ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Βρυξέλλες, 9.7.2024
COM(2024) 282 final

ANNEX

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

της

πρότασης απόφασης του Συμβουλίου

για τον καθορισμό της θέσης που πρέπει να ληφθεί εξ ονόματος της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά την επανεξέταση του άρθρου 6 του Διακανονισμού για τις εξαγωγικές πιστώσεις οι οποίες τυγχάνουν δημόσιας στήριξης

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Η θέση της Ευρωπαϊκής Ένωσης είναι να στηρίξει μια επανεξέταση του άρθρου 6 του Διακανονισμού και άλλων συναφών διατάξεων σύμφωνα με την τελευταία πρόταση που υπέβαλε η Ευρωπαϊκή Ένωση στους άλλους Συμμετέχοντες του Διακανονισμού.

Η τελευταία πρόταση της Ένωσης ήταν να αντικατασταθεί το τρέχον κείμενο του άρθρου 6 και να απαλειφθούν οι σειρές σχετικά με τις κατηγορίες έργων Β και Γ στο προσάρτημα Ι (Κριτήρια επιλεξιμότητας για έργα μετριασμού των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής) του παραρτήματος Ι [Τομεακή συμφωνία σχετικά με τις εξαγωγικές πιστώσεις για την κλιματική αλλαγή, (CCSU)] του Διακανονισμού, όπως αναπτύσσεται κατωτέρω:

«**6. ΑΠΑΓΟΡΕΥΣΕΙΣ ΟΣΟΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΔΙΑΚΑΝΟΝΙΣΜΟΥ**

α) Οι Συμμετέχοντες δεν παρέχουν εξαγωγικές πιστώσεις οι οποίες τυγχάνουν δημόσιας στήριξης ή συνδεδεμένη βοήθεια για τον τομέα της ενέργειας από ορυκτά καύσιμα, εκτός από περιορισμένες και σαφώς καθορισμένες περιστάσεις που συνάδουν με το όριο αύξησης της θερμοκρασίας κατά 1,5° C και τους στόχους της συμφωνίας του Παρισιού. Η συνάφεια αξιολογείται με βάση τα πλέον πρόσφατα επιστημονικά δεδομένα που παρέχει η Διακυβερνητική Επιτροπή για την Κλιματική Αλλαγή (IPCC) και ο Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας (IEA).

β) Για τις διατάξεις της παραγράφου α), καλύπτονται όλα τα έργα που σχετίζονται με τα κατωτέρω: εξερεύνηση, παραγωγή, μεταφορά, αποθήκευση, εξευγενισμό, διανομή γαιάνθρακα, αργού πετρελαίου, φυσικού αερίου, ή μετατροπή γαιάνθρακα, αργού πετρελαίου, φυσικού αερίου και των παραγώγων τους σε ηλεκτρική ενέργεια ή θερμότητα.

γ) Οι απαγορεύσεις που αναφέρονται στα στοιχεία α) και β) ανωτέρω δεν ισχύουν για έργα που συμμορφώνονται με τα πρότυπα που ορίζονται στο προσάρτημα Ι της CCSU.

δ) Η Γραμματεία του ΟΟΣΑ καταρτίζει ετησίως δημόσια έκθεση σχετικά με τις εξαγωγικές πιστώσεις που τυγχάνουν δημόσιας στήριξης ή τη συνδεδεμένη βοήθεια που παρέχεται για τον τομέα της ενέργειας από ορυκτά καύσιμα και τα έργα καθαρής ενέργειας που ορίζονται ως συναλλαγές που εμπίπτουν στην κατηγορία έργων Α (Περιβαλλοντικά βιώσιμη παραγωγή ενέργειας) και στην κατηγορία έργων Ε (Μεταφορά, διανομή και αποθήκευση ενέργειας) της CCSU. Η έκθεση θα περιλαμβάνει τον αριθμό των συναλλαγών και τις συγκεντρωτικές πιστωτικές αξίες ανά χώρα προέλευσης και προορισμού, είδος ορυκτού καυσίμου και ανάλυση των ανάντη (εξερεύνηση και παραγωγή), μεσαίων (μεταφορά και αποθήκευση) και κατάντη (εξευγενισμός και διανομή) δραστηριοτήτων, καθώς και των δραστηριοτήτων ηλεκτροπαραγωγής για τον τομέα της ενέργειας από ορυκτά καύσιμα και, για τα έργα καθαρής ενέργειας, ανάλυση των έργων των κατηγοριών Α και Ε.

