

**ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ (υπ'αριθμ. xx /2023)**

**ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΥ  
ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΜΕ ΚΡΙΤΗΡΙΟ ΤΗΝ ΠΛΕΟΝ ΣΥΜΦΕΡΟΥΣΑ  
ΑΠΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΠΟΨΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΑ  
ΒΑΣΕΙ ΤΙΜΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ**

**«Συμβουλευτική υποστήριξη της Ρυθμιστικής Αρχής  
Ενέργειας ως προς την αξιολόγηση και αναθεώρηση του  
σχεδιασμού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΕΕ»**

ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ (ΥΠ'ΑΡΙΘΜ.ΧΧ /2023) .....	1
ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΥ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΜΕ ΚΡΙΤΗΡΙΟ ΤΗΝ ΠΛΕΟΝ ΣΥΜΦΕΡΟΥΣΑ ΑΠΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΠΟΨΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΑ ΒΑΣΕΙ ΤΙΜΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ .....	1
«ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΩΣ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΕΕ» .....	1
ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ .....	2
<b>1. ΑΝΑΘΕΤΟΥΣΑ ΑΡΧΗ ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ .....</b>	<b>3</b>
1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑΘΕΤΟΥΣΑΣ ΑΡΧΗΣ .....	3
1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ-ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ .....	3
1.3 ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ.....	4
<b>ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ .....</b>	<b>5</b>
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι – ΑΝΑΛΥΤΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ .....	5
<i>Αντικείμενο – Ζητούμενες υπηρεσίες.....</i>	<i>5</i>
<i>Συναφές ιστορικό.....</i>	<i>5</i>
<i>Πεδίο εφαρμογής των αιτούμενων υπηρεσιών.....</i>	<i>8</i>
<i>Επιλογές υπό εξέταση για την αναθεώρηση του σχεδιασμού της αγοράς .....</i>	<i>9</i>
<i>Περιγραφή εργασιών.....</i>	<i>12</i>
<i>Χρονοδιάγραμμα των ζητούμενων υπηρεσιών .....</i>	<i>14</i>
<i>Διαχείριση του Έργου .....</i>	<i>15</i>

## 1. ΑΝΑΘΕΤΟΥΣΑ ΑΡΧΗ ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

### 1.1 Στοιχεία Αναθέτουσας Αρχής

Επωνυμία	ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.)	099441906
Ταχυδρομική διεύθυνση	ΠΕΙΡΑΙΩΣ 132
Πόλη	ΑΘΗΝΑ
Ταχυδρομικός Κωδικός	11854
Χώρα	ΕΛΛΑΔΑ
Κωδικός NUTS	EL300
Τηλέφωνο	210-37 27 400
Ηλεκτρονικό Ταχυδρομείο (e-mail)	<a href="mailto:info@rae.gr">info@rae.gr</a>
Αρμόδιος για πληροφορίες	Όνομα: Νατάσσα Μπαξεβανάκη Αριθμ. τηλ: 210-37 27 426 Email: <a href="mailto:banata@rae.gr">banata@rae.gr</a>
Γενική Διεύθυνση στο διαδίκτυο (URL)	<a href="http://www.rae.gr">www.rae.gr</a>

#### Είδος Αναθέτουσας Αρχής

Η Αναθέτουσα Αρχή είναι η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η οποία είναι ανεξάρτητη διοικητική αρχή με νομική προσωπικότητα, συστάθηκε με το ν.2773/1999, ανήκει στους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και ειδικότερα στον Υποτομέα της Κεντρικής Κυβέρνησης.

#### Κύρια δραστηριότητα Α.Α.

Η κύρια δραστηριότητα της Αναθέτουσας Αρχής είναι να ελέγχει, ρυθμίζει και εποπτεύει την αγορά ενέργειας, με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, κατά την έννοια των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.

#### Στοιχεία Επικοινωνίας

- Τα έγγραφα της σύμβασης είναι διαθέσιμα για ελεύθερη, πλήρη, άμεση & δωρεάν ηλεκτρονική πρόσβαση μέσω της διαδικτυακής πύλης ([www.promitheus.gov.gr](http://www.promitheus.gov.gr)) του ΟΠΣ ΕΣΗΔΗΣ.
- Κάθε είδους επικοινωνία και ανταλλαγή πληροφοριών πραγματοποιείται μέσω του ΕΣΗΔΗΣ Προμήθειες και Υπηρεσίες (εφεξής ΕΣΗΔΗΣ), το οποίο είναι προσβάσιμο από τη Διαδικτυακή Πύλη ([www.promitheus.gov.gr](http://www.promitheus.gov.gr)) του ΟΠΣ ΕΣΗΔΗΣ.
- Περαιτέρω πληροφορίες είναι διαθέσιμες από την προαναφερθείσα Γενική Διεύθυνση στο διαδίκτυο (URL): [www.rae.gr](http://www.rae.gr).

### 1.2 Στοιχεία Διαδικασίας-Χρηματοδότηση

#### Είδος διαδικασίας

Ο διαγωνισμός θα διεξαχθεί με την ανοικτή διαδικασία του άρθρου 27 του ν. 4412/16.

#### Χρηματοδότηση της σύμβασης

23DPAFB0000025771 2023-02-03  
Φορέας χρηματοδότησης της παρούσας σύμβασης είναι η ΡΑΕ. Η δαπάνη για την εν λόγω σύμβαση βαρύνει την με κ.Α.: 61.90 σχετική πίστωση του τακτικού προϋπολογισμού του οικονομικού έτους 2023 του Φορέα.

### **1.3 Συνοπτική Περιγραφή φυσικού και οικονομικού αντικειμένου της σύμβασης**

---

Το παρόν έργο αφορά στη **συμβουλευτική υποστήριξη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας ως προς την αξιολόγηση και αναθεώρηση του σχεδιασμού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΕΕ.**

Αναλυτική περιγραφή του φυσικού αντικειμένου της σύμβασης και των υποχρεώσεων του αναδόχου δίνεται στο Παράρτημα Ι (ΑΝΑΛΥΤΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ) της παρούσας διακήρυξης.

Οι παρεχόμενες υπηρεσίες κατατάσσονται στους ακόλουθους κωδικούς του Κοινού Λεξιλογίου δημοσίων συμβάσεων (CPV) : 79415200-8

Η εκτιμώμενη αξία της σύμβασης ανέρχεται στο ποσό των **100.000,00 € πλέον ΦΠΑ 24 % 24.000,00 ευρώ** (συνολική αξία σύμβασης συμπεριλαμβανομένου ΦΠΑ: 124.000,00€).

Η διάρκεια της σύμβασης ορίζεται σε 4 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.

Η σύμβαση θα ανατεθεί με το κριτήριο της πλέον συμφέρουσας από οικονομική άποψη προσφοράς, βάσει της τιμής.

