
KLASA PROJEKTÓW C: Efektywność energetyczna				
RODZAJ 1: Elektrownie kogeneracyjne*	Jednoczesne wytwarzanie wielu form energii (elektryczna, mechaniczna i cieplna) w jednym zintegrowanym systemie. Produkcja elektrowni kogeneracyjnej powinna obejmować energię elektryczną lub mechaniczną oraz ciepło do użytku handlowego, przemysłowego i w gospodarstwach domowych.	Straty energii pierwotnej stosowanej do wytwarzania energii elektrycznej w konwencjonalnych elektrowniach cieplnych w postaci ciepła wynoszą nawet dwie trzecie. Kogeneracja może stanowić zatem efektywny wariant łagodzenia emisji gazów cieplarnianych. Kogeneracja jest możliwa z zastosowaniem wszystkich maszyn cieplnych i paliw (w tym biomasy i energii słonecznej termicznej) z siłowni parowych o mocy od kilku kW do 1000 MW[4].	Ogólna sprawność wynosząca co najmniej 75 % na podstawie wartości opałowej[5].	15 lat
RODZAJ 2: System ciepłowniczy lub chłodniczy*	Sieć służąca do przesyłania/dystrybucji energii cieplnej z jednostki produkującej energię do użytkowników końcowych.	Poprawa efektywności ogrzewania obszarów miejskich poprzez budowę sieci rurociągów do przesyłu pary lub gorącej wody o znacznej sprawności cieplnej zarówno poprzez zminimalizowanie strat w rurociągach i konwerterach, jak i poprzez zwiększenie ilości wykorzystanego ciepła odpadowego. System chłodniczy to technologia integracyjna, która może znacznie przyczyniać się do zmniejszenia emisji dwutlenku węgla i zanieczyszczenia powietrza oraz zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego np. poprzez zastąpienie pojedynczych klimatyzatorów.	Przewodnictwo cieplne właściwe miejskiego systemu rurociągów powinno wynosić mniej niż 80 % odpowiedniego przewodnictwa cieplnego wymaganego na mocy normy europejskiej EN253:2009 (należy dokonać przeglądu po aktualizacji tej normy)	15 lat
RODZAJ 3: Inteligentne sieci*	Zintegrowane i zaawansowane technologicznie sieci elektroenergetyczne o zwiększonych dynamicznych możliwościach monitorowania oraz kontrolowania danych wejściowych i wyjściowych ich wszystkich składowych komponentów technicznych (takich jak:	Umożliwienie operatorom sieci elektroenergetycznych, operatorom sieci przesyłowych i systemów dystrybucji, użytkownikom sieci, właścicielom systemów magazynowania energii, operatorom pomiarów, dostawcom aplikacji i usług oraz operatorom platform wymiany energii stworzenia systemów elektroenergetycznych, które będą oszczędne, przyjazne dla środowiska, zrównoważone	Normy 1, 2 (a lub b) i 3 są spełnione. 1. Całkowity koszt projektu obejmuje co najmniej 20 % kosztów kwalifikujących się działań modernizacyjnych w zakresie technologii informacyjno-komunikacyjnych. 2a. Projekt lub aplikacja spowodują zmniejszenie ilości emisji CO2 z paliw kopalnych o co najmniej	15 lat

[4] Czwarte sprawozdanie oceniające Międzyrządowego Zespołu ds. Zmian Klimatu: Zmiany klimatu 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html

[5] Ogólna sprawność (η_0) systemu kogeneracji oznacza sumę produkcji energii użytkowej netto (WE) i produkcji użytkowej energii cieplnej netto (ΣQTH) podzieloną przez całkowitą ilość paliwa zużytego do produkcji (QFUEL), zgodnie z poniższym wzorem:

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

	~~wytwarzanie energii elektrycznej, rozwiązania w zakresie zarządzania sieciami, przekształtniki i systemy linii wysokiego napięcia prądu stałego (ang. high voltage direct current, HVDC), elastyczne systemy przesyłowe prądu przemiennego (ang. flexible alternating current transmission systems, FACTS), specjalne systemy energetyczne (ang. special power systems, SPS), przesył, dystrybucja, magazynowanie, rozwiązania energoelektroniczne dla inteligentnych sieci, zmniejszenie zużycia, pomiar, rozproszone zasoby energetyczne). Systemy technologii informacyjno-komunikacyjnych zgodnie z uznanymi na poziomie międzynarodowym normami przemysłowymi, takimi jak NIST-SGIP oraz ETSI-CEN-CENELEC.~~	~~i trwałe oraz będą się odznaczały ograniczonymi stratami przesyłowymi oraz optymalnym poziomem bezpieczeństwa i jakości dostaw, stabilnością sieci, niezawodnością, a także uzyskiwaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych i efektywnością pod względem kosztów. Cel ten ma zostać osiągnięty poprzez wspieranie umów na dostawy, które obejmują głównie eksport nowoczesnych i innowacyjnych technologii i usług.~~	~~10 % lub~~ ~~2b. Wykazane zostanie znaczne zmniejszenie emisji CO2 dzięki:~~ • ~~ograniczeniu o co najmniej 5 % strat energii w sieci elektroenergetycznej wykorzystującej aplikację lub projekt inteligentnej sieci; lub~~ • ~~ograniczeniu o co najmniej 5 % łącznego zużycia energii elektrycznej w sieci elektroenergetycznej wykorzystującej aplikację lub projekt inteligentnej sieci; lub~~ • ~~nieciągłemu dostarczaniu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w tym energii o niskich poziomach napięcia, stanowiącej co najmniej dodatkowe 10 % całkowitej energii wprowadzonej do sieci, w której zastosowano technologie inteligentnej sieci.~~ ~~3. Przed udzieleniem zezwolenia, niezależna, wykwalifikowana strona trzecia dokona przeglądu projektu i przygotuje sprawozdanie, które będzie zawierać opis cech proponowanej aplikacji lub projektu inteligentnej sieci, oraz sprawdzi, czy projekt lub aplikacja spełniają normy 1 i 2 (a lub b). W przypadku projektów korzystających z normy 2b szacowana redukcja emisji CO2 wynikająca z realizacji projektu będzie zawarta w sprawozdaniu. Takie sprawozdania będą udostępniane uczestnikom przed wydaniem zezwolenia dotyczącego wsparcia finansowego, a uzyskanie takiego zezwolenia będzie uwarunkowane zawartymi w sprawozdaniu pozytywnymi rezultatami weryfikacji, czy proponowana aplikacja lub projekt inteligentnej sieci spełnia normy 1 i 2 (a lub b).~~ ~~Ocena spełnienia norm zostanie przeprowadzona przez porównanie szacowanych emisji lub zużycia energii na obszarze obsługiwanym przez sieć, w przypadku gdyby zastosowano proponowane technologie inteligentnych sieci do emisji, lub zużycia energii na tym obszarze, w przypadku gdyby proponowanych technologii inteligentnych sieci nie zastosowano.~~	

~~*Uwaga: * W ramach wysiłków podejmowanych w reakcji na pilną sytuację klimatyczną uczestnicy skoncentrowali się na poszerzeniu zakresu CCSU o nowe klasy projektów. Uczestnicy zobowiązują się do dokonania przeglądu tych klas projektów, które nie były analizowane od 2012 r., w jak najbliższym terminie, ale nie później niż w marcu 2024 r.*~~"

Przedstawiciele Unii wchodzący w skład grupy uczestników Porozumienia mogą uzgodnić niewielkie techniczne zmiany w stanowisku wyrażonym w ostatnim wniosku Unii bez konieczności przyjmowania przez Radę kolejnej decyzji.