



Προς :
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
μέσω
MarketDesign@admie.gr

Αθήνα, 6 Μαΐου 2022

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 67211/502

Περίληψη: Δημόσια Διαβούλευση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. επί της Τεχνικής Απόφασης
"Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού"

Σχετικά: α. Η από 01.04.2022 Ανακοίνωση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Αξιότιμοι κύριοι,

Σύμφωνα με την πρόσφατη τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 185/2022 (ΦΕΚ Β' 985/04.03.2022), και στο πλαίσιο συνδρομής μας στο έργο του Διαχειριστή, σας παραθέτουμε τις απόψεις μας και προτείνουμε να ληφθεί μέριμνα για τα ακόλουθα θέματα, βάσει της σειράς αποτύπωσής τους στην υπό διαβούλευση Τεχνική Απόφαση για τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) και λαμβάνοντας υπόψη την υπό διαμόρφωση, ρυθμιστικά και λειτουργικά, συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην αγορά εξισορρόπησης, καθώς και τα θέματα που έχουν ανακύψει και χρήζουν άμεσης επίλυσης στον 1,5 χρόνο λειτουργίας της αγοράς αυτής.

2. Χρονοδιάγραμμα Εκτέλεσης της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

- Θεωρούμε ότι η καταληκτική ώρα για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ μπορεί να μετατεθεί μόνιμα μετά τις 16:45. Η μετάθεση αυτή είναι απαραίτητη δεδομένου του στενού χρονικού περιθωρίου ανάμεσα στην κοινοποίηση των αποτελεσμάτων της Πρώτης Δημοπρασίας των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Δημοπρασιών της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της καταληκτικής ώρας για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ1. Επιπρόσθετα, με την έναρξη λειτουργίας της νέας βραχυπρόθεσμης αγοράς φυσικού αερίου (21.03.2022), της οποίας η κανονική περίοδος διαπραγμάτευσης επεκτείνεται έως τις 19:00, θεωρούμε ότι ο σημερινός χρονοισμός της ΔΕΠ1 δεν είναι πλέον δεσμευτικός ως προς τον προγραμματισμό των μονάδων φυσικού αερίου.

- Θεωρούμε σημαντική τη δημοσίευση από τον Διαχειριστή των ακόλουθων στοιχείων, όπως ορίζεται στην ενότητα 6.1 και προβλέπεται και αναφέρεται στον πίνακα του χρονοδιαγράμματος της ΔΕΠ:
 - των ζωνικών αποκλίσεων ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, των διαζωνικών περιορισμών μεταφοράς του ΕΣΜΗΕ που επηρέασαν τη λειτουργία του και των σημαντικών συμβάντων του ΕΣΜΗΕ σε μηνιαία βάση,
 - των στατιστικών στοιχείων σχετικά με την ακρίβεια των προβλέψεων σε ετήσια βάση.

3.3.3 Άλλοι περιορισμοί

Για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου (εξαιρείται η άντληση) και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, θεωρούμε ότι είναι απαραίτητο να γίνει εκ νέου αξιολόγηση της συσχέτισης ενεργοποίησης μίας οντότητας με την απονομή εφεδρείας σε αυτή κατά την επίλυση της ΔΕΠ. Καταρχάς, όσον αφορά την απονομή ισχύος εξισορρόπησης χΕΑΣ βάσει των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ, η απονομή αυτή δεν σχετίζεται με την ενδεχόμενη ενεργοποίηση του προϊόντος ενέργειας χΕΑΣ που αντιστοιχεί στην ισχύ αυτή, η οποία πραγματοποιείται από την επίλυση της διαδικασίας χΕΑΣ. Αυτό άλλωστε αποτυπώνεται και στη μοντελοποίηση της αντικειμενικής συνάρτησης της ΔΕΠ, κατά την ελαχιστοποίηση του κόστους της οποίας, το κόστος της εφεδρείας χΕΑΣ δεν σχετίζεται με το κόστος ενέργειας χΕΑΣ για το αντίστοιχο εύρος ισχύος. Επομένως, δεν είναι κατανοητός ο λόγος για τον οποίο η απονομή ισχύος εξισορρόπησης χΕΑΣ συνεπάγεται ενεργοποίηση της οντότητας.

