

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΜΕ ΘΕΜΑ:

«Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού»

Δημοσιεύεται η ανάλυση των συγκεντρωτικών σχολίων τα οποία λήφθηκαν κατά της Δημόσιας Διαβούλευσης επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού», η οποία διήρκησε από τις 12 Φεβρουαρίου 2021 μέχρι και τις 13 Απριλίου 2021.

Τα σχόλια έχουν ενσωματωθεί σε ενιαίο Γενικό Πίνακα, σύμφωνα με τα υποδείγματα τα οποία είχαν δοθεί για την υποβολή σχολίων στη δημόσια διαβούλευση.

Τονίζεται ότι στο Γενικό Πίνακα που ακολουθεί έχουν περιληφθεί αυτούσια όλα τα σχόλια που έχουν υποβληθεί από όλα τα ενδιαφερόμενα πρόσωπα στα πλαίσια πλήρους διαφάνειας και η θέση της ΡΑΕΚ επ' αυτών.

Η ΡΑΕΚ θα προχωρήσει στη λήψη απόφασης η οποία, στο πλαίσιο διαφάνειας, θα δημοσιοποιηθεί.

Γενικός Πίνακας

Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις που υποβλήθηκαν κατά τη Διαβούλευση μεταξύ 12 Φεβρουαρίου 2021 μέχρι και 13 Απριλίου 2021 επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ με θέμα «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού»

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
1	ΥΕΕΒ	7.3 8	8	Το σημείο 7.3 της Ρυθμιστικής Απόφασης (ΡΑ) αναφέρει ότι για τις διατιμήσεις Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ εφαρμόζονται οι πρόνοιες του Παραρτήματος XI της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση, χωρίς όμως να δίνεται καθοδήγηση και σχετική μεθοδολογία στα πλαίσια της ΡΑ για τον τρόπο εφαρμογής της πρόνοιας.	Τα κριτήρια ενεργειακής απόδοσης για τη ρύθμιση δικτύου ενέργειας και για τα τιμολόγια δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας που περιγράφονται στο Παράρτημα XI της 2012/27/ΕΚ θα πρέπει να συμπεριληφθούν στην εν λόγω ΡΑ συνοδευόμενα με σχετική καθοδήγηση και μεθοδολογία με στόχο την τυποποίηση του τρόπου υπολογισμού αλλά και την αύξηση της διαφάνειας κατά τον υπολογισμό των σχετικών διατιμήσεων.	Το Παράρτημα XI της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ προβλέπει ότι τα τιμολόγια δικτύου ή λιανικής μπορούν να στηρίζουν τη δυναμική τιμολόγηση στο πλαίσιο μέτρων ανταπόκρισης στη ζήτηση των τελικών καταναλωτών. Συνεπώς, στην παράγραφο 7.3 προστέθηκαν και οι διατιμήσεις Δ-Χ, Δ-ΑΠ και Δ-ΠΠ που αφορούν στα τιμολόγια προμήθειας. Εάν υπάρξει ανάγκη για έκδοση κατάλληλης μεθοδολογίας αναφορικά με τον λεπτομερή τρόπο ενσωμάτωσης των προβλέψεων του Παραρτήματος XI της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ στις ανωτέρω χρεώσεις που δεν καλύπτονται από την παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση, τότε θα υπάρξει ξεχωριστή απόφαση της ΡΑΕΚ.
2	ΥΕΕΒ	Δ-ΔΣ	815 7.64	Δεν είναι ξεκάθαρη η παράγραφος 7.64 που αφορά τον ΔΣΜΚ.	Εφόσον η Δ-ΔΣ επιβάλλεται κατ' ευθείαν στους προμηθευτές, ποια είναι η εμπλοκή του ΔΣΜΚ που αναφέρεται στην παράγραφο 7.64	Το τέλος ΑΠΕ αφαιρέθηκε από την Δ-ΔΣ, η οποία θα περιλαμβάνει πλέον μόνο το τέλος ΥΔΩ και, ως εκ τούτου, μετονομάστηκε σε Δ-ΥΔΩ στη νέα Ρυθμιστική Απόφαση. Ο ΔΣΜΚ θα είναι υπεύθυνος για την συγκέντρωση του τέλους ΥΔΩ από τους Εκπροσώπους Φορτίου και την απόδοσή του στον αρμόδιο Φορέα. Οι παράγραφοι 7.64 και 7.65 αναδιατυπώνονται ως εξής: «7.59. Η Δ-ΥΔΩ επιβάλλεται στους καταναλωτές για την συμμόρφωση τους με τις υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας. Ο ΔΣΜΚ καθίσταται υπεύθυνος για την συγκέντρωση του Τέλους ΥΔΩ από τους Εκπροσώπους Φορτίου και την απόδοσή του στον αρμόδιο φορέα.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						<p>7.60. Η Δ-ΥΔΩ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να επιτρέπεται η ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους σε σχέση με τις δραστηριότητες που περιγράφονται στην παράγραφο 7.59.»</p> <p>Η παράγραφος 7.66 διαγράφηκε, ενώ οι παράγραφοι 7.67–7.71 αναδιατυπώθηκαν κατάλληλα (ως 7.61 – 7.64 στο νέο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης) ώστε να συμφωνούν με τη νέα διαμόρφωση της Δ-ΥΔΩ.</p>
3	ΥΕΕΒ	Δ-Χ	7.6 ι και ια	Δεν είναι κατανοητό γιατί στην Δ-Χ περιλαμβάνεται η αγορά από άλλους παραγωγούς. Επιτρέπεται σε παραγωγούς να συμβάλλονται με άλλους παραγωγούς. Π.χ η ΑΗΚ Παραγωγή δύναται να συνάψει διμερή σύμβαση αγοράς ενέργειας με άλλο παραγωγό;	Η Δ-Χ αφορά την Διατίμηση Χονδρικής ενός έκαστου ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ και συνεπώς αντανακλά το κόστος του παραγωγού.	Η Δ-Χ βασίζεται στο οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος του συστήματος με μια αναπροσαρμογή για να μπορεί ο ρυθμιζόμενος παραγωγός να ανακτά τα επιτρεπόμενα έσοδα του.
4	ΑΗΚ Διανομή	Δ-ΧΜ: Διατίμηση Χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση	812/7.32	Να οριστεί και να επεξηγηθεί η παράμετρος γ της χρέωσης ισχύος (σε €/MW-y)	Η παράμετρος γ δεν ορίζεται ούτε επεξηγείται στο Προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης.	Η παράμετρος γ αναφέρεται σε «ανά έτος» (προκύπτει από τη λέξη “year”).
5	ΑΗΚ Διανομή	Δ-ΧΧ: Διατίμηση Χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση	812/7.40	Αντί: «...Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους πελάτες είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για πελάτες συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του πελάτη.» να αναγράφεται «...Οι χρεώσεις που οι Προμηθευτές επιβάλλουν στους Πελάτες είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους Προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του Δικτύου Διανομής Χαμηλής Τάσης.»	Για την Δ-ΧΧ, οι Πελάτες των Προμηθευτών συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής στο επίπεδο Χαμηλής Τάσης	<p>Βάσει της σχολίου/πρότασης, έγινε η εξής διόρθωση στο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης (παρ. 7.39):</p> <p>«7.39 Η Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που απορροφά ενέργεια από το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες που αντιστοιχούν στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης. Στην περίπτωση Εκπροσώπου Φορτίου που ενεργεί ως Προμηθευτής, ο Προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους πελάτες του».</p>
6	ΑΗΚ Διανομή	Δ-ΧΧ: Διατίμηση Χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση	812/7.42	Να οριστεί και να επεξηγηθεί η παράμετρος γ της χρέωσης ισχύος (σε €/MW-y)	Η παράμετρος γ δεν ορίζεται ούτε επεξηγείται στο Προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης.	Η παράμετρος γ αναφέρεται σε «ανά έτος» (προκύπτει από τη λέξη “year”).