ε) Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου επανεξετάζονται το αργότερο έως τις 31 Δεκεμβρίου 2026, προκειμένου να συμβάλουν στον κοινό στόχο της αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής, λαμβανομένων υπόψη των πλέον πρόσφατων εκθέσεων για την επιστήμη του κλίματος και των πλέον πρόσφατων συστάσεων διεθνών οργανισμών σχετικά με συγκεκριμένα μέσα

για τη συγκράτηση της αύξησης της μέσης θερμοκρασίας του πλανήτη στους 1,5 βαθμούς Κελσίου πάνω από τα προβιομηχανικά επίπεδα.

[…]

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ Ι: ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΕΠΙΛΕΞΙΜΟΤΗΤΑΣ ΓΙΑ ΕΡΓΑ ΜΕΤΡΙΑΣΜΟΥ ΤΩΝ ΕΠΙΠΤΩΣΕΩΝ ΤΗΣ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

[…]

~~**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΟΥ**~~	~~**ΟΡΙΣΜΟΣ**~~	~~**ΣΚΕΠΤΙΚΟ**~~	~~**ΕΦΑΡΜΟΖΟΜΕΝΑ ΠΡΟΤΥΠΑ Ή ΧΡΟΝΟΛΟΓΙΟ ΠΑΥΣΗΣ ΙΣΧΥΟΣ**~~	~~**ΜΕΓΙΣΤΗ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑ ΑΠΟΠΑΗΡΩΜΗΣ**~~
~~**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΩΝ Β: Έργα εξυγίανσης σε σταθμούς ορυκτών καυσίμων, υποκατάσταση ορυκτών καυσίμων**~~				
~~**ΤΥΠΟΣ 1: Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής ορυκτού καυσίμου με λειτουργική μονάδα δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα (CCS)***~~	~~Διεργασία που συνίσταται στον διαχωρισμό του ρεύματος CO_2 από τις εκπομπές που παράγονται από πηγές παραγωγής ορυκτού καυσίμου και τη μεταφορά σε χώρο αποθήκευσης, με σκοπό την περιβαλλοντικά ασφαλή και μόνιμη αποθήκευση CO_2 σε γεωλογικούς σχηματισμούς ή τη χρήση του ως εισροή για τη δημιουργία προϊόντων ή υπηρεσιών.~~	~~Για την επίτευξη χαμηλών επιπέδων εκπομπών άνθρακα για πηγές ενέργειας από ορυκτά καύσιμα.~~	~~Η ένταση άνθρακα φτάνει σε επίπεδο ίσο ή κατώτερο των 350 μετρικών τόνων CO_2 ανά GWh που διοχετεύεται συνεχώς στην ατμόσφαιρα[1].~~ ~~ή~~ ~~Για όλα τα έργα, ρυθμός δέσμευσης και αποθήκευσης που μειώνει τις εκπομπές άνθρακα του σταθμού κατά 65 % ή περισσότερο·~~ ~~ή~~ ~~Ο ρυθμός δέσμευσης πρέπει να είναι τουλάχιστον το 85 % του CO_2 που εκπέμπεται από τον εξοπλισμό που περιλαμβάνεται στην αίτηση για εξαγωγικές πιστώσεις που τυγχάνουν δημόσιας στήριξης.~~ ~~Το 85 % θα πρέπει να εφαρμόζεται για κανονικές συνθήκες λειτουργίας.~~	~~18 έτη.~~
~~**ΤΥΠΟΣ 2: Παραγωγή ενέργειας από απόβλητα***~~	~~Μονάδα που παράγει ενέργεια με τη θερμική επεξεργασία (συμπεριλαμβανομένης της αεριοποίησης) μείγματος ρευμάτων στερεών αποβλήτων.~~	~~Για την εξουδετέρωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου λόγω χρήσης συμβατικής ενέργειας και για τη μείωση των μελλοντικών αερίων του θερμοκηπίου, όπως το μεθάνιο, που θα εκπέμπονται φυσιολογικά από τα απόβλητα.~~	~~Στον κύκλο ατμού, στον λέβητα (ή ατμολέβητα) απόδοση μετατροπής ενέργειας τουλάχιστον 75 % με βάση την κατώτερη θερμογόνο δύναμη (ΚΘΔ).[2] Στην αεριοποίηση, απόδοση αεριοποίησης τουλάχιστον 65 % σε ΚΘΔ.[3]~~	~~15 έτη~~
~~**ΤΥΠΟΣ 3: Υβριδικοί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής***~~	~~Σταθμός ηλεκτροπαραγωγής που παράγει ηλεκτρική ενέργεια και από ανανεώσιμες πηγές και από ορυκτές πηγές ενέργειας.~~	~~Για να καλύπτεται η απαίτηση διαθεσιμότητας των σταθμών, χρειάζεται μια πηγή παραγωγής ορυκτού καυσίμου για τις περιόδους εκείνες κατά τις οποίες η ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές δεν είναι διαθέσιμη ή δεν επαρκεί. Η πηγή ορυκτού καυσίμου επιτρέπει τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας στον υβριδικό σταθμό, επιτυγχάνοντας έτσι~~	~~Υπόδειγμα 1:~~ ~~Δύο χωριστές πηγές παραγωγής: μία με ανανεώσιμη ενέργεια και μία με ορυκτό καύσιμο. Το έργο σχεδιάζεται έτσι ώστε τουλάχιστον το 50 % της προβλεπόμενης συνολικής ετήσιας παραγωγής ενέργειάς του να προέρχεται από την ανανεώσιμη πηγή ενέργειας του σταθμού.~~	~~15 έτη~~