**ΜΕΡΟΣ Α - ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ**

**Αντικείμενο – Ζητούμενες υπηρεσίες**

**Συναφές ιστορικό**

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, στο πλαίσιο της εργαλειοθήκης μέτρων για τον μετριασμό των επιπτώσεων που έχουν οι προσωρινές αυξήσεις των τιμών της ενέργειας, την οποία ανακοίνωσε στις 13 Οκτωβρίου 2021<sup>1</sup>, ανέθεσε στον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) τη μελέτη των πλεονεκτημάτων και των μειονεκτημάτων του υφιστάμενου σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) και τη διατύπωση και υποβολή συστάσεων προς αξιολόγηση από την Επιτροπή έως τον Απρίλιο του 2022.

Ο ACER κατέληξε στο συμπέρασμα<sup>2</sup> ότι, με βάση την ανάλυσή του, ο υφιστάμενος σχεδιασμός της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας διασφαλίζει τον αποτελεσματικό και ασφαλή εφοδιασμό ηλεκτρικής ενέργειας υπό σχετικά «κανονικές» συνθήκες αγοράς. Ως εκ τούτου, ο ACER θεωρεί ότι ο υφιστάμενος σχεδιασμός της αγοράς αξίζει να διατηρηθεί. Επιπροσθέτως, ορισμένες μακροπρόθεσμες βελτιώσεις, συμπεριλαμβανομένης της βελτίωσης της λειτουργίας όλων των βραχυπρόθεσμων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, της πορείας προς την ενεργειακή μετάβαση με αξιοποίηση αποτελεσματικών μακροπρόθεσμων αγορών, της αύξησης της ευελιξίας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, της προστασίας των καταναλωτών από την έντονη διακύμανση των τιμών με παράλληλη αντιμετώπιση αναπόφευκτων συμβιβασμών, της αντιμετώπισης των εξωαγοραστικών και των πολιτικών φραγμών και της προετοιμασίας για μελλοντικές υψηλές τιμές ενέργειας σε «καιρό ειρήνης», με παράλληλη επίδειξη σύνεσης ως προς την παρέμβαση στην αγορά χονδρικής σε «καιρό πολέμου», είναι πιθανό να αποδειχθούν καθοριστικής σημασίας, προκειμένου το ρυθμιστικό πλαίσιο να αποδώσει αποτελεσματικά τη φιλόδοξη πορεία της ΕΕ προς την απανθρακοποίηση τα επόμενα 10-15 χρόνια με το χαμηλότερο κόστος, διασφαλίζοντας παράλληλα την ασφάλεια του εφοδιασμού.

---

<sup>1</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=COM%3A2021%3A660%3AFIN&qid=1634215984101>

<sup>2</sup> <https://www.acer.europa.eu/events-and-engagement/news/acer-submits-european-commission-its-preliminary-assessment-europes-high>

**ACER**  
European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators

**13 measures for the consideration of policy makers future-proofing the EU wholesale electricity market design**

- Speed up electricity market integration, implementing what is already agreed
- Improve access to renewable Power Purchase Agreements (PPAs)
- Improve the efficiency of renewable investment support schemes
- Stimulate 'market making' to increase liquidity in long-term markets
- Better integrate forward markets
- Review (and potentially reduce, if warranted) collateral requirements
- Preserve the wholesale price signal and remove barriers to demand resources providing flexibility
- Shield those consumers that need protection the most from price volatility
- Tackle avoidable supplier bankruptcies, getting the balance right
- Tackle non-market barriers, ensuring generation and infrastructure is built at pace
- Consider prudently the need for market interventions in situations of extreme duress; if pursued, consider tackling 'the root causes'
- Consider public intervention to establish hedging instruments against future price shocks
- Consider a 'temporary relief valve' for the future when wholesale prices rise unusually rapidly to high levels

**Want to learn more?**  
Check out the full report on ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design.

www.acer.europa.eu | linkedin.com/company/eu-acer/ | twitter.com/eu\_acer

Σχήμα 1- 13 μέτρα που προτείνει ο ACER να ληφθούν υπόψη από τους υπεύθυνους χάραξης ενεργειακής πολιτικής

Παράλληλα, η κυβέρνηση του Ηνωμένου Βασιλείου, στο πλαίσιο της δέσμευσής της στη Βρετανική Στρατηγική Ενεργειακής Ασφάλειας να προβεί σε συνολική αναθεώρηση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίσει ότι είναι κατάλληλος για τον σκοπό της διατήρησης της ενεργειακής ασφάλειας και του προσιτού κόστους για τους καταναλωτές, καθώς ο κλάδος της ηλεκτρικής ενέργειας οδεύει προς την απανθρακοποίηση, εκκίνησε δημόσια διαβούλευση στις 18.07.2022 για την αναθεώρηση των ρυθμίσεων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (REMA). Το έγγραφο, το οποίο τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση έως τις 10.10.2022, στόχευε στη διερεύνηση επιλογών για την παροχή ενός συνεκτικού πλαισίου αγοράς που λειτουργεί αποτελεσματικά για τις επιχειρήσεις, τη βιομηχανία και τα νοικοκυριά<sup>3</sup>.

Wholesale market - location	National pricing		Zonal pricing		Nodal pricing		
Wholesale market - tech	Unified market			Split by characteristic			
Wholesale market - balancing	National			Local then national			
Wholesale market - price formation	Pay-as-clear			Pay-as-bid			
Wholesale market - dispatch	Self-dispatch			Central dispatch			
Mass low carbon power	Existing CfD	CfD with more price exposure	Deemed generation CfD	Supplier obligation	Revenue cap and floor	Dutch subsidy	Equiv. firm power auction
Flexibility	Optimised CM	CM with flex enhancements	Supplier obligation (inc. CPS)		Targeted tender	Strat. reserve	
Capacity adequacy		Capacity payment	Centralised reliability option	Decentralised reliability option			
Operability	BAU	BAU+	Local markets	Changes to CfD/CM design	Co-optimisation	Dedicated support scheme	

Εικόνα 2- Επιλογές υπό εξέταση στη REMA (Ηνωμένο Βασίλειο)

<sup>3</sup> <https://www.gov.uk/government/consultations/review-of-electricity-market-arrangements>

23DIAB000025771-2023-02-03

Αδιαμφισβήτητα, την τελευταία δεκαετία, το διασυνοριακό εμπόριο και οι σημαντικές προσπάθειες που έγιναν για την περαιτέρω ολοκλήρωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη έχουν αποφέρει σημαντικά οφέλη για τους καταναλωτές. Τα οφέλη οφείλονται στη δομή της χονδρικής αγοράς ενέργειας που επιτρέπει το διασυνοριακό εμπόριο μεταξύ των κρατών μελών και βελτιώνει την ασφάλεια του εφοδιασμού σε μια ευρύτερη γεωγραφική περιοχή. Ωστόσο, ο υφιστάμενος σχεδιασμός της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας δεν έχει σχεδιαστεί για μία κατάσταση «έκτακτης ανάγκης», στην οποία βρίσκεται επί του παρόντος η ΕΕ. Οι συνεχιζόμενες πολιτικές συζητήσεις σχετικά με διάφορα έκτακτα μέτρα παρέμβασης επιβεβαιώνουν το ως άνω συμπέρασμα.