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
7	ΑΗΚ Διανομή	Δ-MET: Διατίμηση για την ανάκτηση των Δαπανών Μετρήσεων	815/7.77	<p>Η Δ-MET να επιβάλλεται με τη μορφή σταθερής πάγιας χρέωσης ανά πελάτη στους προμηθευτές και η χρέωση να είναι η ίδια για όλους τους Χρήστες Δικτύου ανεξάρτητα από τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται στον τόπο του πελάτη του προμηθευτή και ανεξάρτητα από το επίπεδο τάσης της σύνδεσης.</p>	<p>Ο προσδιοριστικός παράγοντας κόστους των μετρήσεων είναι το μισθολόγιο του Περιχαρακωμένου Τμήματος Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ και άλλα συναφή λειτουργικά έξοδα του Τμήματος όπως τα μεταφορικά και διοικητικά έξοδα.</p> <p>Η υφιστάμενη μέθοδος της ισόποσης κατανομής του πιο πάνω κόστους ανά μετρητή, ανά μήνα είναι δίκαιη, αφού ανεξάρτητα από τον Χρήστη Δικτύου (καταναλωτή ή Παραγωγό), η εργασία είναι η ίδια. Επιπρόσθετα, με δεδομένο ότι το κόστος αυτό σήμερα είναι €0,49 ανά μετρητή ανά μήνα, είναι πασιφανές ότι η προσπάθεια δεξιάρεσης μηχανισμού για ανάλυση του κόστους ανά τύπο μετρητή ή ανά επίπεδο τάσης της σύνδεσης, καθώς και ανά γεωγραφική περιοχή και ανά κατηγορία πελάτη δεν θα προσφέρει κάτι ουσιαστικό, αλλά αντίθετα θα αυξήσει το συνολικό κόστος.</p> <p>Με βάση τα πιο πάνω, δεν συντρέχει κανένας λόγος για διαφοροποίηση της μεθόδου υπολογισμού της Δ-MET, η οποία είναι απλή και δίκαιη.</p>	<p>Βάσει της σχολίου/πρότασης, η παρ. 7.77 αναδιατυπώνεται (ως παρ. 7.70 στο νέο κείμενο) ως εξής:</p> <p>«7.70 Προκειμένου να εφαρμοστεί ένας απλός και δίκαιος τρόπος ανάκτησης του κόστους καταγραφής των μετρήσεων όλων των πελατών και παραγωγών που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής και ενημέρωσης των Εκπροσώπων Φορτίου για τις μετρήσεις των καταναλώσεων που εκπροσωπούν, η Δ-MET θα επιβάλλεται με τη μορφή πάγιας χρέωσης ανά μετρητή στους Εκπροσώπους Φορτίου. Η χρέωση αυτή θα είναι ίδια για όλους τους Χρήστες του Συστήματος Διανομής, ανεξάρτητα από τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται και το επίπεδο τάσης της σύνδεσης».</p>
8	ΑΗΚ Διανομή	Δ-MET: Διατίμηση για την ανάκτηση των Δαπανών Μετρήσεων	808/6.5 808/6.6 808/6.7 815/7.75-7.80	<p>Διαγραφή της Δ-MET από τον Πίνακα 1: Κατηγορίες Διατιμήσεων της Παραγράφου 6.5, διαγραφή της Δ-MET από τις παραγράφους 6.6 και 6.7 και διαγραφή των παραγράφων 7.75 – 7.80.</p>	<p>Η ανάκτηση των δαπανών των μετρήσεων να περιλαμβάνεται στα συνολικά έξοδα του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και να ανακτάται μέσω των διατιμήσεων χρήσης του Δικτύου Διανομής (Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ). Η απευθείας τιμολόγηση των Προμηθευτών από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για την ανάκτηση των δαπανών μετρήσεων, δημιουργεί επιπρόσθετη πολυπλοκότητα, η οποία κρίνεται αχρείαστη, λαμβάνοντας υπόψη ότι το κόστος των μετρήσεων είναι πολύ μικρό και ανέρχεται σήμερα στα €0,49 ανά μετρητή ανά μήνα. Από την εμπειρία άλλων χωρών (π.χ. Ελλάδα, Ιρλανδία) εξάγεται ότι η επιβολή ξεχωριστής χρέωσης μετρήσεων στους Χρήστες Δικτύου (Καταναλωτές, Παραγωγούς, Παραγο-καταναλωτές) δεν είναι απαραίτητη, αφού δεν υπάρχει τέτοια διατίμηση στις χώρες αυτές.</p>	<p>Βάσει της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 04/2014 (ΚΔΠ 372/2014) «Λειτουργικός Διαχωρισμός των Δραστηριοτήτων της ΑΗΚ», εντός του ΔΣΔ λειτουργεί ένα πλήρως περιχαρακωμένο και λειτουργικά ανεξάρτητο (ring-fenced) «Τμήμα Εγγραφής Μετρητών και Καταγραφής Μετρήσεων», το οποίο εξυπηρετεί χωρίς διακρίσεις όλους του Προμηθευτές με συγκεκριμένες αρμοδιότητες οι οποίες περιλαμβάνουν <u>την καταγραφή των μετρήσεων όλων των καταναλωτών και ενημέρωση των Προμηθευτών για τις μετρήσεις των καταναλωτών τους.</u></p> <p>Συνεπώς, για λόγους διαφάνειας, η Δ-MET διατηρείται με την ίδια μορφή (ως διακριτή διατίμηση) στη νέα Ρυθμιστική Απόφαση, με ρητή αναφορά στην παράγραφο 7.69 σχετικά με το ποια έξοδα περιλαμβάνει.</p>
9	GDL Green Energy Group		7.10	<p>Είναι αντιληπτό και αποδεκτό ότι θα υπάρξει ομαδοποίηση τιμών ώστε να περιοριστεί στον ελάχιστο αριθμό, που πρακτικά θα καταλήξει ο υπολογισμός της Δ-Χ, χωρίς να επηρεάζει</p>		<p>Ακολουθώντας την τρέχουσα πρακτική, στην αρχή κάθε έτους η ΡΑΕΚ θα συνεχίσει να εγκρίνει και να δημοσιεύει τα Επιτρεπόμενα Έσοδα και τις</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				την ακρίβεια των τελικών υπολογισμών, αποφεύγοντας στρεβλώσεις. Αναμένεται ότι οι τιμές αυτές για το έτος που ακολουθεί, πέραν των αντίστοιχων ανά ημίωρο, θα δημοσιοποιούνται.		Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού (μεταξύ των οποίων και η Δ-Χ ανά χρονική περίοδο αναφοράς (Seasonal Time of Day, SToD) για το επερχόμενο έτος. Οι εκτιμώμενες τιμές του οριακού κόστους ενέργειας και οριακού κόστους ισχύος ανά ημίωρο είναι αποτέλεσμα προσομοίωσης που διενεργείται από τον ΔΣΜΚ και επίσης θα δημοσιοποιούνται.
10	GDL Green Energy Group		7.11	Η μεθοδολογία θα έπρεπε να περιλαμβάνει και τη βάση για τον υπολογισμό μεσοσταθμισμένης τιμής καυσίμων. Η μέθοδος που τώρα χρησιμοποιείται συνοδεύεται από μεγάλες στρεβλώσεις στις διατιμήσεις όταν η τιμή καυσίμου είναι ψηλή.		Η μεθοδολογία υπολογισμού αναπροσαρμογής καυσίμων των βασικών διατιμήσεων αποτελεί αντικείμενο διακριτής απόφασης από την ΡΑΕΚ (αρ. Έκθεσης 04/2018) και συνεπώς δεν εμπίπτει στους σκοπούς της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.
11	GDL Green Energy Group		7.82	Η μεθοδολογία θα έπρεπε να επιληφθεί και του θέματος Αγοράς από ΑΠΕ εντός Σχεδίων Χορηγιών, αποκλειστικά από την ΑΗΚ ως επί του παρόντος, αντίθετα με τις πρόνοιες των Σχεδίων που αναφέρουν στη δυνατότητα Αγοράς και από ανεξάρτητους Συμμετέχοντες και πάλι στη βάση της μείωσης τους κόστους παραγωγής από ορυκτά καύσιμα. Θα πρέπει να καθοριστεί η διαδικασία, οι ποσότητες και οι τιμές αγοράς από τρίτους.		Η μεθοδολογία αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ εντός Σχεδίων Χορηγιών αποτελεί αντικείμενο διακριτής απόφασης από την ΡΑΕΚ και συνεπώς δεν εμπίπτει στους σκοπούς της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.
12	GDL Green Energy Group		§ 22 (δ)	Για τον ορθό και αποδεκτό υπολογισμό του Δ-ΧΣ, είναι απαραίτητο να αξιοποιείται σε βάθος ορίζοντας – τουλάχιστον δεκαετίας, και αυτός θα πρέπει μάλλον να ανταποκρίνεται στο δεκαετές σχέδιο Ανάπτυξης του δικτύου Μεταφοράς. Κάτι αντίστοιχο θα πρέπει να ισχύει και για το δίκτυο διανομής. Και στις δύο περιπτώσεις οι μοναδιαίες τιμές του εξοπλισμού θα πρέπει να ελέγχονται από τη ΡΑΕΚ.		Τα επιτρεπόμενα έσοδα καθώς και οι τιμές όλων των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων, μεταξύ των οποίων και η Δ-ΧΣ, καθορίζονται σύμφωνα με την περιοδική ρυθμιστική εξέταση πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και αναπροσαρμόζονται ετησίως. Προφανώς ως βάση υπολογισμού των αρχικών επιτρεπόμενων εσόδων (για το νέο εξοπλισμό που θα εγκατασταθεί στο μέλλον) χρησιμοποιείται το δεκαετές σχέδιο ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς. Κατά την περιοδική ρυθμιστική εξέταση πραγματοποιείται

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						ενδεδειγμένος έλεγχος των στοιχείων που υποβάλλονται από τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) στην ΡΑΕΚ.
13	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.810/7.9 (γ)	Οι μεθοδολογίες υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας και οριακού κόστους ισχύος Συστήματος από τον ΔΣΜΚ πρέπει να οριστούν μέσω της Ρυθμιστικής Απόφασης.	Σε αντίθετη περίπτωση ο ΔΣΜΚ έχει την ελευθερία να προχωρήσει στην υιοθέτηση οποιασδήποτε μεθοδολογίας επιθυμεί ή/και ακόμα να αναπτύξει/προτείνει δική του μεθοδολογία.	Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για τη διαμόρφωση των μεθοδολογιών υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας και οριακού κόστους ισχύος Συστήματος για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους. Ο ΔΣΜΚ υποβάλλει τις προτεινόμενες μεθοδολογίες στην ΡΑΕΚ προς έγκριση.
14	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.811/7.21	Επί του παρόντος, κυρίως λόγω τεχνικών περιορισμών σε μετρητικές διατάξεις κτλ, η ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων δεν μπορεί να πραγματοποιηθεί από χρεώσεις ισχύος. Όταν και εφόσον αυτό θα καταστεί δυνατό, πρέπει να διευκρινίζεται μέσω ποιας μονάδας μέτρησης ισχύος (εγκατεστημένης, ετήσιας μέγιστης κατανάλωσης, συνεισφορά στη μέγιστη κατανάλωση του Συστήματος, κτλ) θα ανακτώνται τα σταθερά επιτρεπόμενα έσοδα.		Σύμφωνα με το Παράρτημα 4, αρχικά το ποσοστό Ζ1 ορίζεται ίσο με 0%, οπότε επί του παρόντος η ανάκτηση των συνολικών επιτρεπόμενων εσόδων του ΙΣΜ θα προέρχεται κατά 100% από χρεώσεις ενέργειας (σε €/MWh). Η ΡΑΕΚ με μελλοντική απόφασή της δύναται να μεταβάλλει το ύψος του ανωτέρω ποσοστού Ζ1. Η εφαρμογή της μοναδιαίας χρέωσης ισχύος θα γίνεται επί της συμφωνημένης ισχύος (σε kVA) για τους πελάτες ΧΤ και επί της μέγιστης μηνιαίας ζήτησης αιχμής (σε kW) για τους πελάτες ΜΤ και ΥΤ.
15	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.810/7.9 (γ)	Η «σχετική μελέτη αξιοπιστίας του κυπριακού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας» που αναφέρεται πρέπει να διευκρινιστεί ως προς τη φύση, το αντικείμενο και τα δεδομένα.	Ο ΔΣΜΚ θα είναι υπεύθυνος να εκπονήσει μελέτη της οποίας η ταυτότητα και ο ορισμός δεν διευκρινίζεται	Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για τον προσδιορισμό του στόχου της μελέτης και την υλοποίηση της μελέτης αξιοπιστίας του κυπριακού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, στη βάση μεθοδολογιών που εφαρμόζονται διεθνώς (π.χ. μελέτη MAF ENTSO-E).
16	ΔΣΜΚ	6/Γενική δομή διατιμήσεων	Σελ.807/6.4	Να οριστεί ποιος θα είναι υπεύθυνος για τον υπολογισμό του συντελεστή προσαρμογής Κ της κάθε διατίμησης και πότε θα ανακοινώνεται ο συντελεστής.		Ο συντελεστής προσαρμογής Κ θα υπολογίζεται από τον πάροχο ή τον κατά νόμο διαχειριστή της ρυθμιζόμενης υπηρεσίας, και ο υπολογισμός θα