~~[1] Όταν ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής χρησιμοποιεί φυσικό αέριο, αναμένεται η επίτευξη σημαντικά χαμηλότερης έντασης άνθρακα.~~

~~[2] Απόδοση μετατροπής ενέργειας λέβητα (ή ατμολέβητα) = (Καθαρή εξαγόμενη θερμότητα από τον ατμό/θερμαντική ή θερμογόνος δύναμη [ΚΘΔ] που παρέχει το καύσιμο) (x 100 %).~~

~~[3] Απόδοση αεριοποίησης = (θερμογόνος δύναμη του αερίου ανά κιλό καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε/μέση καθαρή θερμογόνος δύναμη για ένα κιλό καυσίμου) (x 100 %).~~

		~~σημαντική μείωση των εκπομπών άνθρακα σε σχέση με έναν συμβατικό σταθμό ορυκτού καυσίμου.~~	~~Υπόδειγμα 2:~~ ~~Μία πηγή παραγωγής η οποία χρησιμοποιεί συνδυασμό ανανεώσιμου και ορυκτού καυσίμου. Το έργο σχεδιάζεται έτσι ώστε τουλάχιστον το 75 % της ωφέλιμης ενέργειας που παράγεται να προέρχεται από ανανεώσιμη πηγή.~~	
~~ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΡΓΩΝ Γ: Ενεργειακή απόδοση~~				
~~ΤΥΠΟΣ 1: Έργα συνδυασμένης παραγωγής θερμότητας και ενέργειας*~~	~~Ταυτόχρονη παραγωγή πολλαπλών μορφών ενέργειας (ηλεκτρικής, μηχανικής και θερμικής) σε ένα ενιαίο ολοκληρωμένο σύστημα. Η παραγωγή του σταθμού συμπαραγωγής περιλαμβάνει ηλεκτρική ή μηχανική ενέργεια και θερμότητα για εμπορικά και βιομηχανικά κτίρια και/ή για κατοικίες.~~	~~Έως τα δύο τρίτα της πρωτογενούς ενέργειας που χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρισμού σε συμβατικούς θερμοηλεκτρικούς σταθμούς χάνεται με τη μορφή θερμότητας. Η συμπαραγωγή θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί επομένως να συνιστά αποτελεσματική επιλογή μετριασμού των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Η συμπαραγωγή θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας είναι εφικτή με όλες τις μηχανές θερμότητας και όλα τα καύσιμα (συμπεριλαμβανομένης της βιομάζας και της ηλιακής θερμικής) από σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με συμπύκνωση ατμού που παράγουν από λίγες kW έως 1000 MW.[4]~~	~~Συνολική απόδοση τουλάχιστον 75 % με βάση την κατώτερη θερμογόνο δύναμη (ΚΘΔ).[5]~~	~~15 έτη~~
~~ΤΥΠΟΣ 2: Αστική θέρμανση και/ή ψύξη*~~	~~Δίκτυο που μεταφέρει/διανέμει θερμική ενέργεια από μονάδα παραγωγής ενέργειας σε τελικούς χρήστες.~~	~~Για τη βελτίωση της απόδοσης της αστικής θέρμανσης με την κατασκευή δικτύων σωληνώσεων για τη μεταφορά ατμού και/ή ζεστού νερού με σημαντική θερμική απόδοση, αφενός, χάρη στην ελαχιστοποίηση των απωλειών στις σωληνώσεις και στους μετατροπείς και, αφετέρου, χάρη στην αύξηση του βαθμού χρήσης της απορριπτόμενης θερμότητας. Η αστική ψύξη είναι τεχνολογία ολοκλήρωσης που μπορεί να συμβάλει σημαντικά στη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και της~~	~~Η θερμική αγωγιμότητα των σωληνώσεων της αστικής θέρμανσης πρέπει να είναι κάτω του 80 % της σχετικής θερμικής αγωγιμότητας που απαιτείται από το ευρωπαϊκό πρότυπο EN253:2009 (θα αναθεωρηθεί όταν επικαιροποιηθεί το πρότυπο αυτό).~~	~~15 έτη~~