Επιπροσθέτως, μελλοντικά, η φιλόδοξη πορεία της ΕΕ προς την απανθρακοποίηση απαιτεί γρήγορο και μαζικό μετασχηματισμό σε όλους τους τομείς. Δεδομένου ότι ο εξηλεκτρισμός της ζήτησης της ενέργειας είναι ένας από τους πιο οικονομικά αποδοτικούς τρόπους μείωσης των εκπομπών από την ευρύτερη οικονομία, αυτή η πορεία είναι πιθανό να οδηγηθεί σε μεγάλο βαθμό από την απανθρακοποίηση του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας. Η ολοκλήρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα επιτευχθεί από τα κράτη μέλη της ΕΕ θα είναι το κλειδί για την επιδίωξη της απανθρακοποίησης με το χαμηλότερο κόστος, διασφαλίζοντας με τη σειρά της την ασφάλεια του εφοδιασμού μέσω της δυνατότητας αξιοποίησης των γειτονικών διασυνδέσεων σε περιόδους ανάγκης. Με άλλα λόγια, ενώ η αυξημένη ενεργειακή ανεξαρτησία έναντι, ιδίως, τρίτων χωρών είναι ένας στόχος πολιτικής με αυξανόμενη σημασία, η πραγματοποίηση αυτού ενδεχομένως εξαρτάται από την ενισχυμένη ενεργειακή αλληλεξάρτηση μεταξύ των κρατών μελών της ΕΕ. Το τελευταίο θα απαιτήσει ο σχεδιασμός της αγοράς να διευκολύνει τη μαζική εγκατάσταση μονάδων παραγωγής με χαμηλές εκπομπές άνθρακα και ιδίως μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίες χαρακτηρίζονται από υψηλό αρχικό επενδυτικό κόστος, διασφαλίζοντας παράλληλα ότι ευέλικτοι πόροι δρουν συμπληρωματικά της διακοπτόμενης παραγωγής ανανεώσιμων πηγών ενέργειας όπου και όταν χρειάζεται. Συναφώς, η διακύμανση των τιμών στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας είναι πιθανό να αυξηθεί τα επόμενα χρόνια, υποδηλώνοντας αυξανόμενες ανάγκες ευελιξίας του συστήματος. Ως εκ τούτου, ο σχεδιασμός της αγοράς θα πρέπει να μπορεί να αποκαλύπτει την αξία της ευελιξίας.

Σε σχέση με τα παραπάνω, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο κάλεσε την Επιτροπή να επισπεύσει τις εργασίες της για τη διαρθρωτική μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με διττό στόχο τη διασφάλιση της ευρωπαϊκής ενεργειακής κυριαρχίας και την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας. Η προγραμματισμένη μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ανακοινώθηκε από την Πρόεδρο κα. von der Leyen στην ετήσια ομιλία της για την κατάσταση της Ένωσης πέρυσι,<sup>4</sup> ενώ η συνοπτική περιγραφή του βελτιωμένου σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάστηκε στους υπουργούς από την επίτροπο Ενέργειας κ. Kadri Simson στο Συμβούλιο Ενέργειας στις 19 Δεκεμβρίου 2022.

Ως εκ τούτου, στις 23 Ιανουαρίου 2023, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δρομολόγησε δημόσια διαβούλευση σχετικά με τη μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ με σκοπό να υποστηρίξει μια καθαρή και οικονομικά προσιτή ενεργειακή μετάβαση<sup>5</sup>. Σύμφωνα με την Επιτροπή, απαιτείται

---

<sup>4</sup>14.09.2022 Κατάσταση της Ένωσης - Ομιλία της Προέδρου von der Leyen: «[...] Έτσι, πρέπει να σταματήσουμε την κυριαρχική επιρροή του φυσικού αερίου στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας. Προς τον σκοπό αυτόν θα προχωρήσουμε σε σφαιρική και σε βάθος αναμόρφωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.. [...]»

[https://state-of-the-union.ec.europa.eu/state-union-2022\\_el](https://state-of-the-union.ec.europa.eu/state-union-2022_el)

<sup>5</sup> [https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip\\_23\\_324](https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip_23_324)

[https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/13668-Electricity-market-reform-of-the-EUs-electricity-market-design\\_en](https://ec.europa.eu/info/law/better-regulation/have-your-say/initiatives/13668-Electricity-market-reform-of-the-EUs-electricity-market-design_en)

23DIAB000025771 2023-02-03

μεταρρύθμιση για την καλύτερη προστασία των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων από τις υψηλές τιμές ενέργειας, την αύξηση της ανθεκτικότητας και την επιτάχυνση της μετάβασης που ορίζεται στην Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία και στο σχέδιο REPowerEU. Η διαβούλευση, η οποία θα διαρκέσει έως τις 13 Φεβρουαρίου 2023, επικεντρώνεται σε τέσσερις βασικούς τομείς: α) Μείωση της εξάρτησης των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τις βραχυπρόθεσμες τιμές των ορυκτών καυσίμων και ενίσχυση της ανάπτυξης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, β) Βελτίωση της λειτουργίας της αγοράς ώστε να διασφαλίζεται η ασφάλεια του εφοδιασμού και να αξιοποιούνται πλήρως οι εναλλακτικές έναντι του φυσικού αερίου, όπως η αποθήκευση και η απόκριση ζήτησης, γ) Ενίσχυση της προστασίας και της ενδυνάμωσης των καταναλωτών και δ) Βελτίωση της διαφάνειας, της εποπτείας και της ακεραιότητας της αγοράς. Τα αποτελέσματα της διαβούλευσης θα βοηθήσουν υποστηρικτικά τις εργασίες της Επιτροπής για νομοθετική πρόταση, η οποία αναμένεται να υποβληθεί το πρώτο τρίμηνο του τρέχοντος έτους.