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
		ηλεκτρικής ενέργειας				ελέγχεται και θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Θα διευκρινιστεί στο κείμενο της αναθεωρημένης ρυθμιστικής απόφασης.
17	ΔΣΜΚ	6/Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας	Σελ.808/6.8	<p>Αναφέρεται πως: Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους προμηθευτές θα ρυθμίζονται και οι προμηθευτές θα μετακυλύουν τις διατιμήσεις στους πελάτες τους: Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ.</p> <p>Προτείνεται να αλλάξει σε: Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους Εκπρόσωπους Φορτίου θα ρυθμίζονται και οι προμηθευτές θα μετακυλύουν τις διατιμήσεις στους πελάτες τους: Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ Εκπρόσωπους Φορτίου.</p>	Στους ΚΑΗ προβλέπεται πως χρεώνονται στους Εκπρόσωπους Φορτίου και πως Εκπρόσωπος Φορτίου είναι μία οντότητα που απορροφά Ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής. Μπορεί να είναι ένας Προμηθευτής, ένας Αυτοπαραγωγός, ένας Παραγωγός ΑΠΕ, ή ένας Παραγωγός (που καλύπτει τα βοηθητικά και τα γενικά βοηθητικά φορτία των Μονάδων Παραγωγής / Μονάδων ΑΠΕ (των πιο πάνω οντοτήτων), όταν αυτά τα φορτία δεν καλύπτονται από τη δική τους παραγωγή).	<p>Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.</p> <p>Επίσης, θα υιοθετηθεί η διατύπωση του ΔΣΜΚ και θα αλλάξει η παράγραφος 6.8 σε:</p> <p>«6.10. Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους Εκπρόσωπους Φορτίου θα ρυθμίζονται και οι προμηθευτές θα μετακυλύουν τις διατιμήσεις στους πελάτες τους: Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ».</p>
18	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.811/7.18	Αναφέρεται πως: Η Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή. Προτείνεται να αλλάξει σε Εκπρόσωπο Φορτίου	Βλέπε πιο πάνω	Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.
19	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.812/7.30	Αναφέρεται πως: Η Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή. Προτείνεται να αλλάξει σε Εκπρόσωπο Φορτίου	Βλέπε πιο πάνω	Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.
20	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.812/7.40	Αναφέρεται πως: Η Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή. Προτείνεται να αλλάξει σε Εκπρόσωπο Φορτίου	Βλέπε πιο πάνω	Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.
21	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.815/7.71	Αναφέρεται πως: Η Δ-ΔΣ θα εφαρμόζεται στους προμηθευτές. Προτείνεται να αλλάξει σε Εκπρόσωπους Φορτίου	Βλέπε πιο πάνω	Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
22	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.815/7.74	Αναφέρεται πως: Η Δ-ΔΣΜ θα επιβάλλεται σε κάθε προμηθευτή. Προτείνεται να αλλάξει σε Εκπροσώπους Φορτίου	Βλέπε πιο πάνω	Σε όλο το κείμενο θα αντικατασταθεί ο όρος «Προμηθευτής» με τον όρο «Εκπρόσωπος Φορτίου» ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία με τους ΚΑΗ.
23	ΔΣΜΚ	6/Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας	Σελ.807/6.2	Ο ΔΣΜΚ προτείνει στην ΡΑΕΚ την διατίμηση Δ-ΧΣ γιατί το ορίζει η νομοθεσία και όχι επειδή είναι ο Πάροχος της υπηρεσίας. Προτείνεται η διαφοροποίηση της δεύτερης πρότασης να γίνει: Πριν από το έτος κατά το οποίο θα εφαρμόζεται η διατίμηση, ο πάροχος ή ο κατά νόμο διαχειριστής θα προτείνει την διατίμηση στη ΡΑΕΚ.		Η παράγραφος 6.2 αναδιατυπώθηκε ως εξής: «Ο πάροχος ή ο κατά νόμο διαχειριστής ενός ρυθμιζόμενου προϊόντος ή μιας ρυθμιζόμενης υπηρεσίας θα εφαρμόζει μια διατίμηση που ισχύει για το παρεχόμενο προϊόν ή την παρεχόμενη υπηρεσία. Πριν από το έτος κατά το οποίο θα εφαρμόζεται η διατίμηση, ο πάροχος ή ο κατά νόμο διαχειριστής θα προτείνει τη διατίμηση στη ΡΑΕΚ.»
24	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.811/7.21	Η διατίμηση Δ-ΧΣ αφορά ανάκτηση δαπανών του ΙΣΜ και όχι του ΔΣΜΚ. Η λέξη «ΔΣΜΚ» στην Τρίτη γραμμή πρέπει να αντικατασταθεί από την λέξη «ΙΣΜ»		Έγινε η διόρθωση στο αναθεωρημένο κείμενο.
25	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.813/7.49	Προτείνεται όπως η μεθοδολογία να περιγράψει ρητά δύο διαδικασίες. Την διαδικασία που θα ακολουθείται στο στάδιο πριν την λειτουργία Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και την διαδικασία που θα ακολουθείται όταν θα λειτουργήσει η ΑΑΗ και θα εφαρμόζονται οι πρόνοιες των ΚΑΗ.	Σύμφωνα με την προτεινόμενη μεθοδολογία και σύμφωνα με τους ΚΑΗ οι υπηρεσίες α-ε δεν θα καλύπτονται από την διατίμηση Δ-ΕΥ. Στο παρών στάδιο όμως οι ΚΑΗ δεν είναι σε εφαρμογή οπότε αν η μεθοδολογία εφαρμοστεί ως προνοείται, τότε ο παραγωγός που παρέχει τις υπηρεσίες αυτές δεν θα αποζημιωθεί. Εξυπακούεται ότι με την έναρξη ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους ΚΑΗ η μεθοδολογία είναι εφαρμόσιμη.	Η υπό δημόσια διαβούλευση ρυθμιστική απόφαση θα τεθεί σε εφαρμογή με την έναρξη λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού, οπότε θα τεθούν σε ισχύ οι ΚΑΗ.
26	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.815/7.64	Προτείνεται να αφαιρεθεί ο «ΔΣΜΚ» και να αντικατασταθεί για τις Υποχρεώσεις Δημοσίας Ωφελείας η «ΑΗΚ – Προμήθεια» και για την προώθηση ΑΠΕ το «Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ».	Ο ΔΣΜΚ δεν αναλαμβάνει το κόστος της συμμόρφωσης ή της αποζημίωσης άλλων για την συμμόρφωση με υποχρεώσεις δημοσίας ωφελείας, την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 2
27	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.815/7.65	Προτείνεται να αφαιρεθεί ο ΔΣΜΚ από την παράγραφο αυτή,	Ο ΔΣΜΚ δεν έχει οποιοδήποτε κόστος σχετικά με τις δραστηριότητες του άρθρου 64. Δεν μπορεί να συνδεθεί η οποιαδήποτε υποχρέωση του ΔΣΜΚ να ενεργήσει στα πλαίσια εφαρμογής των	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 2

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					ΚΑΗ ως ενδιάμεσος ουδέτερος οικονομικός φορέας με την διαχείριση των ενεργειών της παραγράφου αυτής. Για επιβεβαίωση αυτού δεν γίνεται η ίδια αναφορά στα άρθρα που αφορούν την διατίμηση Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΜΕΤ.	
28	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ.815/7.64	Η διατίμηση για το τέλος ΑΠΕ και Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης να διαχωριστεί από το Τέλος ΥΔΩ	Η επιβολή Τέλους ΑΠΕ στα τιμολόγια των προμηθευτών είναι εκτός αντικειμένου ΦΠΑ ενώ η επιβολή Τέλους ΥΔΩ είναι φορολογητέα πράξη.	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 2
29	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ. 815 / 7.73	<p>Στην προτεινόμενη μεθοδολογία αναφέρεται «Η Δ-ΔΣΜ θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στη μεικτή κατανάλωση και στη μεικτή ζήτηση με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ»</p> <p>«Η Δ-ΔΣΜ θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στη κατανάλωση»</p>	Δεν υπάρχει ορισμός της «μεικτής κατανάλωσης» και της «μεικτής ζήτησης» στην μεθοδολογία	<p>Οι παρ. 7.72 έως 7.74 αντικαθίστανται από τις εξής:</p> <p>7.65 Ο ΔΣΜΚ επιβαρύνεται με το κόστος διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου και το κόστος λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού. Το επιτρεπόμενο κόστος του ΔΣΜΚ, θα ανακτάται μέσω της Δ-ΔΣΜ. Το επιτρεπόμενο κόστος περιλαμβάνει τα εύλογα έξοδα του ΔΣΜΚ για να εκτελεί τις εργασίες του συμπεριλαμβανομένου του κόστους καταγραφής των μετρήσεων όλων των πελατών και παραγωγών που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς και ενημέρωση των Εκπροσώπων Φορτίου για τις μετρήσεις των καταναλώσεων που εκπροσωπούν.</p> <p>7.66 Η Δ-ΔΣΜ θα επιβάλλεται με τη μορφή χρέωσης ανά μονάδα απορροφούμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο. Στην περίπτωση εφαρμογής καθεστώτος συμψηφισμού μετρήσεων ή συμψηφισμού λογαριασμών ή οποιωνδήποτε άλλων καθεστώτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ιδίαν χρήση στην εγκατάσταση του πελάτη, η Δ-ΔΣΜ εφαρμόζεται όπως εκάστοτε ρυθμίζεται με βάση τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						7.67 Η Δ-ΔΣΜ θα εφαρμόζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που απορροφά ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής, λαμβάνοντας υπόψη τις απώλειες του Συστήματος Διανομής (για μετρητές συνδεδεμένους στη Διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται ο εκπροσωπούμενος μετρητής. Στην περίπτωση Εκπροσώπου Φορτίου που ενεργεί ως Προμηθευτής, ο Προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους πελάτες του.
30	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	7.4 ΔΧ, 7.9 γ, 7.17, 9, 7.52, 7.56, 7.64, 7.65, 7.71,7.72	Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος να ετοιμάζει και να υποβάλλει συγκεκριμένες διατιμήσεις αλλά και να εκτελεί υπολογισμούς για υποβολή ετοιμασίας διατιμήσεων από άλλους συμμετέχοντες. Πρέπει να δοθεί ένας χάρτης πορείας (roadmap) για κάθε διατίμηση, ποιος είναι υπεύθυνος για την ετοιμασία της καθώς επίσης και ποιοι είναι υπεύθυνοι για να αποστείλουν δεδομένα για την ετοιμασία αυτής της διατίμησης, ούτως ώστε συντονισμένα όλοι οι συμμετέχοντες να συνεννοηθούν και να υποβάλουν έγκαιρα τις διατιμήσεις στον απαραίτητο χρόνο που θα καθορίσει η ΡΑΕΚ.	Η ΡΑΕΚ δεν πρέπει μόνο να αναθέτει ρόλους. Πρέπει να οργανώνει τους διάφορους συμμετέχοντες ούτως ώστε να γίνεται η ετοιμασία της υποβολής διατίμησης προς έγκριση συντονισμένα και έγκαιρα. Για να ετοιμαστεί η υποβολή μιας διατίμησης πιθανόν να χρειάζονται δεδομένα από ένα συμμετέχων προς έναν άλλο καθώς επίσης και βοήθεια από εξωτερικούς συμβούλους (μια διαδικασία η οποία περνά από προκηρύξεις προσφορών κλπ). Αυτές οι διαδικασίες χρειάζονται χρόνο.	Η ΡΑΕΚ δεν είναι αρμόδια να συντονίζει τους Διαχειριστές και δεν αποτελεί κόμβο διακίνησης πληροφοριών και δεδομένων μεταξύ των Συμμετεχόντων και των αρμόδιων Διαχειριστών. Είναι αποκλειστική ευθύνη των Διαχειριστών και των Συμμετεχόντων να συντονίζονται μεταξύ τους για την ανταλλαγή δεδομένων και την τήρηση των σχετικών χρονοδιαγραμμάτων υποβολής των διατιμήσεων και λοιπών στοιχείων, όπως προβλέπεται από την Απόφαση για τη Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων.
31	ΔΣΜΚ	7/Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ 810 / 7.9 β και γ	Η προτεινόμενη μεθοδολογία απαιτεί από τον ΔΣΜΚ να υπολογίζει οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους. Προτείνεται να διαγραφεί από την μεθοδολογία ή να προσαρμοστεί το λεκτικό της μεθοδολογίας.	Στο παρόν στάδιο ο ΔΣΜΚ δεν είναι σε θέση να το υπολογίσει.	Ο ΔΣΜΚ θα πρέπει να έχει στη διάθεσή του εργαλεία και αλγορίθμους που να μπορεί να υπολογίσει το οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος. Με την εφαρμογή των ΚΑΗ ο ΔΣΜΚ θα διαθέτει και το Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς (Market Management System, MMS), τους αλγορίθμους επίλυσης των επιμέρους αγορών και διαδικασιών (Προημερήσια Αγορά, Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού,

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου) καθώς και το σύνολο των δεδομένων που θα απαιτούνται για την ρεαλιστική προσομοίωση του Κυπριακού Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (ενδεικτικά: Φορτίο συστήματος, πρόβλεψη εγχύσεων ΑΠΕ, διαθεσιμότητες μονάδων παραγωγής, δεδομένα μεταβλητού κόστους παραγωγής συμβατικών μονάδων). Συνεπώς ο ΔΣΜΚ θα είναι σε θέση να χρησιμοποιήσει τους διαθέσιμους αλγορίθμους επίλυσης της αγοράς για την ορθή και πλήρη εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας.
32	ΔΣΜΚ	7 Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Σελ. 810 / 7.9 (γ)	Πρέπει η ΡΑΕΚ να καθορίσει άλλες πηγές δεδομένων στην περίπτωση που δεδομένα από την Αγορά Ηλεκτρισμού δεν θα είναι διαθέσιμα για τον έγκαιρο υπολογισμό των σχετικών διατιμήσεων.	Διακρίνεται ότι το προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφαση Αρ. 02/2015 έχει ως βάση τους ΚΑΗ που έχουν εγκριθεί αλλά δεν έχουν εφαρμοστεί ακόμη. Για να εφαρμοστούν οι εγκεκριμένοι ΚΑΗ πρέπει να τεθεί σε λειτουργία το λογισμικό αγοράς (MMS) το οποίο θα βγάλει αποτελέσματα και τα οποία θα χρησιμοποιηθούν ως δεδομένα για τον υπολογισμό κάποιων διατιμήσεων. Στην περίπτωση που δεν γίνει αυτό στα σχετικά χρονοδιαγράμματα θα υπάρξουν κενά στη χρήση των δεδομένων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των σχετικών διατιμήσεων.	Για το πρώτο έτος εφαρμογής της προτεινόμενης μεθοδολογίας (ίσως το έτος 2022), προτείνεται να χρησιμοποιηθούν προβλέψεις και τεκμηριωμένες εκτιμήσεις του ΔΣΜΚ για όσα δεδομένα είναι απαραίτητα (και δε θα είναι άμεσα διαθέσιμα) για την ορθή και ρεαλιστική προσομοίωση του Κυπριακού Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας.
33	ΔΣΜΚ	7 Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Όπου αναφέρεται η χρήση εγκεκριμένων δεδομένων από ένα συμμετέχων	Οι εγκρίσεις από την ΡΑΕΚ για συγκεκριμένες μεθοδολογίες/διατιμήσεις πρέπει να διατίθενται σε όλους τους ενδιαφερόμενους.	Ο ΔΣΜΚ προτιμά να λαμβάνει σχετικά δεδομένα τα οποία έχει εγκρίνει η ΡΑΕΚ, απευθείας από τη ΡΑΕΚ και όχι να αποτινείται στον ΙΣΜ, ΔΣΔ, ΙΣΔ κλπ χωρίς να γνωρίζει εάν αυτά είναι τα τελικά/εγκεκριμένα.	Η ΡΑΕΚ δεν είναι αρμόδια να συντονίζει τους Διαχειριστές και δεν αποτελεί κόμβο διακίνησης πληροφοριών και δεδομένων μεταξύ των Συμμετεχόντων και των αρμόδιων Διαχειριστών. Είναι αποκλειστική ευθύνη των Διαχειριστών και των Συμμετεχόντων να συντονίζονται μεταξύ τους για την ανταλλαγή δεδομένων και την τήρηση των σχετικών χρονοδιαγραμμάτων υποβολής των διατιμήσεων και λοιπών στοιχείων, όπως προβλέπεται από την Απόφαση για τη Μεθοδολογία