~~[4] Τέταρτη έκθεση αξιολόγησης της Διακυβερνητικής Επιτροπής για την Κλιματική Αλλαγή: Climate Change 2007 (Κλιματική αλλαγή 2007), http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.~~

~~[5] Η συνολική απόδοση συστήματος (η_0) ενός συστήματος συμπαραγωγής είναι το άθροισμα της καθαρής ωφέλιμης παραγωγής ενέργειας (W_E) και της καθαρής ωφέλιμης παραγωγής θερμότητας (ΣQ_{TH}) διά της συνολικής εισροής καυσίμου (Q_{FUEL}):~~

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

		ατμοσφαιρικής ρύπανσης και στην αύξηση της ενεργειακής ασφάλειας π.χ. υποκαθιστώντας τα ατομικά κλιματιστικά.		
ΤΥΠΟΣ 3: Έξυπνα ηλεκτρικά δίκτυα*	Ολοκληρωμένα, τεχνολογικά προηγμένα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας με βελτιωμένες δυναμικές ικανότητες παρακολούθησης και ελέγχου των εισροών και των εκροών όλων των τεχνικών συνιστωσών τους [όπως παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, λύσεις διαχείρισης δικτύων, μετατροπείς και συστήματα συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης (HVDC), ευέλικτα συστήματα μεταφοράς εναλλασσόμενου ρεύματος (FACTS), ειδικά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας (SPS), μεταφορά, διανομή, αποθήκευση, λύσεις ηλεκτρονικών συσκευών ισχύος που υποστηρίζουν έξυπνα δίκτυα, μείωση κατανάλωσης, μέτρηση, κατανομή ενεργειακών πόρων]. ΤΠΕ, σύμφωνα με διεθνώς συμφωνημένα πρότυπα όπως τα NIST-SGIP και ETSI-CEN-Cenelec.	Για να παρέχει σε φορείς εκμετάλλευσης δικτύων, διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς και διανομής, χρήστες δικτύων, ιδιοκτήτες συστημάτων αποθήκευσης, φορείς μέτρησης, παρόχους εφαρμογών και υπηρεσιών ή διαχειριστές πλατφόρμας χρηματιστηρίων ηλεκτρικής ενέργειας τη δυνατότητα να δημιουργήσουν οικονομικά, φιλικά προς το περιβάλλον, ισορροπημένα και βιώσιμα συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας, με μειωμένες απώλειες κατά τη μεταφορά και βελτιστοποιημένα επίπεδα ποιότητας εφοδιασμού, ασφάλειας, σταθερότητας δικτύου, αξιοπιστίας, συλλογής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και αποδοτικότητας ως προς το κόστος, υποστηρίζοντας για τον σκοπό αυτό συμβάσεις προμήθειας που αφορούν κυρίως την εξαγωγή καινοτόμων τεχνολογιών αιχμής και αντίστοιχων υπηρεσιών.	Τα πρότυπα 1, 2 [στοιχεία α) ή β)] και 3 πρέπει να τηρούνται. 1. Το συνολικό κόστος του έργου περιλαμβάνει τουλάχιστον 20 % για αναβαθμίσεις των επιλέξιμων τεχνολογιών πληροφοριών και επικοινωνιών (ΤΠΕ). 