### **Πεδίο εφαρμογής των αιτούμενων υπηρεσιών**

Προκειμένου να αποφευχθεί η εφαρμογή μη καλώς σχεδιασμένων μέτρων ή να επηρεαστούν αρνητικά τα σήματα των τιμών της αγοράς από την παρέμβαση στη διαμόρφωση τους, ενέργειες που μπορεί να ανατρέψουν την ολοκλήρωση της αγοράς της ΕΕ και τον συνολικό ανταγωνισμό θέτοντας έτσι σε κίνδυνο τα οφέλη που επιτεύχθηκαν μέχρι τώρα και πιθανώς αυξάνοντας το συνολικό κόστος της μελλοντικής ενεργειακής μετάβασης, όπως εξηγείται περαιτέρω ανωτέρω, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (PAE), με γνώμονα τους βασικούς στόχους ενεργειακής πολιτικής, ήτοι της ασφάλειας εφοδιασμού, της σχέσης κόστους-αποτελεσματικότητας και της απανθρακοποίησης, αναλαμβάνει την πρωτοβουλία να αιτηθεί συμβουλευτική υποστήριξη για μια εις βάθος αξιολόγηση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ και για ολοκληρωμένες προτάσεις αναθεώρησής του, δρώντας συμπληρωματικά των εργασιών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και του ACER. Η αναθεώρηση αναμένεται να επικεντρωθεί τόσο στον βραχυπρόθεσμο σχεδιασμό, όσο και στον μακροπρόθεσμο σχεδιασμό, δηλαδή στον συνεκτικό σχεδιασμό της αγοράς που απαιτείται για ένα πλήρως απελευθερωμένο και οικονομικά αποδοτικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας έως το 2030, διασφαλίζοντας παράλληλα την ασφάλεια του εφοδιασμού. Για τον σκοπό αυτό, θα επικεντρωθεί σε επιλογές αναδιάρθρωσης για όλες τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (πλην της λιανικής αγοράς) : την αγορά χονδρικής, συμπεριλαμβανομένου του μηχανισμού εξισορρόπησης και των επικουρικών υπηρεσιών, καθώς και πολιτικών με μεγάλη επίδραση στην αγορά – συμπεριλαμβανομένης της εξέλιξης εναλλακτικών σχημάτων συμβολαίων διαφορών (CfD), καθώς και της Αγοράς Διασφάλισης Ισχύος (Capacity Market).

Όσον αφορά την εις βάθος αξιολόγηση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, ο Σύμβουλος που θα επιλεγεί θα λάβει υπόψη του και θα εξετάσει διεξοδικά την ανάλυση και τα συμπεράσματα της αξιολόγησης του ACER σχετικά με τον σχεδιασμό της αγοράς χονδρικής, χρησιμοποιώντας τα, εν συνεχεία, ως βάση, για περαιτέρω επεξεργασία και ποσοτική ανάλυση και για επέκταση της αξιολόγησης και επί των σχημάτων συμβολαίων διαφορών και Αγορών Διασφάλισης Ισχύος, που μπορεί να εφαρμόζονται σήμερα στα κράτη μέλη της ΕΕ. Το αποτέλεσμα της αξιολόγησής του θα περιλαμβάνει προτάσεις επιλογών για τη βελτίωση του σχεδιασμού, συμπεριλαμβανομένων

---

23.01.2023 Ομιλία της Επιτρόπου Ενέργειας Kadri Simson: « Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ μας έχει εξυπηρετήσει ικανοποιητικά εδώ και περισσότερα από είκοσι έτη. Ωστόσο, η άνευ προηγουμένου ενεργειακή κρίση που αντιμετωπίζουμε καταδεικνύει την ανάγκη να καταστήσουμε τον σχεδιασμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατάλληλο για το μέλλον, ώστε να μπορεί να αποφέρει τα οφέλη μιας οικονομικά προσιτής καθαρής ενέργειας στον καθέναν από εμάς. Προσβλέπω στις συνεισφορές ενός ευρέος φάσματος ενδιαφερόμενων μερών, οι οποίες θα αποτελέσουν γνώμονα για τη νομοθετική μας πρόταση κατά το τρέχον έτος. »



τροποποιήσεων μικρής έκτασης που είναι εύκολο να εφαρμοστούν, αλλά και, επίσης, σημαντικών μεταρρυθμίσεων στον σχεδιασμό που θα ενισχύσουν την αποτελεσματικότητά του και θα του επιτρέψουν να επιτύχει τους μακροπρόθεσμους στόχους πολιτικής της ΕΕ.

Συνεπώς, το αποτέλεσμα της ως άνω μελέτης θα είναι ένας σχεδιασμός αγοράς υψηλού επιπέδου (High-Level Market Design) που: (α) θα προτείνει και θα υποστηρίζει την καλύτερη συνεκτική και ολοκληρωμένη επιλογή για τη μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας κάθε κράτους μέλους, τα μερίδια αγοράς, τη ρευστότητα, τη διείσδυση των ΑΠΕ, τη διαμόρφωση των τιμών και των ρυθμιζόμενων μηχανισμών, με στόχο το οικονομικό όφελος των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών και (β) θα προτείνει τη βέλτιστη, αλλά ταυτόχρονα εφικτή από πλευράς πόρων και χρόνου υλοποίησης, ολοκληρωμένη επιλογή, η οποία θα είναι συμβατή με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο της ΕΕ αναφορικά με την ενοποίηση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην ΕΕ.

### Επιλογές υπό εξέταση για την αναθεώρηση του σχεδιασμού της αγοράς

Στο ακόλουθο σχήμα παρουσιάζονται οι επιλογές του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη και να αξιολογηθούν μία προς μία από τον επιλεγμένο Σύμβουλο, πριν συνδυαστούν σε μια ολοκληρωμένη πρόταση για αναθεώρηση. Οι επιλογές αναφέρονται στην αγορά χονδρικής (στόχος μηδενικής καθαρής κατανάλωσης), στη μαζική παραγωγή από πηγές χαμηλών εκπομπών άνθρακα, στην ευελιξία και στην επάρκεια ισχύος και στον ανταγωνισμό της αγοράς, όπως αναλύεται περαιτέρω ακολούθως.