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων, η οποία θα αναθεωρηθεί.
34	ΑΗΚ Προμήθεια	Διάρκεια περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου	Παράρτημα 4	<p>Η διάρκεια περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου να περιοριστεί στα 3 έτη, όσον αφορά στη ρύθμιση διατιμήσεων τελικού πελάτη από την επιχείρηση με δεσπόζουσα θέση στην προμήθεια, ούτως ώστε να μην ξεπερνά την περίοδο παρέκκλισης που έχει δοθεί στην Κύπρο από το άρθρο 5 της Οδηγίας 2019/944/ΕΚ.</p>	<p>Σύμφωνα με το Άρθρο 5 της Οδηγίας 2019/944/ΕΚ, όλοι οι προμηθευτές είναι ελεύθεροι να καθορίζουν τις διατιμήσεις τους. Η Κύπρος έλαβε παρέκκλιση από την εφαρμογή του συγκεκριμένου Άρθρου μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2024. Εξ όσων γνωρίζουμε, η ΚΔ δεν έχει αιτηθεί παράταση της παρέκκλισης και γνωρίζουμε ότι δεν έχει δοθεί παράταση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Εφαρμογή της ρύθμισης των διατιμήσεων τελικού πελάτη μετά την 31^η Δεκεμβρίου 2024 συνιστά παράβαση της Οδηγίας, η οποία έπρεπε να είχε μεταφερθεί στο Κυπριακό Δίκαιο μέχρι την 31/12/2020.</p> <p>Εκτεταμένη αιτιολόγηση παρατίθεται στο τέλος του πίνακα σχολίων.</p>	<p>Σύμφωνα με το άρθρο 5, παρ.1 της Οδηγίας 2019/944/ΕΚ, «οι προμηθευτές είναι ελεύθεροι να καθορίζουν την τιμή στην οποία παρέχουν ηλεκτρική ενέργεια στους πελάτες. Τα κράτη μέλη λαμβάνουν κατάλληλα μέτρα για την εξασφάλιση ουσιαστικού ανταγωνισμού μεταξύ των προμηθευτών.»</p> <p>Σύμφωνα με την παρ. 6 του Άρθρου 5, «Για το σκοπό μιας μεταβατικής περιόδου προκειμένου να καθιερωθεί αποτελεσματικός ανταγωνισμός μεταξύ των προμηθευτών για συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και να επιτευχθεί πλήρως αποτελεσματική τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας με βάση την αγορά στην λιανική σύμφωνα με την παράγραφο 1, τα κράτη μέλη μπορούν να εφαρμόζουν δημόσιες παρεμβάσεις όσον αφορά τον καθορισμό των τιμών για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε οικιακούς πελάτες και για πολύ μικρές επιχειρήσεις που δεν επωφελούνται από δημόσιες παρεμβάσεις σύμφωνα με την παράγραφο 3.»</p> <p>Σε κάθε περίπτωση σήμερα δεν υπάρχει πρόνοια στην Εθνική Νομοθεσία της Κύπρου αναφορικά με την απελευθέρωση τιμολογίων του ρυθμιζόμενου προμηθευτή για οποιαδήποτε κατηγορία τελικών καταναλωτών (οικιακοί, εμπορικοί, βιομηχανικοί, κτλ.), μετά τη λήξη της παρέκκλισης που έχει λάβει η Κυπριακή Δημοκρατία από την εφαρμογή του άρθρου 5 (από 01/01/2025).</p> <p>Συνεπώς, η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση θα προβλέπει διάστημα</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						<p>περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου πέντε (5) ετών και στην περίπτωση που μέχρι τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης (ήτοι μέχρι 31/12/2024) μεταβληθεί η Εθνική νομοθεσία ώστε ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής να καθορίζει ελεύθερα την τιμή στην οποία παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους πελάτες του από 01/01/2025, θα υπάρξει σχετική αναθεώρηση της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>
35	ΑΗΚ Προμήθεια	Καθορισμός δεσπόζουσας θέσης	2.1 στ	<p>Η ΡΑΕΚ να καθορίσει συγκεκριμένα κριτήρια ή αρχές σύμφωνα με τα οποία η ΑΗΚ Προμήθεια θεωρείται ότι κατέχει δεσπόζουσα θέση στο πλαίσιο της παρούσας ρυθμιστικής απόφασης.</p>	<p>Το προσχέδιο της μεθοδολογίας δεν ορίζει τον όρο δεσπόζουσα θέση. Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (122(I)/2003) αναφέρεται στον περί της Προστασίας του Ανταγωνισμού Νόμο του 2008 (13(I)/2008) για τον ορισμό της δεσπόζουσας θέσης. Ο νόμος αυτός ορίζει την δεσπόζουσα θέση ως:</p> <p>««δεσπόζουσα θέση», αναφορικά με επιχείρηση, περιλαμβάνει τη θέση οικονομικής δύναμης που απολαμβάνει η επιχείρηση, που την καθιστά ικανή να παρακωλύει τη διατήρηση αποτελεσματικού ανταγωνισμού στη σχετική αγορά και της επιτρέπει να ενεργεί σε αισθητό βαθμό ανεξάρτητα από τους ανταγωνιστές και τους πελάτες της και σε τελική ανάλυση ανεξάρτητα από τους καταναλωτές». Ο ορισμός αυτό είναι γενικός και δεν περιλαμβάνει συγκεκριμένες αρχές ή κριτήρια για την παρακώλυση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού, όπως εφαρμόζονται στην αγορά ηλεκτρισμού. Τέτοια κριτήρια θα μπορούσε να είναι, παραδείγματος χάριν, το ποσοστό που διατηρεί η Προμήθεια ΑΗΚ στο σύνολο της αγοράς ή σε επιμέρους κατηγορίες πελατών, ο δείκτης Herfindahl-Hirschman (HHI), το ποσοστό καταναλωτών που αλλάζουν προμηθευτή, ή ο αριθμός των ανταγωνιστών προμηθευτών που κατέχουν ελάχιστο συγκεκριμένο ποσοστό της αγοράς.</p> <p>Για τους σκοπούς της Ρυθμιστικής Απόφασης Διατιμήσεων, ζητούμε να καθοριστούν αυτές οι συγκεκριμένες αρχές ή τα κριτήρια ούτως ώστε να αρθεί η αβεβαιότητα των καταναλωτών, του συνόλου της αγοράς και ιδιαίτερα της ΑΗΚ Προμήθειας, όσον αφορά στη διάρκεια κατά την</p>	<p>Ο καθορισμός των κριτηρίων για τον ορισμό της έννοιας της δεσπόζουσας θέσης δεν εμπίπτει στους σκοπούς της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					οποία οι διατιμήσεις της θα συνεχίσουν να ρυθμίζονται με την προτεινόμενη μεθοδολογία.	
36	ΑΗΚ Προμήθεια	Ρύθμιση διατίμησης Δ-ΠΠ μεγάλων εμπορικών και βιομηχανικών πελατών για επιχείρηση με δεσπόμενη θέση	2.1 στ/ 804 5.1/ 806 7.81/ 815	<p>Οι μεγάλοι εμπορικοί και βιομηχανικοί πελάτες της ΑΗΚ Προμήθειας (διατιμήσεις 30, 40, 50) να εξαιρούνται από την ρύθμιση. Η ΑΗΚ Προμήθεια να μπορεί να καθορίζει τις διατιμήσεις της ελεύθερα και να υπόκειται σε εκ των υστέρων έλεγχο από τη ΡΑΕΚ.</p> <p>2.1 στ: Η πρόταση «Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από μια εταιρεία με δεσπόμενη θέση ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των συμφερόντων των πελατών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη» να διαφοροποιηθεί ως ακολούθως: «Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς πελάτες εξαιρουμένων των μεγάλων εμπορικών και βιομηχανικών πελατών από μια εταιρεία με δεσπόμενη θέση ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των συμφερόντων των πελατών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη»</p> <p>2.1: Να προστεθεί, στο τέλος της παραγράφου, η φράση «, εξαιρουμένων των επιτρεπόμενων εσόδων από τις διατιμήσεις των μεγάλων εμπορικών και βιομηχανικών πελατών»</p> <p>7.81: Να προστεθεί η φράση «εξαιρουμένων των μεγάλων εμπορικών και βιομηχανικών πελατών» μεταξύ των λέξεων «πελάτες» και «για» στην πρώτη γραμμή της παραγράφου.</p> <p>Παρακαλούμε επίσης όπως διευκρινιστεί κατά πόσον μπορεί ο προμηθευτής που κατέχει δεσπόμενη θέση (Προμήθεια ΑΗΚ):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Να τροποποιεί τις κατηγορίες διατιμήσεων, δηλαδή να δημιουργεί, να καταργεί ή να τροποποιεί διατιμήσεις λιανικής, κατά τη διάρκεια της πενταετούς ρυθμιστικής περιόδου. 	<p>Σύμφωνα με το πνεύμα της Οδηγίας 2019/944/ΕΚ και τη γενικότερη στάση της Ευρωπαϊκής Ένωσης επί του ανταγωνισμού στην προμήθεια ηλεκτρισμού, ο καθορισμός διατιμήσεων τελικού πελάτη στρεβλώνει τον ανταγωνισμό, περιορίζει τις επιλογές του καταναλωτή και εν τέλει αποβαίνει συνήθως εις βάρος του καταναλωτή.</p> <p>Η συνήθης πρακτική που εφαρμόζεται με το άνοιγμα της ανταγωνιστικής αγοράς είναι η σταδιακή απελευθέρωση των διατιμήσεων λιανικής, ξεκινώντας από τους μεγαλύτερους πελάτες.</p> <p>Το δικαίωμα της ΡΑΕΚ για τον εκ των υστέρων έλεγχο της ΑΗΚ Προμήθειας διατηρείται.</p> <p>Εκτεταμένη αιτιολόγηση παρατίθεται στο τέλος του πίνακα σχολίων.</p>	Βλ. απάντηση σε σχόλιο 34