Επιπρόσθετα, δεδομένου ότι η απονομή ενέργειας κατά την επίλυση της ΔΕΠ είναι ενδεικτική, για τις περιπτώσεις ευέλικτων οντοτήτων όπως η απόκριση ζήτησης, η απόφαση ενεργοποίησης θα πρέπει να λαμβάνεται από την επίλυση της διαδικασίας χΕΑΣ και όχι βάσει της επίλυσης της ΔΕΠ, ειδικά στην περίπτωση όπου ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας μίας οντότητας υπηρεσιών εξισορρόπησης είναι μικρός, της τάξης λίγων περιόδων κατανομής, και η απόκριση της οντότητας είναι ταχεία, εντός της χρονικής διάρκειας της διαδικασίας χΕΑΣ. Η ενεργοποίηση ευέλικτων οντοτήτων, όπως τα χαρτοφυλάκια απόκρισης ζήτησης ή κατανεμόμενων ΑΠΕ και στο άμεσο μέλλον της αποθήκευσης, θα πρέπει να πραγματοποιείται στο πλαίσιο της διαδικασίας χΕΑΣ, όπου και υπάρχει η πλέον επικαιροποιημένη πληροφορία για το προβλεπόμενο ανισοζύγιο ενέργειας και η πραγματική κατάσταση του Συστήματος. Η μόνη εναλλακτική προσέγγιση για την αποτελεσματική εξασφάλιση αυτής της ευελιξίας για το Σύστημα θα ήταν η συνεχής εκτέλεση διαδοχικών ΔΕΠ, ενδεικτικά ανά ώρα, στις οποίες όμως θα ήταν δυνατό να υποβληθούν επικαιροποιημένες βελτιωμένες προσφορές ενέργειας, προκειμένου το δεσμευμένο πρόγραμμα των ευέλικτων οντοτήτων να είναι πιο κοντά στις πραγματικές ανάγκες του Συστήματος και τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς.

4.2 Τροποποίηση και αποδοχή των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ

- Για τις περιπτώσεις δυσλειτουργίας της πλατφόρμας αγοράς εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι είναι απολύτως απαραίτητο να προβλεφθούν και να συμπεριληφθούν στην Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ:
 - εφεδρική διαδικασία βάσει της οποίας οι Συμμετέχοντες να μπορούν να στέλνουν προσφορές στον Διαχειριστή και να λαμβάνονται υπόψη στην επίλυση της αγοράς, ώστε να μην χρησιμοποιούνται οι προσφορές ενέργειας και ισχύος της προηγούμενης ημέρας όπως προβλέπεται στον Κανονισμό χωρίς υπαιτιότητα των Συμμετεχόντων.
 - χειροκίνητη φόρτωση προσφορών των Συμμετεχόντων, βάσει προϋποθέσεων από την πλευρά του Διαχειριστή και των Συμμετεχόντων στο πλαίσιο της εφεδρικής διαδικασίας, ακόμα και μετά την πάροδο της ώρας κλεισίματος υποβολής προσφορών.
- Προτείνουμε να αποτυπωθεί και η διαδικασία χορήγησης παράτασης της καταληκτικής ώρας για υποβολή προσφορών στη ΔΕΠ, η οποία εκλείπει.
- Τέλος, θα θέλαμε να θέσουμε υπόψη σας, προς διερεύνηση, τη δυνατότητα υποβολής βελτιωμένης προσφοράς ενέργειας ή ισχύος σε όλες τις προγραμματισμένες επιλύσεις της ΔΕΠ. Το γεγονός ότι ο προγραμματισμός κατανομής των μονάδων επιλύεται με διαφορετικές προσφορές από τις βελτιωμένες προσφορές ενέργειας που ενδεχομένως έχουν κατατεθεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου ενδέχεται να επηρεάζει αρνητικά τη συνολική οικονομική αποδοτικότητα της αγοράς εξισορρόπησης.