Σχήμα 3- Επιλογές υπό εξέταση του σχεδιασμού της αγοράς

#### 1) Επιλογές της χονδρικής αγοράς προς έναν στόχο μηδενικής καθαρής κατανάλωσης

Λαμβάνοντας ως δεδομένη την επιλογή της οριακής τιμολόγησης (marginal pricing/pay-as-clear) για τη διαμόρφωση της τιμής της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο Σύμβουλος που θα επιλεγθεί θα εξετάσει εάν εναλλακτικές λύσεις του σχεδιασμού της χονδρικής αγοράς και του μηχανισμού εξισορρόπησης ταιριάζουν καλύτερα σε ένα περιβάλλον με αυξημένη διείσδυση από ανανεώσιμες πηγές

ενέργειας, διασφαλίζοντας ότι υπάρχουν επαρκή λειτουργικά σήματα για ευελιξία χαμηλών εκπομπών άνθρακα και για επενδύσεις σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι προκλήσεις του φιλόδοξου μέλλοντος καθαρής ενέργειας της ΕΕ, το επίκεντρο αυτής της αναθεώρησης του σχεδιασμού και της λειτουργίας της αγοράς χονδρικής θα είναι η εξέταση των ακόλουθων επιλογών:

- Η διατήρηση της προσέγγισης μιας ενοποιημένης αγοράς, ο διαχωρισμός σε διακριτές αγορές μεταβλητής (as available) και σταθερής (κατ' απαίτηση) ισχύος, το οποίο είναι ένα μοντέλο υπό έρευνα επί της παρούσης και προτείνεται κυρίως ως λύση για τον “κανιβαλισμό τιμών” (όπου οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οδηγούν τις τιμές της αγοράς χονδρικής σε χαμηλά επίπεδα) και για την προκύπτουσα αστάθεια των τιμών ή ο διαχωρισμός συμβατικώς της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μεταβλητή ισχύ από αυτή που παράγεται από σταθερή ισχύ (green contracts, RES-PPAs platform contracts, above contract – wholesale price-related κλπ).
- Η διατήρηση της ζωνικής (περιφερειακής) προσέγγισης για την τιμολόγηση, η εισαγωγή ενός συστήματος χρέωσης με βάση τη χρήση του συστήματος μεταφοράς (TNUoS) ή ακόμη και εισαγωγή τοπικών σημάτων στις τιμές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του σχεδιασμού της κομβικής τιμολόγησης, όπου η τιμή σε κάθε τοποθεσία στο δίκτυο μεταφοράς (κόμβος) αντιπροσωπεύει την τοπική τιμή της ενέργειας.
- Η επανεξέταση των υφιστάμενων ρυθμίσεων κατανομής και η επιλογή της βέλτιστης ρύθμισης στη συνολική πρόταση σχεδιασμού: μοντέλο αυτοκατανομής, σύμφωνα με το οποίο οι παραγωγοί είναι υπεύθυνοι για την κατανομή του χαρτοφυλακίου τους ώστε αυτή να ανταποκρίνεται στη δηλωθείσα θέση τους στην αγορά βάσει της διαθεσιμότητας και της ισχύος τους για κάθε περίοδο εκκαθάρισης ή μοντέλο κεντρικής κατανομής, σύμφωνα με το οποίο οι συμμετέχοντες ενημερώνουν τον Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με τη διαθεσιμότητά τους εκ των προτέρων μέσω των Αγορών Επόμενης Ημέρας και των Ενδοημερήσιων Αγορών. Παράλληλα, θα πρέπει να διερευνηθεί εάν τροποποιήσεις στις τρέχουσες πρακτικές, όπως η συν-βελτιστοποίηση ενέργειας και εφεδρειών στο πλαίσιο ενός κεντρικού μοντέλου κατανομής κινούνται προς την περαιτέρω βελτίωση του σχεδιασμού, λαμβάνοντας υπόψη ότι η διασφάλιση της λειτουργικότητας μέσω της παροχής επικουρικών υπηρεσιών είναι ζωτικής σημασίας για την αποτελεσματική και ασφαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος.
- Η τροποποίηση διαφόρων παραμέτρων με στόχο την επί μέρους βελτίωση του υφιστάμενου σχεδιασμού της αγοράς, όπως του χρονοδιαγράμματος διακανονισμού της αγοράς και του χρονισμού λήξης υποβολής προσφορών, ώστε να αξιοποιηθούν στο έπακρο οι ευκαιρίες για παροχή ευελιξίας σε όλο το σύστημα ή των παραμέτρων του μηχανισμού εξισορρόπησης με στόχο να μειωθεί περαιτέρω το κόστος εξισορρόπησης, αντιμετωπίζοντας, παράλληλα, το ζήτημα της ανακατανομής.

## 2) *Μαζική παραγωγή από πηγές χαμηλών εκπομπών άνθρακα*

Ο Σύμβουλος θα πρέπει να εξετάσει επιλογές για την υποστήριξη των επενδύσεων σε τεχνολογίες χαμηλών εκπομπών άνθρακα, οι οποίες αναμένεται να παράγουν την πλειοψηφία της ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλών εκπομπών άνθρακα, δηλαδή οποιαδήποτε μονάδα (ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ενέργεια από απόβλητα, μικροί αρθρωτοί αντιδραστήρες) αναμένεται να λειτουργεί στον υψηλότερο δυνατό συντελεστή φορτίου ή πλησίον αυτού. Οι περισσότερες διαθέσιμες εναλλακτικές λύσεις περιλαμβάνουν μακροπρόθεσμες συμβάσεις με το κράτος, καθώς αυτός διαφαίνεται να είναι ο καλύτερος τρόπος για να υλοποιηθούν οι απαιτούμενοι όγκοι επενδύσεων με το λιγότερο δυνατό κόστος.

Συνεπώς, οι επιλογές που πρέπει να αξιολογηθούν περιλαμβάνουν, αλλά δεν περιορίζονται σε:

- Υφιστάμενα σχήματα συμβολαίων διαφορών (CfD) που μπορεί να εφαρμόζονται στα κράτη μέλη της ΕΕ
- Συμβόλαια διαφορών με αυξημένη έκθεση στην τιμή (ένα συμβόλαιο διαφορών με εύρος τιμών εξάσκησης (strike price range) ή αλλαγές στη μεθοδολογία της τιμής αναφοράς)
- Ένα ανώτατο και ένα κατώτατο όριο εσόδων, όπου οι παραγωγοί θα έχουν ένα εγγυημένο ελάχιστο έσοδο σε κάθε περίοδο, με παράλληλη εισαγωγή ανώτατου ορίου εσόδων ή εναλλακτικά, μια παραλλαγή συμβολαίου διαφορών, όπου η πληρωμή βασίζεται σε έναν σταθερό αριθμό Πλήρων Ωρών Λειτουργίας/MW (Full Operating Hours/MW)
- Η δημοπρασία Ισοδύναμης Σταθερής Ισχύος (Equivalent Firm Power), η οποία είναι μια ενιαία δημοπρασία για την προμήθεια ισχύος στο σύστημα, ως εξέλιξη της Αγοράς Διασφάλισης Ισχύος, με ενσωμάτωση των συμβολαίων διαφορών μέσα σε αυτήν, έτσι ώστε οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας – που συμβάλλονται με ευέλικτες μονάδες παραγωγής – και η σταθερή ισχύς να ανταγωνίζονται για συμβάσεις δυναμικότητας με βάση την ισοδύναμη σταθερή ισχύ τους.