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
				<p>2. Να προσφέρει εκπτώσεις ή άλλα οικονομικά κίνητρα (ή, αντίθετα, να επιβάλλει επιπρόσθετες χρεώσεις) σε πελάτες οι οποίοι επιλέγουν συγκεκριμένους τρόπους λήψης και πληρωμής των λογαριασμών τους ή για άλλους λόγους, όπως μη έγκαιρη πληρωμή λογαριασμών, πελάτες με πολλούς λογαριασμούς, κ.α.</p> <p>Να καταρτίσει «πράσινες διατιμήσεις» με επιπρόσθετες χρεώσεις για το κόστος διαχείρισης των Εγγυήσεων Προέλευσης</p>		
<p>Επιπρόσθετα σχόλια ΑΗΚ Προμήθειας αναφορικά με τα σχόλια Αρ. 34-36 πιο πάνω:</p> <p>Η ρύθμιση των διατιμήσεων προμήθειας (διατιμήσεις σε τελικούς πελάτες) περιγράφεται στο Άρθρο 5 της Οδηγίας 2019/944. Σύμφωνα με το Άρθρο 66 της Οδηγίας, η Κύπρος εξαιρείται από την εφαρμογή του Άρθρου 5 μέχρι την 1^η Ιανουαρίου 2025. Η παράγραφος 1 του Άρθρου 5 της Οδηγίας 2019/944 αναφέρει:</p> <p>«Οι προμηθευτές είναι ελεύθεροι να καθορίζουν την τιμή στην οποία παρέχουν ηλεκτρική ενέργεια στους πελάτες.»</p> <p>Η Οδηγία περιορίζει τη ρύθμιση των τιμών σε οικιακούς πελάτες και πολύ μικρές επιχειρήσεις, καθορίζει μεταβατική περίοδο και περιλαμβάνει ισότιμη μεταχείριση των προμηθευτών.</p> <p>Στις επόμενες παραγράφους του Άρθρου 5 της Οδηγίας, επιτρέπεται παρέκκλιση από την πιο πάνω παράγραφο 1, μόνο όσον αφορά «την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε ενεργειακά φτωχούς ή ευάλωτους οικιακούς πελάτες». Τίθενται προϋποθέσεις όσον αφορά την εφαρμογή αυτής της παρέκκλισης. Τουλάχιστο μία από τις προϋποθέσεις της Οδηγίας, συγκεκριμένα η εισαγωγή διάκρισης μεταξύ προμηθευτών, δεν είναι συμβατή με την προτεινόμενη ρύθμιση, αφού γίνεται διαχωρισμός όσον αφορά στον προμηθευτή που κατέχει δεσπόζουσα θέση.</p> <p>Η παράγραφος 5 του Άρθρου 5 της Οδηγίας αναφέρει επίσης: «Για το σκοπό μιας μεταβατικής περιόδου προκειμένου να καθιερωθεί αποτελεσματικός ανταγωνισμός μεταξύ των προμηθευτών ... τα κράτη μέλη μπορούν να εφαρμόζουν δημόσιες παρεμβάσεις όσον αφορά τον καθορισμό των τιμών για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε οικιακούς πελάτες και για πολύ μικρές επιχειρήσεις». Πέραν από τις προϋποθέσεις που τίθενται για τους ενεργειακά φτωχούς ή ευάλωτους οικιακούς πελάτες επιβάλλονται επιπρόσθετες προϋποθέσεις, μεταξύ των οποίων και «να καθορίζονται μέσω μεθοδολογίας που εξασφαλίζει τη μη διακριτική μεταχείριση των προμηθευτών».</p> <p>Οι πρόνοιες της προτεινόμενης ρύθμισης επιβάλλουν την έγκριση των διατιμήσεων του προμηθευτή που κατέχει δεσπόζουσα θέση για όλους τους τελικούς πελάτες και δεν περιορίζονται στις κατηγορίες πελατών που η Οδηγία επιτρέπει τη ρύθμιση των τιμών υπό τις προϋποθέσεις που τίθενται.</p> <p>Η παρέκκλιση της Κύπρου από το Άρθρο 5 της Οδηγίας περιορίζεται μέχρι την 31/12/2024. Η ρυθμιστική περίοδος της προτεινόμενης ρύθμισης επεκτείνεται δύο χρόνια αργότερα μετά από την ημερομηνία αυτή. Δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι (α) Η Κυπριακή Δημοκρατία θα αιτηθεί παράταση αυτής της παρέκκλισης, σύμφωνα με το παράγραφο 1 του Άρθρου 66 της Οδηγίας ούτε ότι (β) η αίτηση της ΚΔ θα εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Επομένως, υιοθέτηση των προνοιών της προτεινόμενης ρυθμιστικής απόφασης για διατήρηση του περιορισμού του καθορισμού της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικού πελάτες θα είναι αντίθετη με την Οδηγία 2019/944 σε περίπτωση που μια από τις πιο πάνω προϋποθέσεις δεν ισχύσει.</p> <p>Επιπρόσθετα, παρά το γεγονός ότι η Κύπρος έχει λάβει εξαίρεση από την εφαρμογή του Άρθρου 5, οι αρχές λειτουργίας της αγοράς και του ανταγωνισμού, όπως εκφράζεται μέσα από το «πνεύμα» της Οδηγίας, δεν μπορούν να παραγνωριστούν.</p> <p>Η ρύθμιση των διατιμήσεων προμήθειας <u>στρεβλώνει τον ανταγωνισμό, περιορίζει τις επιλογές του καταναλωτή και εν τέλει αποβαίνει συνήθως εις βάρος του καταναλωτή.</u> Με τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς, όλοι οι προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένης της επιχείρησης με δεσπόζουσα θέση, θα πρέπει να έχουν την ελευθερία και την ευελιξία να προσφέρουν στους πελάτες λιανικής τιμολόγια τα οποία αντικατοπτρίζουν τις τιμές χονδρικής, και ανταποκρίνονται με ευελιξία στις συνθήκες της αγοράς και τις μεταβαλλόμενες ανάγκες των πελατών τους. Σύμφωνα με την παράγραφο 23 του προοιμίου της Οδηγίας:</p>						