6.1 Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ

Θα θέλαμε να υπογραμμίσουμε την αναγκαιότητα για έγκαιρη δημοσίευση των περιορισμών μεταφορικής ικανότητας του Συστήματος (πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας) και των επικαιροποιημένων προβλέψεων του Διαχειριστή, καθώς και την υποχρέωση για άμεση επανεκτέλεση της ΔΕΠ σε περίπτωση σημαντικών αποκλίσεων στα δεδομένα, τις παραμέτρους και τις προβλέψεις που διαμορφώνουν το αποτέλεσμα αυτής. Θεωρούμε ότι με αυτόν τον τρόπο μειώνεται η πιθανότητα αναντιστοιχίας των επιλύσεων της ΔΕΠ και της πραγματικής λειτουργίας του Συστήματος, ενώ παρέχεται και εγκυρότερη πληροφόρηση προς τους Συμμετέχοντες.

6.4.2 Δηλώσεις Προγραμμάτων Λειτουργίας σε κατάσταση Δοκιμών Παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας

Αναφορικά με τις δηλώσεις προγραμμάτων δοκιμαστικής λειτουργίας των Μονάδων, προτείνουμε:

Η υποχρέωση δήλωσης προγράμματος δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων να μην αφορά υποχρεωτικά μία ολόκληρη Ημέρα Κατανομής. Η πρόβλεψη αυτή είναι ιδιαίτερα περιοριστική στις περιπτώσεις που οι απαιτούμενες δοκιμές είναι εφικτό να υλοποιηθούν μέσω δήλωσης προγράμματος δοκιμαστικής λειτουργίας για ορισμένες ώρες, οπότε δεν θα πρέπει να στερείται η δυνατότητα η μονάδα να θεωρείται κατανεμόμενη, κατά τις ώρες όπου δεν απαιτείται διεξαγωγή δοκιμών, και να συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε όλες τις αγορές. Επιπρόσθετα, βάσει της υφιστάμενης υλοποίησης, σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας χαρακτηρίζεται η Μονάδα και όχι μία Οντότητα που

μπορεί να αποτελεί υποσύνολο της Μονάδας. Για παράδειγμα, για τις Μονάδες πολλαπλών αξόνων οι οποίες μοντελοποιούνται στην αγορά εξισορρόπησης ως ξεχωριστές Οντότητες, ενδέχεται το πρόγραμμα δοκιμαστικής λειτουργίας να αναφέρεται σε μια μόνο Οντότητα. Η υπόλοιπη διαθέσιμη ισχύς της μονάδας είναι σκόπιμο να είναι διαθέσιμη και να θεωρείται ως κατανεμόμενη, συμβάλλοντας με αυτόν τον τρόπο στην ευελιξία του συστήματος.

Το πρόγραμμα δοκιμαστικής λειτουργίας Μονάδων για την τελευταία ώρα να μην είναι υποχρεωτικά μηδενικό. Η υφιστάμενη υποχρέωση δυσχεραίνει και επιβαρύνει αναίτια τη λειτουργία των Οντοτήτων, δεδομένου ότι δημιουργεί προϋποθέσεις ελέγχου εφικτότητας του προγράμματος παραγωγής, ενώ δυνητικά επηρεάζει τον προγραμματισμό ένταξης των Οντοτήτων στις αγορές.

Ειδικότερα για τις Μονάδες συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων και τις Κατανεμόμενες Μονάδες με εναλλακτικό καύσιμο σε δοκιμαστική λειτουργία ή κατάσταση δοκιμών παραλαβής, οι δηλώσεις προγραμμάτων λειτουργίας Μονάδων να μην αφορούν υποχρεωτικά μία μόνο διάταξη λειτουργίας, να επιτρέπεται μετάβαση σε άλλη διάταξη λειτουργίας και η δυνατότητα υποβολής προσφορών στο πλαίσιο των αγορών για τις μη επικαλυπτόμενες διατάξεις με αυτή σε δοκιμαστική λειτουργία.