2α. Από το έργο ή την εφαρμογή εκτιμάται ότι θα προκύψει μείωση της τάξης του 10 % στην ποσότητα των εκπομπών CO_2 από ορυκτά καύσιμα ή 2β. θα καταστεί δυνατή σημαντική μείωση των εκπομπών CO_2 μέσω είτε: • μειώσεων κατά 5 % τουλάχιστον στις απώλειες ενέργειας εντός του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας που εξυπηρετείται από την εφαρμογή ή το έργο έξυπνων δικτύων· είτε • μειώσεων κατά 5 %, τουλάχιστον, στη συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ανά φορτίο που εξυπηρετείται από την εφαρμογή ή το έργο έξυπνων δικτύων· ή • περιοδικής τροφοδοσίας με ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων και χαμηλότερων επιπέδων τάσης, που αντιστοιχεί τουλάχιστον σε ένα πρόσθετο 10 % της συνολικής ενέργειας με την οποία τροφοδοτείται το δίκτυο όπου εφαρμόζονται οι τεχνολογίες έξυπνων δικτύων. 3. Πριν από τη χορήγηση άδειας, ένα ανεξάρτητο, ειδικευμένο τρίτο μέρος θα επανεξετάσει το έργο και θα καταρτίσει έκθεση που θα περιγράφει τα χαρακτηριστικά της προτεινόμενης εφαρμογής ή του προτεινόμενου έργου έξυπνων δικτύων και θα ελέγχει αν το έργο ή η εφαρμογή πληρούν τα πρότυπα 1 και 2 [στοιχεία α) ή β)]. Για έργα που χρησιμοποιούν το πρότυπο 2β, οι εκτιμώμενες μειώσεις των εκπομπών CO_2 που οφείλονται στο έργο θα πρέπει να περιλαμβάνονται στην έκθεση. Η εν λόγω έκθεση θα διαβιβάζεται στους Συμμετέχοντες πριν από την έγκριση της χρηματοδοτικής στήριξης και η έγκριση θα	15 έτη

			~~εξαρτάται από τη θετική επαλήθευση από την έκθεση της ικανοποίησης των προτύπων 1 και 2 [στοιχεία α) ή β)] από το προτεινόμενο έργο ή την εφαρμογή έξυπνων δικτύων.~~ ~~Τα πρότυπα θα μετρώνται με αντιπαραβολή των εκτιμώμενων εκπομπών ή της χρήσης ενέργειας σε έναν χώρο που εξυπηρετείται από το έξυπνο δίκτυο, εάν εφαρμοστούν οι προτεινόμενες τεχνολογίες έξυπνων δικτύων, με τις εκπομπές ή τη χρήση ενέργειας του ίδιου χώρου εάν δεν εφαρμόζονταν οι προτεινόμενες τεχνολογίες έξυπνων δικτύων.~~	

~~*Σημείωση: * Σε μια προσπάθεια να ανταποκριθούν στις κλιματικές επιταγές οι Συμμετέχοντες εστίασαν τις προσπάθειές τους στη διεύρυνση του πεδίου εφαρμογής της CCSU ώστε να περιληφθούν νέες κατηγορίες έργων. Οι Συμμετέχοντες δεσμεύονται να επανεξετάσουν αυτές τις κατηγορίες έργων, οι οποίες έχουν να εξεταστούν από το 2012, το συντομότερο δυνατόν και το αργότερο έως τον Μάρτιο του 2024.*~~ »

Οι εκπρόσωποι της Ένωσης στο πλαίσιο των Συμμετεχόντων στον Διακανονισμό μπορούν να συμφωνήσουν για τεχνικές αλλαγές ήσσονος σημασίας στη θέση που διατυπώνεται στην τελευταία πρόταση της Ένωσης χωρίς περαιτέρω απόφαση του Συμβουλίου.