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
				<p>«...Ωστόσο, οι υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας υπό τη μορφή ρύθμισης των τιμών προμήθειας αποτελούν ιδιαίτερα στρεβλωτικό μέτρο το οποίο συχνά οδηγεί σε συσσώρευση τιμολογιακών ελλειμμάτων, περιορισμό των επιλογών των καταναλωτών, λιγότερο ελκυστικά κίνητρα για εξοικονόμηση ενέργειας και επενδύσεις στην ενεργειακή απόδοση, κατώτερα πρότυπα παρεχόμενων υπηρεσιών, κατώτερα επίπεδα συμμετοχής και ικανοποίησης των καταναλωτών, περιορισμό του ανταγωνισμού, καθώς επίσης και λιγότερα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες στην αγορά...».</p> <p>Η παρέμβαση στις τιμές ηλεκτρισμού είναι αντίθετη με το ευρωπαϊκό κεκτημένο περί ελευθερίας των αγορών, είναι ανεπιθύμητη και συνήθως φέρνει τα αντίθετα αποτελέσματα από αυτά που επιδιώκει. Κρίνεται υπό προϋποθέσεις θεμιτή μόνο στην περίπτωση των ευάλωτων καταναλωτών. Σύμφωνα με την επίσημη ιστοσελίδα της ΕΕ:</p> <p>(https://ec.europa.eu/energy/topics/property-fieldtopicparent/government-intervention-energy-markets_en?redir=1)</p> <p>«The Clean energy for all Europeans package, adopted in May 2019, introduced a new set of electricity market design rules aimed at reinforcing a market-orientated approach. Market-based electricity prices are a key component of flexible, efficient and consumer-centred energy markets. Retail prices should therefore be free from government intervention. Under the new rules, targeted price regulation, such as social tariffs, will be permitted for a transition period to help vulnerable consumers until their circumstances can be improved by appropriate energy efficiency and social policy measures. In the future, price regulation should be allowed only in exceptional circumstances».</p> <p>Επίσης, σε επεξηγηματικό σημείωμα της για την Οδηγία, (https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX:52016PC0864) η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναφέρει (μετάφραση από το Αγγλικό κείμενο):</p> <p>«Σε πολλά κράτη μέλη, οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας δεν ακολουθούν τη ζήτηση και την προσφορά, αλλά ρυθμίζονται από τις δημόσιες αρχές. Η ρύθμιση των τιμών μπορεί να περιορίσει την ανάπτυξη αποτελεσματικού ανταγωνισμού, να αποθαρρύνει τις επενδύσεις και την εμφάνιση νέων παραγόντων της αγοράς. Ως εκ τούτου, η Επιτροπή δεσμεύτηκε στη στρατηγική πλαίσιο της Ένωσης για την ενέργεια να καταργήσει σταδιακά τις ρυθμιζόμενες τιμές κάτω από το κόστος και να ενθαρρύνει τα κράτη μέλη να καταρτίσουν χάρτη πορείας για τη σταδιακή κατάργηση όλων των ρυθμιζόμενων τιμών. Ο νέος σχεδιασμός της αγοράς έχει ως στόχο να διασφαλίσει ότι οι τιμές εφοδιασμού είναι απαλλαγμένες από οποιαδήποτε δημόσια παρέμβαση και μόνο με δεόντως αιτιολογημένες εξαιρέσεις.»</p> <p>Σημειώνεται ότι στην Ελλάδα, από την έναρξη λειτουργίας της αγοράς (2007) η ΠΑΕ δεν εγκρίνει τα τιμολόγια λιανικής της ΔΕΗ στην υψηλή τάση. Από το 2013 δεν εγκρίνει ούτε τα τιμολόγια λιανικής στη μέση και χαμηλή τάση, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ κατείχε μερίδιο αγοράς σε όγκο πωλήσεων 100% και 99% αντίστοιχα. Σε άλλες Ευρωπαϊκές χώρες (Γαλλία, Γερμανία, Ιρλανδία, Ιταλία, Ολλανδία, για παράδειγμα), οι διατιμήσεις για τους μεγάλους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες είχαν απελευθερωθεί με την έναρξη της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού. Σε πολλές από αυτές τις χώρες ο ρυθμιστής ελέγχει εκ των υστέρων τις διατιμήσεις του προμηθευτή με δεσπτόζουσα θέση.</p> <p>Επίσης, η εισαγωγή της σωρευτικής εκπροσώπησης πελατών, των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, της σωρευτικής εκπροσώπησης, της απόκριση ζήτησης, των ενεργών πελατών, καθιστούν τη ρύθμιση των διατιμήσεων τελικού πελάτη πιο περίπλοκη.</p> <p>Καταληκτικά, ο ανταγωνισμός αναγκάζει όλους τους προμηθευτές να διαμορφώνουν κοστοστρεφείς διατιμήσεις με στόχο της διατήρησης της ανταγωνιστικότητας τους και του μεριδίου αγοράς τους. Επίσης, το εργαλείο σύγκρισης τιμών καταναλωτή προσφέρει στους τελικούς πελάτες τη δυνατότητα να συγκρίνουν εύκολα τις τιμές που προσφέρονται από τους προμηθευτές.</p> <p>Το δικαίωμα της ΠΑΕΚ για εκ των υστέρων έλεγχο των διατιμήσεων και των λογαριασμών της εταιρείας που ετοιμάζονται σύμφωνα με τον λογιστικό διαχωρισμό, όπως καθορίζεται στα άρθρα 11-16 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 (122(I)/2003) και η αποφυγή της κατάχρησης δεσπτόζουσας θέσης, όπως καθορίζεται στην παράγραφο (5) του άρθρου 25 του Νόμου, διατηρείται και κρίνονται ως αποτελεσματικά μέτρα για αποτροπή κατάχρησης της δεσπτόζουσας θέσης, χωρίς να είναι απαραίτητη η εκ των προτέρων ρύθμιση των διατιμήσεων τελικού πελάτη.</p>		
37	ΑΗΚ Προμήθεια	Τιμολογιακή διάρθρωση στη βάση του κόστους	4.4	Διαγραφή της παραγράφου	Η Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (81/924/ΕΟΚ) είναι απηρχαιωμένη (1981), αφού εκδόθηκε προτού δημιουργηθούν καν αγορές ηλεκτρισμού.	Στο αναθεωρημένο κείμενο της ρυθμιστικής απόφασης η παράγραφος 4.4. διαγράφηκε.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					Η σύσταση δεν αναφέρεται ξεχωριστά στις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, αφού κατά τον χρόνο που εκδόθηκε η Σύσταση όλες οι δραστηριότητες ηλεκτρισμού στην ΕΕ ήταν ρυθμιζόμενες και δεν λειτουργούσαν αγορές ηλεκτρισμού. Η συγκεκριμένη αναφορά για τιμολογιακή πολιτική στη βάση ανάκτησης κόστους δεν μπορεί να ισχύει σε ανταγωνιστικές αγορές. Οι αναφορές της Σύστασης έχουν αναπροσαρμοστεί επανειλημμένα με Οδηγίες περί αγοράς ηλεκτρισμού της ΕΕ, με πιο πρόσφατη την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944.	
38	ΑΗΚ Προμήθεια	Ανάκτηση επιτρεπόμενων εσόδων	5.11/ 807	<p>Να προστεθεί στο τέλος της παραγράφου:</p> <p>Νοείται ότι η ανάκτηση στα επιτρεπόμενα έσοδα των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων και η απόδοση τους διασφαλίζεται μετά την όποια διαφοροποίηση.</p>	Η όποια διαφοροποίηση στα επιτρεπόμενα έσοδα και τις διατιμήσεις (περιλαμβανομένης και της δομής των διατιμήσεων) να διασφαλίζει την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες. Η ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων αποτελεί βασικό πυλώνα της προτεινόμενης ρύθμισης.	Κατά την έγκριση τόσο των αρχικών επιτρεπόμενων εσόδων όσο και πιθανών διαφοροποιήσεων αυτών από την ΡΑΕΚ διασφαλίζεται ότι ο πάροχος της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας διαθέτει εύλογη προοπτική ανάκτησης του κόστους προκειμένου να διατηρεί μία βιώσιμη και αποδοτική επιχείρηση.
39	ΑΗΚ Προμήθεια	Διατίμηση Μετρήσεων (Δ-MET)	6.5/ 808 7.75-7.80/ 815	<p>Διαγραφή της διατίμησης Δ-MET από τον Πίνακα 1 και διαγραφή των παραγράφων 7.75-7.80</p>	<p>Το κόστος των μετρήσεων περιλαμβάνεται στα συνολικά έξοδα του ΔΣΔ και μπορεί να ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης δικτύου διανομής (Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ).</p> <p>Σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, δεν υπάρχει ξεχωριστή χρέωση στους προμηθευτές για το κόστος των μετρήσεων στη χονδρική αγορά. Τίθεται επομένως το ερώτημα με ποιο μηχανισμό ο ΔΣΔ θα τιμολογεί τους προμηθευτές για ανάκτηση του κόστους μετρήσεων αφού τέτοιος μηχανισμός δεν υφίσταται στη χονδρική αγορά ούτως ώστε να τιμολογείται από τον Λειτουργό της Αγοράς. Τυχόν απευθείας τιμολόγηση των Προμηθευτών από τον ΔΣΔ δημιουργεί επιπρόσθετη πολυπλοκότητα η οποία κρίνεται αχρείαστη.</p> <p>Η εμπειρία άλλων χωρών (π.χ. Ελλάδα, Ιρλανδία) δείχνει ότι δεν επιβάλλεται ξεχωριστή χρέωση μετρήσεων στους πελάτες.</p> <p>Σημειώνεται επίσης ότι χρέωση μετρήσεων δεν επιβάλλεται είτε στους καταναλωτές οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι στο σύστημα μεταφοράς είτε στους παραγωγούς/ αυτοπαραγωγούς στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής.</p>	<p>Βάσει της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 04/2014 (ΚΔΠ 372/2014) «Λειτουργικός Διαχωρισμός των Δραστηριοτήτων της ΑΗΚ», εντός του ΔΣΔ λειτουργεί ένα πλήρως περιχαρακωμένο και λειτουργικά ανεξάρτητο (ring-fenced) «Τμήμα Εγγραφής Μετρήτων και Καταγραφής Μετρήσεων», το οποίο εξυπηρετεί χωρίς διακρίσεις όλους του Προμηθευτές με συγκεκριμένες αρμοδιότητες οι οποίες περιλαμβάνουν <u>την καταγραφή των μετρήσεων όλων των καταναλωτών και ενημέρωση των Προμηθευτών για τις μετρήσεις των καταναλωτών τους.</u></p> <p>Συνεπώς, για λόγους διαφάνειας, η Δ-MET διατηρείται με την ίδια μορφή (ως διακριτή διατίμηση) στη νέα Ρυθμιστική Απόφαση, με ρητή αναφορά στην παράγραφο 7.69 σχετικά με το ποιά έξοδα περιλαμβάνει.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					Υιοθέτηση αυτής της εισήγησης οδηγεί σε απλοποίηση των διατιμήσεων και του τιμολογίου σε πελάτες, έναν από τους στόχους της ρύθμισης διατιμήσεων (3.2 (ε)).	
40	ΑΗΚ Προμήθεια	Εκκαθάριση μη εντεταλμένων αποκλίσεων παραγωγής	7.6/ 809 Παράρτημα 5	<p>Να συμπεριληφθούν τα καθαρά έξοδα από την εκκαθάριση των μη εντεταλμένων αποκλίσεων και να τροποποιηθεί ανάλογα η εξίσωση για τον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος ϵ ($\overline{E\overline{E}}_{\epsilon}$)</p>	<p>Η εκκαθάριση των μη εντεταλμένων αποκλίσεων περιλαμβάνεται στις οικονομικές συναλλαγές της Παραγωγής ΑΗΚ στη χονδρική αγορά ηλεκτρισμού. Η συμπερίληψη των καθαρών τους εξόδων επηρεάζει την τιμή της Δ-Χ. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, η εκκαθάριση των μη εντεταλμένων αποκλίσεων δεν περιλαμβάνεται στις συναλλαγές της ΑΕΠΧ.</p>	<p>Το κόστος από την εκκαθάριση των μη εντεταλμένων αποκλίσεων είναι μη ανακτήσιμο και επιβαρύνει εξολοκλήρου των ρυθμιζόμενο παραγωγό. Διευκρινίζεται στο αναθεωρημένο κείμενο (τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 7.8)</p>
41	ΑΗΚ Προμήθεια	Χρονοδιάγραμμα υπολογισμού Δ-Χ	7.7/ 809 7.9/ 810	<p>Να καθορισθεί χρονοδιάγραμμα υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας και ισχύος από τον ΔΣΜΚ και του υπολογισμού της Δ-Χ από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό και της έγκρισης από τη ΡΑΕΚ</p>	<p>Ενώ καθορίζεται ημερομηνία υποβολής των προϋπολογιζόμενων εσόδων και των στοιχείων για τον απολογιστικό έλεγχο των εξόδων, δεν καθορίζονται:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Η προθεσμία υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας από τον ΔΣΜΚ • Η προθεσμία υποβολής της προτεινόμενης διατίμησης Δ-Χ από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό • Η έγκριση της διατίμησης Δ-Χ από τη ΡΑΕΚ <p>Η ημερομηνία έγκρισης της Δ-Χ από τη ΡΑΕΚ είναι σημαντική για τους προμηθευτές όσον αφορά στη διαδικασία υπολογισμού των διατιμήσεων τους. Ιδιαίτερα για τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή, η ημερομηνία είναι ακόμη περισσότερο σημαντική αφού υποχρεούται να υπολογίσει και να υποβάλει προς έγκριση διατιμήσεις ανταγωνιστικού σκέλους (Δ-ΑΠ) και διατιμήσεις προμήθειας τελικού πελάτη Δ-ΠΠ</p>	<p>Στο αναθεωρημένο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης προβλέπεται ότι η διαδικασία υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας από τον ΔΣΜΚ για το έτος διατίμησης Υ θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί μέχρι την 31^η Αυγούστου του έτους Υ-1.</p> <p>Το χρονοδιάγραμμα υποβολής και η έγκριση της Δ-Χ είναι αντικείμενο της Απόφασης για τη Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων, η οποία θα αναθεωρηθεί.</p>