11.6 Αναμενόμενο Κόστος Ενεργοποίησης Ισχύος Εξισορρόπησης

Θεωρούμε ότι θα ήταν διαφωτιστικό και σκόπιμο να δημοσιοποιηθεί η μελέτη που εκπονήθηκε για τους συντελεστές αναμενόμενης ενεργοποίησης χΕΑΣ και αΕΑΣ η οποία αφορά την περίοδο Νοέμβριος 2020 - Οκτώβριο 2021.

11.22.1 Μοντελοποίηση Εικονικών Οντοτήτων & Ενότητα 6 Παραρτήματος Τεχνικά χαρακτηριστικά που υποβάλλονται στα πλαίσια της ΔΕΠ

Υπογραμμίζουμε την αναγκαιότητα υλοποίησης των ακόλουθων προτάσεων μοντελοποίησης προκειμένου την άρση εμποδίων προς αξιοποίηση της πραγματικής τεχνικής δυνατότητας ευελιξίας που παρέχουν οι Μονάδες αυτές, εφόσον αυτά δεν οφείλονται στη μη οικονομικότητα αυτών, προς όφελος του Συστήματος και της Αγοράς:

Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί Παραγωγής (ΥΗΣ)

- Θεωρούμε ότι ο χρόνος μετάβασης υδραντλητικών μονάδων από Εικονική Οντότητα Παραγωγής σε Εικονική Οντότητα Άντλησης, και αντίστροφα, θα πρέπει να δηλώνεται στα τεχνικά χαρακτηριστικά που υποβάλλουν στο πλαίσιο της ΔΕΠ οι Πάροχοι Υψηλεσιών Εξισορρόπησης που τις εκπροσωπούν και προτείνουμε να τροποποιηθούν σχετικά η εν λόγω παράγραφος καθώς η ενότητα 6 του Παραρτήματος της τεχνικής απόφασης. Επιπρόσθετα, προκειμένου τα οριζόμενα στη ΔΕΠ ως μεταβλητές τεχνικά χαρακτηριστικά των υδραντλητικών σταθμών να αποτυπώνουν την πραγματική λειτουργία τους θα πρέπει οι σταθμοί να μοντελοποιούνται ως μία οντότητα και όχι ανά υδροστρόβιλο όπως ισχύει σήμερα για τον ΥΗΣ Θησαυρού. Αναφορικά με την τρέχουσα υλοποίηση των υδραντλητικών σταθμών, επαναλαμβάνουμε τη θέση μας ότι οι υδραντλητικοί σταθμοί αποτελούν σταθμούς αποθήκευσης ενέργειας και στο πλαίσιο αυτό θα πρέπει καταρχάς να διασφαλίζεται η λειτουργία τους και συνεπακόλουθα η συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ως μία οντότητα

αντλησιοταμίευσης, κάτι που δεν εξασφαλίζεται στην τρέχουσα υλοποίηση της αγοράς εξισορρόπησης.