Οι υπό εξέταση ανωτέρω επιλογές, πλην των υφιστάμενων σχημάτων συμβολαίων διαφορών και της δημοπρασίας Ισοδύναμης Σταθερής Ισχύος, στοχεύουν στην αύξηση του ρόλου της αγοράς, ώστε να ελαχιστοποιηθεί το κόστος που μετακυλιέται στους καταναλωτές.

### 3) Ευελιξία – Επάρκεια ισχύος

Καθώς η ευελιξία - η ικανότητα μετατόπισης της κατανάλωσης ή της παραγωγής ενέργειας σε χρόνο ή τοποθεσία - είναι μεγάλης σημασίας για την εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης, καθώς επιτρέπει την ενσωμάτωση ενέργειας, θερμότητας και μεταφοράς χαμηλών εκπομπών άνθρακα και συμβάλλει στη διατήρηση της ευστάθειας του συστήματος, ο Σύμβουλος που θα επιλεγεί θα πρέπει να αξιολογήσει επιλογές σχετικές με την ολοένα και αυξανόμενη ανάγκη για τεχνολογίες ευελιξίας (αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας, ευέλικτη ζήτηση, παραγωγή με καύση υδρογόνου, συστήματα CCUS, ηλεκτρόλυση, διασυνδέσεις), οι οποίες ανταποκρίνονται στη διακύμανση της παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Εκτός από την αξιολόγηση των επιλογών σχετικά με την αγορά χονδρικής, που θα πρέπει να παρέχει τα ορθά σήματα της αγοράς για ευελιξία, θα ληφθούν υπόψη και θα αξιολογηθούν αρκετές επιλογές σχετικά με τη θέσπιση μόνιμου μηχανισμού για την απαλλαγή των επενδύσεων από κινδύνους, σε περίπτωση που αυτά τα μηνύματα δεν επαρκούν, όπως:

- Μια Αγορά Διασφάλισης Ισχύος με χαρακτηριστικά ευελιξίας, όπως για παράδειγμα
  - με διεξαγωγή ειδικών δημοπρασιών για ευελιξία, ανοικτές σε όλες τις τεχνολογίες χαμηλών εκπομπών άνθρακα που πληρούν ένα προσυμφωνηθέν σύνολο κριτηρίων ευελιξίας ή
  - με εισαγωγή πολλαπλασιαστών στην τιμή εκκαθάρισης για συγκεκριμένα ευέλικτα χαρακτηριστικά (π.χ. χρόνος απόκρισης, διάρκεια, τοποθεσία), προκειμένου να δημιουργηθεί ένας μηχανισμός για την ανταμοιβή συγκεκριμένων αναγκών ευελιξίας και να παρέχονται ισχυρότερα επενδυτικά σήματα σε ευέλικτες τεχνολογίες.

Επιπροσθέτως, ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα εξετάσει όλες τις επιλογές που διασφαλίζουν, αξιόπιστα και με τον πλέον αποτελεσματικό τρόπο, την επάρκεια ισχύος, η οποία απαιτείται για την ασφάλεια του εφοδιασμού. Τα συμβάντα καταπόνησης του συστήματος είναι πιθανό να οδηγούνται από τα καιρικά μοτίβα και θα χρειαστούν σημαντικά ποσά σταθερής ισχύος για τη διαχείριση παρατεταμένων περιόδων

23DIAB000025771 2023-02-03

ασθενών ανέμων/χαμηλής ηλιοφάνειας. Καθώς στο σύστημα συμβάλλει ολοένα και περισσότερο η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, αυτή η σταθερή ισχύς θα εκτοπιστεί από τις μονάδες παραγωγής από ΑΠΕ στην αγορά χονδρικής, περιορίζοντας τις ευκαιρίες για αυτές τις μονάδες παραγωγής να ανακτήσουν το κόστος τους (πρόβλημα ανεπαρκών κερδών (missing money problem)).

Ως εκ τούτου, ένα ευρύ φάσμα επιλογών για την προμήθεια επάρκειας ισχύος θα πρέπει να αξιολογηθεί. Ενδεικτικά:

- Μια βελτιστοποιημένη Αγορά Διασφάλισης Ισχύος με συμμετοχή της ισχύος χαμηλών εκπομπών άνθρακα, η οποία είναι μία παρόμοια προσέγγιση με την Αγορά Διασφάλισης Ισχύος με χαρακτηριστικά ευελιξίας, που περιγράφηκε ανωτέρω, με κύρια διαφορά την απευθείας στόχευση παραγωγών με μονάδες χαμηλών εκπομπών άνθρακα ή με νέα κατασκευαστικά χαρακτηριστικά.
- Οι πληρωμές ισχύος (capacity payments), μια αγοραστική προσέγγιση στην οποία ορίζεται μία τιμή για την ισχύ και όλη η ισχύς είναι επιλέξιμη για πληρωμή ισχύος για κάθε «περίοδο συναλλαγών» κατά την οποία είναι διαθέσιμη, συμπεριλαμβανομένης της απόκρισης ζήτησης.
- Οι κεντρικές επιλογές αξιοπιστίας (centralized reliability options), όπου το κίνητρο για την παροχή ενέργειας σηματοδοτείται μέσω του επιπέδου τιμολόγησης της αγοράς χονδρικής, αντί μέσω ενός συμβάντος καταπόνησης του συστήματος.
- Ο στοχευμένος διαγωνισμός (targeted tender), ο οποίος είναι μια κεντρικώς συντονισμένη διαδικασία για την διασφάλιση της κατασκευής μιας συγκεκριμένης ποσότητας νέας ισχύος, η οποία κρίνεται απαραίτητη για τη βελτίωση της ισορροπίας προσφοράς και ζήτησης.

#### 4) Ανταγωνισμός

Καθώς η εξάσκηση ισχύος στην αγορά μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα σημαντικές απώλειες στην κοινωνική ευημερία σε συνδυασμό με μεγάλες μεταφορές πλούτου από αγοραστές σε πωλητές (και περιστασιακά το αντίστροφο), ο Σύμβουλος που θα επιλεγεί θα αξιολογήσει επιλογές για τον εκ των προτέρων μετριασμό της ισχύος στην αγορά (ex-ante market power mitigation), όπως ανώτατα όρια τιμών εκκαθάρισης, περιορισμούς προσφορών ή ρυθμιζόμενες τιμές που αντικατοπτρίζουν το αναμενόμενο κόστος και για τον εκ των υστέρων μετριασμό της ισχύος στην αγορά (ex-post market power mitigation) μέσω της διενέργειας ερευνών, μετριασμού ύστερα από συμβάν και δαπανηρών κυρώσεων (π.χ. πρόστιμα, ζημιές, πληρωμές κ.λπ.) και θα προτείνει δείκτες που απαιτούνται για τον εντοπισμό και τον μετριασμό της συγκέντρωσης της αγοράς στις αγορές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ.