42	ΑΗΚ Προμήθεια	Κοινοποίηση προς τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή των προϋπολογιστικών και απολογιστικών ποσών των καθαρών εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού	7.7/ 809 7.9/ 810	<p>Τα ποσά των καθαρών εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού που εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ να κοινοποιούνται στον ρυθμιζόμενο προμηθευτή.</p>	<p>Ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής υποχρεούται να καταρτίσει κοστοστρεφείς διατιμήσεις Δ-ΑΠ και Δ-ΠΠ. Το σκέλος αυτών των καθαρών εσόδων αποτελεί σημαντική συνιστώσα του ανταγωνιστικού σκέλους αυτών των διατιμήσεων. Για να μπορέσει ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής να υπολογίσει κοστοστρεφείς διατιμήσεις οι οποίες να είναι συμβατές και με το κόστος του ρυθμιζόμενου παραγωγού (ο οποίος, σημειώνεται, ανήκει στην ίδια</p>	<p>Για την διαμόρφωση των διατιμήσεων Δ-ΑΠ και Δ-ΠΠ δεν είναι απαραίτητο ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής να γνωρίζει τα επιμέρους στοιχεία κόστους που διαμορφώνουν τις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις (π.χ. Δ-Χ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού. Αρκεί να γνωρίζει την τελική τιμή διατίμησης και βάσει αυτής θα διαμορφώνει τις τελικές διατιμήσεις Δ-ΑΠ</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					επιχείρηση με τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή), είναι προτιμότερο τα στοιχεία να είναι συμβατά μεταξύ τους. Για παράδειγμα, ενώ ο ρυθμιζόμενος παραγωγός προϋπολογίζει έσοδα €1,000,000 από την παροχή Εφεδρείας Αντικατάστασης (όντας ο μοναδικός πάροχος αυτής της υπηρεσίας) θα ήταν ασύμβατο για τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή να προϋπολογίσει έξοδα €2,000,000 για την ίδια υπηρεσία. Αυτό θα διευκολύνει και τη ΡΑΕΚ στον έλεγχο των διατιμήσεων που υποβάλλονται από τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή.	και Δ-ΠΠ που θα προσφέρει στους τελικούς πελάτες του.
43	ΑΗΚ Προμήθεια	Οριακό Κόστος Ενέργειας	7.9/ 810	<p>«Το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος ενέργειας θα εκτιμάται για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους με βάση μια προσομοίωση της αγοράς του κυπριακού συστήματος ενέργειας».</p> <p>Παρακαλούμε να διευκρινιστεί σε ποια «αγορά» αναφέρεστε, την Προημερήσια ή την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου; Παρακαλούμε επίσης να καταγραφούν οι τεχνικοί περιορισμοί που λαμβάνονται υπόψη κατά την προσομοίωση.</p>	<p>Το οριακό κόστος ενεργείας του συστήματος ή της κάθε επιμέρους αγοράς (ΠΗΑ, ΑΕΠΧ) εξαρτάται από τους περιορισμούς που τίθενται στην προσομοίωση. Ενώ η προσομοίωση της ΠΗΑ δεν λαμβάνει υπόψη τεχνικούς περιορισμούς, εκτός από τα τεχνικά μέγιστα των μονάδων, ο Ολοκληρωμένος Προγραμματισμός, ο οποίος προηγείται της ΑΕΠΧ, λαμβάνει υπόψη όλους τους τεχνικούς περιορισμούς των μονάδων παραγωγής και του συστήματος, συμπεριλαμβανομένης της παροχής εφεδρειών. Η κάθε προσομοίωση καταλήγει σε διαφορετική δέσμευση μονάδων παραγωγής και διαφορετικό οριακό κόστος ενέργειας.</p> <p>Κατά την άποψη μας, η προσομοίωση πρέπει να λαμβάνει υπόψη όλους τους τεχνικούς περιορισμούς, όπως λαμβάνονται υπόψη στον Ολοκληρωμένο Προγραμματισμό. Αυτό θα οδηγήσει σε πιο κοστοστρεφή υπολογισμό του κόστους ενέργειας και, επομένως πιο κοστοστρεφή διατίμηση Δ-Χ.</p> <p>Το σχόλιο στο τέλος του πίνακα είναι σχετικό</p>	Το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος ενέργειας θα προκύπτει από την προσομοίωση του Κυπριακού Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας ενσωματώνοντας το μέγιστο δυνατό σύνολο δεδομένων και τεχνικών περιορισμών λειτουργίας των μονάδων παραγωγής και του Συστήματος, όπως αυτά λαμβάνονται υπόψη κατά την επίλυση της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται ορθή και ρεαλιστική εκτίμηση του βραχυπρόθεσμου οριακού κόστους ενέργειας.
44	ΑΗΚ Προμήθεια	Δ-ΕΛ: Διατίμηση για Υπηρεσίες Εμπορολογιστικής Διαχείρισης	7.62/ 814	Η Δ-ΕΛ να επιβάλλεται με τη μορφή σταθερής πάγιας μηνιαίας χρέωσης ανά πελάτη και να είναι σταθερή και η ίδια για όλους τους πελάτες, ανεξάρτητα από τον τύπο και το μέγεθος του πελάτη και τον τύπο του μετρητή.	Δεν συντρέχει κανένας λόγος για διαφοροποίηση της μεθόδου υπολογισμού της Δ-ΕΛ, η οποία είναι απλή στην εφαρμογή.	<p>Στο προσχέδιο της παρούσας ρυθμιστικής απόφασης έχει διατηρηθεί αυτούσια η διατύπωση για την μορφή και τη μεθοδολογία εφαρμογής της Δ-ΕΛ όπως προϋπήρχε στην ΡΑ 02/2015 που βρίσκεται σήμερα σε ισχύ.</p> <p>Εάν ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής σήμερα επιβάλλει χρέωση η οποία είναι ανεξάρτητη του τύπου και του μεγέθους</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						<p>του πελάτη και του τύπου του μετρητή, ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής μπορεί να συνεχίσει να εφαρμόζει αυτήν την πολιτική χωρίς να έρχεται σε αντίθεση με τις προβλέψεις της παρ. 7.57 (όπου αναφέρεται ρητά ότι:</p> <p>«η ρυθμιζόμενη διατίμηση για εμπορολογιστικές υπηρεσίες θα έχει τη μορφή πάγιας ημερήσιας χρέωσης η οποία ενδέχεται να ποικίλει ανάλογα με τον τύπο.....».</p> <p>Σε κάθε περίπτωση θα πρέπει να εφαρμόζεται πάγια ημερήσια χρέωση ανά πελάτη (αντί της πάγιας μηνιαίας χρέωσης που εφαρμόζει η ΑΗΚ Προμήθεια), ώστε να επιτυγχάνεται δικαιότερος καταμερισμός του κόστους της Δ-ΕΛ στην περίπτωση που ο πελάτης μετακινηθεί από έναν Προμηθευτή σε κάποιον άλλο εντός μηνός.</p>
45	ΑΗΚ Προμήθεια	Διατίμηση Δ-ΔΣ	7.64/ 815	<p>1. Παρακαλώ διευκρινίστε αν επί της Δ-ΔΣ επιβάλλεται Φόρος Προστιθέμενης Αξίας ή όχι.</p> <p>Η διατίμηση Δ-ΔΣ να αφορά την εισπραχθείσα κατανάλωση και όχι την μετρηθείσα. Για σκοπούς συμβατότητας με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, οι προμηθευτές να υποβάλλουν αίτημα πίστωσης προς τον Λειτουργό Αγοράς για χρεώσεις τις οποίες πλήρωσαν προς τον Λειτουργό Αγοράς και δεν εισέπραξαν από τους τελικούς πελάτες, κατά αναλογία της επιστροφής ΦΠΑ από ανείσπρακτα τιμολόγια.</p>	<p>1. Η διατίμηση Δ-ΔΣ περιλαμβάνει δύο χρεώσεις όπως επιβάλλονται σήμερα σε τελικούς πελάτες: Της χρέωσης ΥΔΩ, στη οποία επιβάλλεται ΦΠΑ, και της χρέωσης για την προώθηση των ΑΠΕ και ΕΞΕ, επί της οποίας δεν επιβάλλεται ΦΠΑ. Είμαστε της άποψης ότι δεν πρέπει να επιβάλλεται ΦΠΑ επί της Δ-Σ επειδή ο καταναλωτής δεν απολαμβάνει οποιαδήποτε υπηρεσία (άρα δεν προκύπτει οποιαδήποτε επιπρόσθετη αξία) για τον πελάτη.</p> <p>Σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου του 2013 έως 2018, Ν112(Ι)/2013, υπό τον τίτλο «Επιβολή και είσπραξη τέλους κατανάλωσης» παράγραφος (6), οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, έχουν την υποχρέωση να καταθέσουν στο Ταμείο μέχρι το τέλος του μήνα που ακολουθεί τον μήνα της</p>	<p>Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 2</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					είσπραξης, τα χρηματικά ποσά, <u>τα οποία εισπράττονται και όχι τα ποσά που οφείλονται.</u>	
46	ΑΗΚ Προμήθεια	Κόστος Αγοράς Ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ενταγμένοι σε Εθνικά Σχέδια Χορηγιών	7.82 δ/ 816	<ol style="list-style-type: none"> 1. Παρακαλώ διευκρινίστε ότι η τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ από την ΑΗΚ Προμήθεια υπολογίζεται σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων και Τιμής Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η», Αρ. έκθεσης 04/2018 της ΡΑΕΚ. 2. Στο συνολικό κόστος αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ να ληφθούν υπόψη τα συνεπαγόμενα έξοδα της εκπροσώπησης στη χονδρική αγορά και το κόστος διαχείρισης, όχι μόνο το κόστος αγοράς προς το Ταμείο ΑΠΕ και ΕΞΕ. 	<p>Σύμφωνα με τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων και Τιμής Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η», Αρ. έκθεσης 04/2018 της ΡΑΕΚ, η τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ την οποία αγοράζει η ΑΗΚ Προμήθεια ισούται με το αποφυγόν μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΑΗΚ Παραγωγής. Παρακαλούμε να διευκρινίσετε ότι η Μεθοδολογία αυτή εφαρμόζεται και μετά τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς.</p> <p>Στο συνολικό κόστος αγοράς να λαμβάνεται υπόψη και το <u>κόστος των αποκλίσεων</u> και το συνεπαγόμενο <u>κόστος πληρωμής εφεδρειών</u> των μονάδων/χαρτοφυλακίων ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών, αφού η ΑΗΚ Προμήθεια πληρώνει αυτό το κόστος στον Λειτουργό Αγοράς.</p> <p>Στο κόστος αγοράς να συμπεριλαμβάνονται επίσης τυχόν <u>χρεώσεις μη συμμόρφωσης</u> από την εκπροσώπηση (παράγραφος 7.83). Είναι άδικο για την Προμήθεια ΑΗΚ να αναλάβει οποιοδήποτε κόστος, το οποίο, σύμφωνα με την προτεινόμενη ρύθμιση, δεν μπορεί να ανακτήσει, ενώ της έχει ανατεθεί αυτή η υποχρέωση.</p> <p>Στο συνολικό κόστος αγοράς να συμπεριλαμβάνεται επίσης το <u>κόστος διαχείρισης</u> (προβλέψεις, δηλώσεις, εκκαθάριση, τιμολόγηση, πληρωμές, κλπ.).</p>	<p>Στο προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης, παρ. 7.75 ήδη αναγράφεται ρητά ότι:</p> <p>«...το σχετικό κόστος που λαμβάνεται υπόψη για τη διαμόρφωση της τελικής τιμής Δ-ΠΠ θα πρέπει να αναθεωρείται ανά έτος, ώστε να παρακολουθεί τη μεταβολή της μοναδιαίας βασικής τιμής αγοράς ενέργειας (σε €/kWh) από ΑΠΕ-η, όπως αυτή διαμορφώνεται βάσει της εγκεκριμένης από την ΡΑΕΚ μεθοδολογίας υπολογισμού αναπροσαρμογής καυσίμων βασικών διατιμήσεων και τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ-η. Θα γίνεται επίσης απολογιστική αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και το οποίο προέρχεται από συναλλαγές που αυτή διενεργεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ηλεκτρισμού με την εφαρμογή της αναπροσαρμογής στη Δ-ΠΠ του έτους Υ+2»</p>