- Αναφορικά με τον βέλτιστο τρόπο μοντελοποίησης των ΥΗΣ στο πλαίσιο της αγοράς εξισορρόπησης και προκειμένου τη βέλτιστη διαχείριση στάθμης λιμνών των ΥΗΣ που βρίσκονται στο ίδιο συγκρότημα με ενιαίο τρόπο, είναι απαραίτητη η μοντελοποίηση όλων των ΥΗΣ του συγκροτήματος ως μία οντότητα και όχι ως διακριτοί σταθμοί, όπως συμβαίνει σήμερα.
- Λαμβάνοντας υπόψη ότι ο αλγόριθμος βάσει του οποίου έχει μοντελοποιηθεί στη ΔΕΠ η απονομή αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ/αFRR) στους ΥΗΣ δεν αποτυπώνεται στην Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ, θα θέλαμε να θέσουμε υπόψη σας το ζήτημα εύρους ισχύος των ΥΗΣ που λαμβάνεται υπόψη κατά την απονομή αΕΑΣ που έχει παρατηρηθεί κατά τις επιλύσεις της ΔΕΠ και διαφαίνεται ότι στη μοντελοποίηση λαμβάνεται υπόψη η τεχνική ικανότητα των ΥΗΣ να παρέχουν αΕΑΣ σε επίπεδο υδροστροβίλου. Θα θέλαμε να τονίσουμε τη διαφοροποίηση μεταξύ της δηλωμένης μέγιστης συνεισφοράς σε αFRR των οντοτήτων ΥΗΣ κατά την εγγραφή τους στο Μητρώο του Διαχειριστή, και η οποία φαίνεται στην πλατφόρμα προσφορών της αγοράς εξισορρόπησης, με τη συνεισφορά σε αFRR που προκύπτει βάσει της εφαρμοζόμενης μοντελοποίησης της ΔΕΠ. Η υφιστάμενη μοντελοποίηση, ενώ εξασφαλίζει κατά τις επιλύσεις της ΔΕΠ προγράμματα παραγωγής που προσεγγίζουν την πραγματική λειτουργία των ΥΗΣ όταν αυτοί έχουν διαθέσιμους όλους τους υδροστροβίλους τους, δεν ανταποκρίνεται ικανοποιητικά στην περίπτωση που ένας ή περισσότεροι υδροστροβίλοι των ΥΗΣ είναι μη διαθέσιμοι. Συγκεκριμένα, η συνολικά διαθέσιμη αFRR ανά ΥΗΣ, μειώνεται σύμφωνα με τη διαθέσιμη ισχύ, χωρίς όμως να λαμβάνεται υπόψη ο αριθμός των διαθέσιμων υδροστροβίλων. Αποτέλεσμα της εφαρμοζόμενης προσέγγισης είναι η μέγιστη τεχνική ικανότητα για αFRR ανά ΥΗΣ που θεωρείται διαθέσιμη στη ΔΕΠ, να μειώνεται εσφαλμένα στην περίπτωση που ένας ή περισσότεροι υδροστροβίλοι ενός ΥΗΣ είναι μη διαθέσιμοι. Λόγω της εσφαλμένης, κατά τη γνώμη μας, μοντελοποίησης, απαιτούνται τελικά περισσότερες οντότητες για να καλύψουν τις απαιτήσεις εφεδρειών καθώς η τεχνική ικανότητα σε αΕΑΣ που λαμβάνεται υπόψη είναι σημαντικά μειωμένη. Υπό αυτήν την έννοια, τα προγράμματα παραγωγής αλλοιώνονται ενώ οι ενεργοποιήσεις για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ενέργειας ανακατανομής) αυξάνονται. Για τους παραπάνω λόγους, θεωρούμε ότι η μεθοδολογία εκτίμησης της τεχνικής ικανότητας παροχής αΕΑΣ των ΥΗΣ βάσει υδροστροβίλων θα πρέπει να αναπροσαρμοσθεί λαμβάνοντας υπόψη τον αριθμό των πραγματικά διαθέσιμων υδροστροβίλων.
- Θεωρούμε ότι πρέπει να αναφερθεί διακριτά στο κείμενο της Τεχνικής Απόφασης ότι ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας αφορά και τις υδροηλεκτρικές μονάδες με δυνατότητα άντλησης, ως διακριτά Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, όπως αναφέρεται και στον πίνακα των τεχνικών χαρακτηριστικών του παραρτήματος.