Στο πλαίσιο των προτάσεων βελτίωσης του εκ των υστέρων μετριασμού της ισχύος στην αγορά, αναμένονται τροποποιήσεις/προτάσεις βελτίωσης του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 REMIT (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency) της ΕΕ για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας. Επιπροσθέτως, θα εξεταστούν και θα προταθούν από τον επιλεγμένο Σύμβουλο επιλογές για την ενίσχυση της ρευστότητας της προθεσμιακής αγοράς.

#### Περιγραφή εργασιών

Το παραδοτέο του Συμβούλου αποτελεί η εκπόνηση και υποβολή δύο (2) εκθέσεων (προκαταρκτικής και τελικής) για την εις βάθος αξιολόγηση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ με συγκεκριμένες προτάσεις για την αναθεώρησή του, το περιεχόμενο των οποίων περιγράφεται αναλυτικά παρακάτω. Ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα λάβει υπόψη την υφιστάμενη κατάσταση λειτουργίας των αγορών

23DIAB000025771-2023-02-03  
της ΕΕ για την επόμενη ημέρα των ενδοημερησίων αγορών και των αγορών εξισορρόπησης, το σχετικό κανονιστικό πλαίσιο της ΕΕ και τη δέσμευση των κρατών μελών για πλήρη ενσωμάτωση στο Single Day-ahead Coupling (SDAC), στο Single Intraday Coupling (SIDC) και στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 (EBGL). Για τον λόγο αυτό, αναμένεται στενή συνεργασία μεταξύ του Συμβούλου και της ΡΑΕ.

Όλες οι μη διαθέσιμες στο ευρύ κοινό πηγές που μπορεί να κριθούν απαραίτητες για την εκπλήρωση των καθηκόντων που περιγράφονται στο παρόν έγγραφο θα παρέχονται από τη ΡΑΕ στον Σύμβουλο βάσει Συμφωνίας Εμπιστευτικότητας. Σημειώνεται ότι ορισμένες από αυτές τις πηγές ενδέχεται να είναι διαθέσιμες μόνο στα ελληνικά.

Με βάση τα ανωτέρω, οι υπηρεσίες που ζητούνται περιλαμβάνουν:

**Εργασία 1:** Κριτική αξιολόγηση των υφιστάμενων ρυθμίσεων σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, σχετικά με το μοντέλο της χονδρικής αγοράς, τα σχήματα συμβολαίων διαφορών και τη λειτουργία των Αγορών Διασφάλισης Ισχύος στην ΕΕ.

Τα λεπτομερή ευρήματα και η ανάλυση της αξιολόγησης του ACER σχετικά με τον σχεδιασμό της αγοράς χονδρικής θα εξεταστούν διεξοδικά και θα θεωρηθούν ως βάση για περαιτέρω επεξεργασία. Επιπλέον, αναμένεται να αξιολογηθούν τα υφιστάμενα σχήματα συμβολαίων διαφορών και οι υφιστάμενες ρυθμίσεις για τις Αγορές Διασφάλισης Ισχύος.

Εκτός από την ποιοτική αξιολόγηση, αναμένεται, επιπροσθέτως, και ποσοτική ανάλυση του προαναφερθέντος υφιστάμενου μοντέλου αγοράς με τη χρήση εργαλείων προσομοίωσης για την εξαγωγή συμπερασμάτων για την κοινωνική ευημερία της ΕΕ, λαμβάνοντας υπόψη τόσο το τρέχον ενεργειακό μείγμα, όσο και το ενεργειακό μείγμα του 2030.

**Εργασία 2:** Λεπτομερής συγκριτική ανάλυση των πλεονεκτημάτων και των μειονεκτημάτων των εξεταζόμενων εναλλακτικών επιλογών σχεδιασμού της αγοράς σχετικά με την αγορά χονδρικής (στόχος μηδενικής καθαρής κατανάλωσης), τη μαζική παραγωγή από πηγές χαμηλών εκπομπών άνθρακα, την ευελιξία και την επάρκεια ισχύος και τον ανταγωνισμό της αγοράς. Οι μακροπρόθεσμες βελτιώσεις, όπως προτείνονται στην αξιολόγηση του ACER, μπορούν, επίσης, να ληφθούν υπόψη.

**Εργασία 3:** Παρουσίαση του σχεδιασμού αγοράς υψηλού επιπέδου (High-Level Market Design (HLMD)) των συγκεκριμένων προτάσεων για τη μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, συνοδευόμενη από την αντίστοιχη ποσοτική τους ανάλυση σχετικά με την κοινωνική ευημερία της ΕΕ (τρέχον ενεργειακό μείγμα και ενεργειακό μείγμα του 2030).

Αναμένεται να παρουσιαστούν τουλάχιστον τρεις (3) επιλογές:

- 1) HLMD με τροποποιήσεις μικρής έκτασης που είναι εύκολο να εφαρμοστούν
- 2) HLMD με σημαντικές τροποποιήσεις στον υφιστάμενο σχεδιασμό και
- 3) HLMD με σημαντικές μεταρρυθμίσεις στον σχεδιασμό που θα ενισχύσουν την αποτελεσματικότητά του και θα του επιτρέψουν να επιτύχει τους μακροπρόθεσμους στόχους πολιτικής της ΕΕ.

Όλες οι προτάσεις θα πρέπει, επίσης, να περιλαμβάνουν, εκτός από το κύριο HLMD μοντέλο για λειτουργία υπό «κανονικές» συνθήκες αγοράς, προσωρινά μέτρα που θα θεσπιστούν από τα κράτη μέλη (λαμβάνοντας υπόψη τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/1854 του Συμβουλίου της 6ης Οκτωβρίου 2022 σχετικά με παρέμβαση έκτακτης ανάγκης για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας<sup>6</sup>) ως «εφεδρικό» μοντέλο σε

<sup>6</sup> <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32022R1854&qid=1675167279322&from=en>

περίπτωση «έκτακτης ανάγκης» προκειμένου να μετριαστεί ο αντίκτυπος των υψηλών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και να προστατευθούν οι καταναλωτές από τις επιπτώσεις της διακύμανσης των τιμών.

Η αξιολόγηση αυτών των προτάσεων θα βασίζεται στα ακόλουθα κριτήρια: ασφάλεια του εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια σε κάθε κράτος μέλος, ομαλή ανάπτυξη του ανταγωνισμού τόσο στον τομέα παραγωγής όσο και στον τομέα προμήθειας, απαιτούμενοι πόροι, χρόνος και κόστος υλοποίησης (όπου είναι δυνατόν οι υφιστάμενες υποδομές θα πρέπει να αξιοποιούνται στο έπακρον), ομαλή ενσωμάτωση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας υπό αγοραστικούς όρους, ρευστότητα της αγοράς και συμβατότητα με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο της ΕΕ.