Μονάδες Παραγωγής ΦΑ συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων

- Αναφορικά με τη μετάβαση των Οντοτήτων παραγωγής ΦΑ συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων από διάταξη συνδυασμένου κύκλου σε κατώτερη διάταξη τις τελευταίες περιόδους κατανομής της ημέρας, βάσει της επίλυσης της ΔΕΠ, η οποία όμως δεν αιτιολογείται ούτε από τις προσφορές ενέργειας και ισχύος που έχουν υποβληθεί, ούτε από την ανάγκη του Συστήματος για εφεδρείες και ενέργεια εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι θα πρέπει να αποτρέπονται, είτε βελτιώνοντας τον αλγόριθμο επίλυσης της ΔΕΠ είτε με οποιονδήποτε τρόπο κριθεί πρόσφορο και αποτελεσματικό από τον Διαχειριστή. Οι μεταβάσεις αυτές δεν εξυπηρετούν πραγματικές ανάγκες του Συστήματος και έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομική απόδοση τόσο του παραγωγού όσο και όλης της αγοράς, καθώς από τις τελευταίες περιόδους κατανομής ορίζεται η αρχική συνθήκη για την επίλυση ΔΕΠ της επόμενης ημέρας και επομένως ο προγραμματισμός αυτής. Επιπρόσθετα, ενδέχεται στις περιπτώσεις αυτές η μονάδα να κληθεί να λειτουργήσει ως ανοιχτός κύκλος τις πρώτες περιόδους της επόμενης ημέρας για τεχνικούς λόγους, λόγω του ελάχιστου χρόνου λειτουργίας της διάταξης, παρέχοντας και μειωμένο εύρος υπηρεσιών στο Σύστημα και με σημαντικά υψηλότερο κόστος.
- Θεωρούμε αναγκαία να αποτυπωθεί η συνδυαστική θεώρηση της θερμικής κατάστασης που χαρακτηρίζει περισσότερες της μιας διατάξεις λειτουργίας μονάδας ΦΑ συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων βάσει του ατμοστρόβιλου αυτής.
Επιπρόσθετα, θεωρούμε αναγκαία την εισαγωγή μιας νέας χρονικής μεταβλητής που θα αντιπροσωπεύει το ελάχιστο χρονικό διάστημα που μια Οντότητα επιβάλλεται να παραμείνει σε λειτουργία λαμβάνοντας εντολές κατανομής (Dispatching Time, δηλαδή χρόνος λειτουργίας εξαιρουμένου του χρόνου sync time, soak time και χρόνου κράτησης) μετά από μετάβαση σε άλλη λειτουργική διάταξη συνδυασμένου κύκλου της ίδιας μονάδας. Η ανάγκη αυτή προέρχεται από το γεγονός ότι οι διαφορετικές οντότητες λειτουργίας συνδυασμένου κύκλου μονάδων πολλαπλών αξόνων χρησιμοποιούν τον ίδιο ατμοστρόβιλο, και επομένως, κατά τις μεταξύ τους μεταβάσεις ο ατμοστρόβιλος παραμένει σε λειτουργία.
Συνεπώς, ο χρόνος εκκίνησης του ατμοστρόβιλου είναι μηδενικός και ο χρόνος που έχει δηλωθεί για τη μετάβαση αντιπροσωπεύει τον χρόνο εκκίνησης και παραμονής σε ενδιάμεσο φορτίο λειτουργίας του αεριοστρόβιλου που εκκινεί, ώστε να πραγματοποιηθεί η μετάβαση σε άλλη διάταξη συνδυασμένου κύκλου. Η έναρξη μέτρησης του χρόνου θα εκκινεί από την ολοκλήρωση της μετάβασης. Με τον τρόπο αυτό θα υπάρξει ουσιαστική διαφοροποίηση από τον υφιστάμενο ορισμό ελάχιστου χρόνου λειτουργίας που είναι προσανατολισμένος σε κύκλο εκκίνησης - κράτησης μιας Οντότητας, ο οποίος όταν εφαρμόζεται στις μεταβάσεις των μονάδων αυτών δεν έχει καμία φυσική υπόσταση.

Επιπρόσθετα:

- Θεωρούμε ότι η δήλωση των χρονικών μεταβλητών των τεχνικών χαρακτηριστικών που υποβάλλονται στο πλαίσιο της ΔΕΠ θα πρέπει να ορίζονται ανά μισάωρο, και όχι ωριαία, ακολουθώντας την περίοδο κατανομής της ΔΕΠ.

- Προτείνουμε να εξεταστεί ο χρόνος απόκρισης της χΕΑΣ (mFRR) να αυξηθεί από 7,5 λεπτά σε 12,5 λεπτά προκειμένου 1) να είναι σύμφωνος με τα πρότυπα της ευρωπαϊκής πλατφόρμας εξισορρόπησης χΕΑΣ (MARI) καθώς με την υποχρέωση των Διαχειριστών για αποκατάσταση της συχνότητας σε 15 λεπτά σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1485 (SOGL) και 2) να ενισχυθεί και να εξασφαλισθεί η παροχή χΕΑΣ και αΕΑΣ.
- Θεωρούμε ότι ο ρυθμός ανόδου και καθόδου δεν θα πρέπει να αφορά τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, λόγω της δυνατότητας άμεσης απόκρισης σε εντολές του Διαχειριστή, και προτείνουμε να τροποποιηθεί σχετικά ο πίνακας των τεχνικών χαρακτηριστικών του παραρτήματος.

Ειδικά θέματα

- Βάσει των παραπάνω, θεωρούμε ότι αναδεικνύεται η αναγκαιότητα για διακριτή απονομή και διαχείριση ισχύος και ενέργειας στην αγορά εξισορρόπησης, κατεύθυνση μάλιστα δεσμευτική δεδομένου ότι αποτελεί προϋπόθεση για την ένταξη της Ελλάδας στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες εξισορρόπησης χΕΑΣ (MARI) και αΕΑΣ (PICASSO). Θα θέλαμε να επαναλάβουμε τη θέση της εταιρίας για επίλυση της ΔΕΠ με βελτιστοποίηση αποκλειστικά προσφορών ενέργειας και την ολοκλήρωση της προτεινόμενης δράσης A2 στο πλαίσιο του Market Reform Plan, για δημιουργία διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, με ανάπτυξη κατάλληλης πλατφόρμας του Διαχειριστή για τη δήλωση από τους Συμμετέχοντες των εφεδρειών που τους έχουν απονεμηθεί καθώς και των αρχικών θέσεων στην αγορά εξισορρόπησης (self-scheduling) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
- Ειδικότερα για τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη την εξαιρετικά σύντομη δοκιμαστική περίοδο για τη συμμετοχή τους στην αγορά εξισορρόπησης, θεωρούμε δεδομένο ότι η ΡΑΕ και ο Διαχειριστής του Συστήματος θα αξιολογήσουν τα αποτελέσματα της δοκιμαστικής λειτουργίας και θα εξετάσουν, αρχικά, την αναγκαιότητα εύλογης παράτασης αυτής και, σε συνεργασία με τους λοιπούς Φορείς της αγοράς, θα συντονίσουν και θα εντείνουν τις ενέργειές τους για πιθανές, μεταβατικού χαρακτήρα, απαιτούμενες τροποποιήσεις και ειδικές προσαρμογές των προϋποθέσεων και των απαιτήσεων συμμετοχής στην αγορά καθώς και των προϊόντων εφεδρείας (ενδεικτικά, διερεύνηση για ενίσχυση της διαστασιολόγησης των εφεδρειών) για ομαλή, άμεση και επιτυχή ενσωμάτωση των νέων αυτών Οντοτήτων ειδικά σε μία νέα αγορά όπως η ελληνική.
- Τέλος, θα θέλαμε να επαναλάβουμε την πρότασή μας η Τεχνική Απόφαση ΔΕΠ να χαρακτηριστεί ως Μεθοδολογία και να συμπεριληφθεί στις Μεθοδολογίες του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, βάσει της σημαντικής οικονομικής και λειτουργικής επίδρασής της στις αγορές, όπως έχει διαπιστωθεί στη μέχρι σήμερα λειτουργία αυτών, που αναδεικνύει τις ρυθμιστικές προεκτάσεις της. Θεωρούμε ότι με αυτόν τον τρόπο θα καθοριστεί και θα ενισχυθεί ο



ρυθμιστικός ρόλος της, προς την κατεύθυνση εύρυθμης και βέλτιστης λειτουργίας του συστήματος και της αγοράς.

Κατανοούμε τον όγκο των απαιτούμενων αλλαγών αλλά θεωρούμε καιρία την ανάγκη ενσωμάτωσής τους στον προγραμματισμό του Διαχειριστή και παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων

Κοινοποιήσεις:

- ΡΑΕ/Διεύθυνση
Ρύθμισης & Εποπτείας
Ενεργειακών Αγορών
Χονδρικής & Διεθνών
Διασυνδέσεων