**Εργασία 4:** Από τις επιλογές που αξιολογήθηκαν στο πλαίσιο της Εργασίας 3, παρουσίαση (α) της καλύτερης συνεκτικής και ολοκληρωμένης επιλογής για τη μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας κάθε κράτους μέλους, τα μερίδια αγοράς, τη ρευστότητα, τη διείσδυση των ΑΠΕ, τη διαμόρφωση των τιμών και των ρυθμιζόμενων μηχανισμών, με στόχο το οικονομικό όφελος των συμμετεχόντων στην αγορά και των τελικών καταναλωτών και (β) της βέλτιστης αλλά ταυτόχρονα εφικτής από πλευράς πόρων και χρόνου υλοποίησης, ολοκληρωμένης επιλογής, η οποία θα είναι συμβατή με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο της ΕΕ αναφορικά με την ενοποίηση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην ΕΕ.

**Εργασία 5:** Για τις τελικές προτάσεις που παρουσιάζονται στο πλαίσιο της Εργασίας 4, παρουσίαση ενός λεπτομερούς οδικού χάρτη για τη σταδιακή πορεία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ προς τη μεταρρύθμισή της. Ο ζητούμενος οδικός χάρτης θα πρέπει να συνοδεύεται από λεπτομερές σχέδιο δράσης για κάθε εμπλεκόμενο φορέα (Ρυθμιστικές Αρχές, ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ, ΔΣΜ, συμμετέχοντες στην αγορά, άλλα εμπλεκόμενα μέρη) που θα αναφέρει τα κύρια ορόσημα και τους σχετικούς κινδύνους που ενέχει η υλοποίησή τους. Ιδιαίτερη προσοχή πρέπει να δοθεί στις απαιτούμενες τροποποιήσεις του υφιστάμενου ρυθμιστικού πλαισίου της ΕΕ, καθώς και στις υπολογιστικές υποδομές του SDAC, του SIDC και των πλατφορμών για την ανταλλαγή ενέργειας εξισορρόπησης.

**Εργασία 6:** Υποστήριξη κατά τη φάση της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ, συμπεριλαμβανομένης της παρουσίασης των ΗΛΜΔ προτάσεων στους συμμετέχοντες της αγοράς, καθώς και παροχή γραπτών απαντήσεων και διευκρινίσεων σε σχόλια/απόψεις που ελήφθησαν κατά τη φάση της διαβούλευσης.

Ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα παρουσιάσει το τελικό παραδοτέο στα γραφεία της ΡΑΕ (ή μέσω τηλεδιάσκεψης), όπου βάσει των προτάσεών του θα γίνει διεξοδική συζήτηση με την Αρχή και εν συνεχεία, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης, θα προσδιοριστεί η βέλτιστη κατεύθυνση πολιτικής για τη μεταρρύθμιση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ.

### **Χρονοδιάγραμμα των ζητούμενων υπηρεσιών**

**Πρώτο παραδοτέο:** Εντός ενός μηνός από την έναρξη του έργου, ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα υποβάλλει το πρώτο παραδοτέο (προκαταρκτική έκθεση αξιολόγησης) σύμφωνα με τις ζητούμενες υπηρεσίες στο πλαίσιο των Εργασιών 1-2. Εντός δύο εβδομάδων η ΡΑΕ θα υποβάλλει τις παρατηρήσεις της. Μία εβδομάδα μετά την παραλαβή των σχολίων της Αρχής, θα υποβληθεί η τελική έκδοση του πρώτου παραδοτέου.

**Δεύτερο παραδοτέο :** Εντός τριών μηνών από την έναρξη του έργου, ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα υποβάλλει το δεύτερο παραδοτέο σύμφωνα με τις ζητούμενες υπηρεσίες στο πλαίσιο των εργασιών 1-5. Εντός δύο εβδομάδων η ΡΑΕ θα υποβάλλει τις παρατηρήσεις της. Μία εβδομάδα μετά την παραλαβή των σχολίων της Αρχής, θα υποβληθεί η τελική έκδοση του δεύτερου παραδοτέου.

23DIAB0000025771 2023-02-03  
Τα ως άνω δύο παραδοτέα θα πρέπει να είναι κατάλληλης ποιότητας και λεπτομέρειας, ώστε να υποστηρίζεται η κατανόηση των συμμετεχόντων της αγοράς στο πλαίσιο της σχετικής διαδικασίας της δημόσιας διαβούλευσης της ΠΑΕ.

**Συμβουλευτική Υποστήριξη :** Ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα αναλάβει να παρουσιάσει τις προτεινόμενες ΗΛΜΔ προτάσεις στους συμμετέχοντες της αγοράς κατά τη διάρκεια μίας ημερίδας. Η ημερομηνία της ημερίδας αποτελεί και την ημερομηνία έναρξης της αντίστοιχης διαδικασίας δημόσιας διαβούλευσης, που οργανώνεται και διεξάγεται από τη ΠΑΕ, κατά τη διάρκεια της οποίας ο επιλεγμένος Σύμβουλος αναμένεται να διαθέσει τον κατάλληλο χρόνο και πόρους, προκειμένου να υποστηρίξει τη ΠΑΕ στις απαντήσεις και διευκρινίσεις που θα πρέπει να δοθούν σε σχόλια/απόψεις που υπεβλήθησαν κατά τη φάση της διαβούλευσης (Εργασία 6).

Σημειώνεται ότι η ΠΑΕ διατηρεί το δικαίωμα να παρατείνει ή να αναθεωρήσει το χρονοδιάγραμμα αυτό χωρίς αλλαγή του αντικειμένου εργασιών και της συμφωνηθείσας αμοιβής. Λεπτομερείς ημερομηνίες για την ημερίδα, τις παρουσιάσεις κ.λπ., καθώς και η ανάγκη φυσικής παρουσίας στα γραφεία της ΠΑΕ θα συζητηθούν περαιτέρω και θα συμφωνηθούν με το αρμόδιο προσωπικό/την ομάδα παρακολούθησης του έργου της ΠΑΕ.

## **Διαχείριση του Έργου**

Για την ομαλή υλοποίηση του έργου, ο επιλεγμένος Σύμβουλος θα πρέπει να έχει τακτική και συχνή επικοινωνία με τη ΠΑΕ. Οι παρουσιάσεις/εκθέσεις προόδου θα πρέπει να πραγματοποιούνται κάθε δύο εβδομάδες, προκειμένου να διασφαλίζεται η επίτευξη κοινής κατανόησης.

## **ΜΕΡΟΣ Β - ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ**

Εκτιμώμενη αξία σύμβασης σε ευρώ, χωρίς ΦΠΑ : **100.000 ευρώ +ΦΠΑ 24%**