47	ΑΗΚ Προμήθεια	Στοιχεία κόστους Διατίμησης Δ-ΠΠ	7.82/ 816	<p>Εισήγηση για τροποποίηση:</p> <p>Η Δ-ΠΠ για έναν πελάτη θα περιλαμβάνει το άθροισμα:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. των στοιχείων των μη ανταγωνιστικών ρυθμιζόμενων διατιμήσεων, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, ΔΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ και των διατιμήσεων Δ-ΕΥ και Δ-MET, 2. του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύτηκε μέσω διμερών συμβολαίων, 3. του καθαρού κόστους που απορρέει από τους ακόλουθους λογιστικούς λογαριασμούς του Λειτουργού της Αγοράς, 	<p>Υπάρχει επικάλυψη μεταξύ των διαφόρων στοιχείων κόστους, όπως καταγράφονται στο προσχέδιο. Για παράδειγμα, στο σημείο (α) αναφέρεται ο μηχανισμός εκκαθάρισης αποκλίσεων και στο σημείο (γ) αναφέρονται οι λογιστικοί λογαριασμοί του λειτουργού αγοράς οι οποίοι περιλαμβάνουν και τους Λογαριασμούς Ενέργειας Απόκλισης και των Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης.</p> <p>Οι λογιστικοί λογαριασμοί του λειτουργού της αγοράς περιλαμβάνουν λογαριασμούς προσαυξήσεων για ΑΠΕ και ΥΔΩ οι οποίοι περιλαμβάνουν κόστος το οποίο καλύπτεται από μη ανταγωνιστικές διατιμήσεις. Κρίνουμε επομένως χρήσιμο να αναφερθούν ονομαστικά οι λογαριασμοί οι οποίοι περιλαμβάνονται στις χρεώσεις και να</p>	<p>Έχει γίνει αναδιατύπωση των σχετικών παραγράφων (7.75 έως 7.77 στο νέο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης) ώστε να είναι ξεκάθαρο ποιοι λογαριασμοί περιλαμβάνονται υπό τα σημεία (α) και (γ).</p> <p>Σύμφωνα με την παρ. 7.76 οι Χρεώσεις που προέρχονται από το Λογαριασμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης <u>δε θα συμπεριλαμβάνονται</u> στην τελική διατίμηση Δ-ΠΠ. Συνεπώς, τα στοιχεία κόστους γ.(ν) και δ. στο τμήμα που αφορούν χρεώσεις μη συμμόρφωσης <u>δε</u></p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				<ul style="list-style-type: none"> i. Εκκαθάρισης της ΠΗΑ ii. Ενέργειας Απόκλισης iii. Επικουρικών Υπηρεσιών iv. Αποθεματικού v. Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης vi. Συμβιβασμού, στον βαθμό που αυτό το κόστος δεν αφορά τις συναλλαγές που σχετίζονται με τις διατιμήσεις που αναφέρονται στο σημείο α vii. Προσαυξήσεων Ενέργειας Απόκλισης viii. Προσαυξήσεων Επικουρικών Υπηρεσιών ix. Προσαυξήσεων Αποθεματικού x. Προσαυξήσεων Συμβιβασμού <p>4. του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και το οποίο προέρχεται από την αγορά ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ενταγμένοι σε Εθνικά Σχέδια Χορηγιών. Το σχετικό κόστος που λαμβάνεται υπόψη για τη διαμόρφωση της τελικής τιμής Δ-ΠΠ θα πρέπει να αναθεωρείται ανά έτος, ώστε να παρακολουθεί τη μεταβολή της μοναδιαίας βασικής τιμής αγοράς ενέργειας (σε €/kWh) από ΑΠΕ-η, όπως αυτή διαμορφώνεται βάσει της εγκεκριμένης από την ΡΑΕΚ μεθοδολογίας υπολογισμού αναπροσαρμογής καυσίμων βασικών διατιμήσεων και τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ-η και λαμβάνει υπόψη τα έξοδα διαχείρισης της επιχείρησης με δεσπόμενη θέση, τα έξοδα αποκλίσεων, τα έξοδα εφεδρειών τα οποία επιβάλλονται επί των αποκλίσεων των σταθμών ΑΠΕ που είναι ενταγμένα σε Εθνικά Σχέδια Χορηγιών και τα έξοδα χρεώσεων μη συμμόρφωσης.</p> <p>5. Της διατίμησης Δ-ΕΛ</p> <p>6. Του κόστους για την πιστοποίηση της ενέργειας ως προερχόμενη από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ</p> <p>Θα γίνεται επίσης απολογιστική αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας με την εφαρμογή της αναπροσαρμογής στη Δ-ΠΠ του έτους Υ+2 επί των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών.</p>	<p>διαχωριστούν κατάλληλα, ανάλογα με το είδος των χρεώσεων τους σε ανταγωνιστικές και μη ανταγωνιστικές.</p> <p>Η αγορά ενέργειας από ΑΠΕ αποτελεί ξεχωριστό στοιχείο κόστους επειδή αφορά έξοδο της ΑΗΚ Προμήθειας εκτός της χονδρικής αγοράς ηλεκτρισμού.</p> <p>Ο διαχωρισμός που προτείνουμε περιλαμβάνει:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Το κόστος των μη ανταγωνιστικών διατιμήσεων που ρυθμίζονται για όλους τους προμηθευτές συν το κόστος της Δ-ΕΥ η οποία επιβάλλεται στην επιχείρηση με δεσπόμενη θέση 2. Το κόστος της προθεσμιακής αγοράς 3. Το κόστος από το σύνολο των ανταγωνιστικών συναλλαγών της επιχείρησης με δεσπόμενη θέση στα πλαίσια της χονδρικής αγοράς και εκκαθαρίζονται από τον λειτουργό της αγοράς 4. Το καθαρό κόστος (σε €/kWh) της ενέργειας από ΑΠΕ-η, λαμβάνοντας υπόψη και το συνεπαγόμενο κόστος από την εκπροσώπηση των ΑΠΕ-η στην χονδρική αγορά και το κόστος διαχείρισης. Το σχόλιο αρ. 43 είναι σχετικό. 5. Το κόστος εμπορολογιστικής διαχείρισης 6. Τυχόν επιπρόσθετο κόστος για την αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης ή άλλων εργαλείων πιστοποίησης της ενέργειας ως προερχόμενης από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ <p>Η απολογιστική αναπροσαρμογή να γίνεται επί τη βάση όλων των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών, όπως προκύπτουν από την πιο πάνω διαφοροποίηση και σύμφωνα με τον Πίνακα 2 του Παραρτήματος 3.</p>	<p><u>συμπεριλαμβάνονται</u> στην τελική διατύπωση της παραγράφου 7.76.</p> <p>Η αναλυτική καταγραφή των επιμέρους στοιχείων κόστους της Δ-ΠΠ όπως προτείνεται υπό τα σημεία (i) έως (x) στο σχόλιο δεν εξυπηρετεί τη διαμόρφωση ενός τιμολογίου που θα είναι απλό και κατανοητό από τον τελικό καταναλωτή.</p> <p>Η τελευταία πρόταση της παρ. 7.75 αναδιατυπώνεται ως εξής:</p> <p><i>«Θα γίνεται επίσης απολογιστική αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και το οποίο προέρχεται από συναλλαγές που αυτή διενεργεί στο πλαίσιο της Αγοράς Ηλεκτρισμού με την εφαρμογή της αναπροσαρμογής στη Δ-ΠΠ του έτους Υ+2».</i></p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
48	ΑΗΚ Προμήθεια	Αναπροσαρμογή κατά το έτος Υ+2	7.82 γ/ 816	<p>Παρακαλώ διευκρινίστε κατά πόσον:</p> <ol style="list-style-type: none"> η αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση Προμήθειας θα εφαρμοστεί κατά τα πρώτα δύο χρόνια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, αναπροσαρμόζοντας το καθαρό κόστος κατά τον προτελευταίο και τελευταίο χρόνο της προηγούμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου. <p>η αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους θα συνεχίσει και για τα επόμενα δύο μετά τη λήξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p>	Έστω ότι η περίοδος ρυθμιστικού ελέγχου είναι η πενταετία διατιμήσεων 2022-2026. Θα εφαρμοστεί για τις διατιμήσεις του έτους 2022 η αναπροσαρμογή του καθαρού κόστους, λαμβάνοντας υπόψη τα πραγματικά στοιχεία του έτους 2020; Για τις διατιμήσεις του έτους 2023 θα χρησιμοποιηθούν τα πραγματικά στοιχεία του έτους 2021; Θα αναπροσαρμοστούν οι διατιμήσεις των ετών 2027 και 2028;	Η αναπροσαρμογή των καθαρού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας θα γίνει για πρώτη φορά εντός του 2022 και θα αφορά το έτος 2023, χρησιμοποιώντας τα πραγματικά στοιχεία του έτους 2021. Ομοίως για την 5ετή περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2022-2026, θα εφαρμοστεί για τελευταία φορά κατά τη διάρκεια του έτους 2026 για το έτος 2027, χρησιμοποιώντας τα πραγματικά στοιχεία του έτους 2025.
49	ΑΗΚ Προμήθεια	Κόστος αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης	7.82/ 816 Πίνακας 2, Παράρτημα 3/ 825	Συμπερίληψη του κόστους αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης και άλλων εργαλείων πιστοποίησης ενέργειας ως επιτρεπόμενη, μη ελεγχόμενη δαπάνη	Πελάτες της ΑΗΚ Προμήθεια ενδιαφέρονται για «πράσινα τιμολόγια» δηλαδή πιστοποίηση ότι η ενέργεια που καταναλώνουν προέρχεται από παραγωγή από ΑΠΕ. Για τον σκοπό αυτό η ΑΗΚ Προμήθεια χρειάζεται να αγοράζει και να ακυρώνει Εγγυήσεις Προέλευσης (ΕΠ), για ενέργεια ίση με την κατανάλωση αυτών των πελατών. Το κόστος αγοράς ΕΠ δεν αναγνωρίζεται ως επιτρεπόμενη, μη ελεγχόμενη δαπάνη.	Τροποποιήθηκε το σημείο δ. της παρ. 7.75 ώστε να περιλαμβάνει και το καθαρό κόστος με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας για την αγορά των Εγγυήσεων Προέλευσης. Το κόστος αυτό θα περιέχεται κατά περίπτωση στην Δ-ΠΠ και θα ανακτάται μόνο από τους πελάτες που επιθυμούν να αγοράσουν Εγγυήσεις Προέλευσης.
50	ΑΗΚ Προμήθεια	Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης	7.83/ 816	<ol style="list-style-type: none"> Διαγραφή του άρθρου <p>Σε περίπτωση που η εισήγηση μας για συμπερίληψη των χρεώσεων μη συμμόρφωσης στη διατίμηση Δ-ΠΠ δεν γίνει αποδεκτή, το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης πρέπει να αυξηθεί ούτως ώστε να καλύψει τα έξοδα για τις χρεώσεις μη συμμόρφωσης.</p> <ol style="list-style-type: none"> Σε περίπτωση που η πιο πάνω εισήγηση δεν γίνει αποδεκτή, παρακαλούμε όπως εξεταστεί η πιο κάτω προσθήκη στο τέλος της παραγράφου: <p>Διευκρινίζεται ότι χρεώσεις που επιβαρύνουν τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και προέρχονται από το Λογαριασμό Χρεώσεων Μη-Συμμόρφωσης και αφορούν την διαχείριση</p>	Όπως αντιλαμβανόμαστε, η μη συμπερίληψη των χρεώσεων μη συμμόρφωσης στη διατίμηση Δ-ΠΠ γίνεται ούτως ώστε να δώσει κίνητρο στην ΑΗΚ Προμήθεια να συμμορφώνεται με τις πρόνοιες των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Η συμμόρφωση με τους ΚΑΗ και η αποφυγή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης αποτελεί κίνητρο για την ΑΗΚ Προμήθεια, ακόμη και αν οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης δεν ανακτώνται μέσω των διατιμήσεων, αφού η Προμήθεια ΑΗΚ στοχεύει στη μείωση του κόστους της στη χονδρική αγορά για να παραμείνει ανταγωνιστική. Οι Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης αποτελούν μέρος της συμμετοχής της ΑΗΚ Προμήθειας στην Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού. Πριν τη λειτουργία της αγοράς και των καθορισμό των παραμέτρων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού είναι αδύνατον να εκτιμηθεί το συνολικό κόστος των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.	Χρεώσεις που επιβαρύνουν την ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας και προέρχονται από τον Λογαριασμό Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης ως αποτέλεσμα της συμμετοχής της ρυθμιζόμενης επιχείρησης προμήθειας στη Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού και την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου για το σύνολο του χαρτοφυλακίου προμήθειας (αγορά ενέργειας από συμβατικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ), βάσει των ισχυουσών διατάξεων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, είναι μη ανακτήσιμες μέσω της Δ-ΠΠ.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				των ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό της τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ.	Μη συμπερίληψη τους δημιουργεί μη ανακτήσιμα έξοδα για την ΑΗΚ Προμήθεια τα οποία μπορεί να υπερβαίνουν το περιθώριο λειτουργικού κέρδους ή ακόμη και τα συνολικά έσοδα της ΑΗΚ Προμήθειας από την εμπορολογιστική διαχείριση. Ιδιαίτερα, το κόστος χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης από την εκπροσώπηση ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών δεν πρέπει να αυξάνει το κόστος για τους πελάτες της ΑΗΚ Προμήθειας ούτε να μειώνει το επιτρεπόμενο περιθώριο εμπορολογιστικής διαχείρισης. Είναι άδικο για την ΑΗΚ Προμήθεια να αναλάβει οποιοδήποτε κόστος ενώ της έχει ανατεθεί αυτή η υποχρέωση. Το σχόλιο αρ. 46 είναι σχετικό.	
51	ΑΗΚ Προμήθεια	Διατίμηση Δ-ΑΠ	7.84/ 816	Αντί Το άθροισμα των ανωτέρω στοιχείων κόστους (α), (γ) και (δ) Να γίνει Το άθροισμα των ανωτέρω στοιχείων κόστους (β)-(στ)	Σύμφωνα με τις εισηγήσεις τροποποίησης του σχολίου αρ. 47.	Στην παρ. 7.75, το κόστος της Δ-ΕΛ περιλαμβάνεται ήδη στο σημείο (β), ενώ το σημείο (γ) περιλαμβάνει ήδη το σύνολο του κόστους από όλους τους λογιστικούς λογαριασμούς του Λειτουργού της Αγοράς που περιγράφονται στο σημείο (γ) του σχολίου 47. Τροποποιήθηκε το σημείο (δ) της παρ. 7.75 ώστε να περιλαμβάνει και το καθαρό κόστος με το οποίο επιβαρύνεται η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας για την αγορά των Εγγυήσεων Προέλευσης. Η αναλυτική καταγραφή των επιμέρους στοιχείων κόστους της Δ-ΠΠ όπως προτείνεται υπό τα σημεία (β) έως (στ) στο σχόλιο 47 δεν εξυπηρετεί τη διαμόρφωση ενός τιμολογίου που θα είναι απλό και κατανοητό από τον τελικό καταναλωτή.
52	ΑΗΚ Προμήθεια	Διαφοροποίηση επιτρεπόμενων εσόδων κατά τη διάρκεια της ρυθμιστικής περιόδου με	Νέα παράγραφος μετά την παράγραφο 5.11/ 807	Να προστεθεί νέα παράγραφος μετά την παράγραφο 5.11 ως ακολούθως: 5.12. Κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα του προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση μπορεί να υποβάλει	Τα επιτρεπόμενα περιθώρια για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης καθορίζεται στο 20%. Αυτό το περιθώριο αντιπροσωπεύει ποσοστό μικρότερο του 0.5% των επιτρεπόμενων εσόδων της ΑΗΚ Προμήθειας. Τα ελεγχόμενα λειτουργικά έξοδα αντιπροσωπεύουν ποσοστό μικρότερο του 0.3%. Η ΑΗΚ Προμήθεια είναι ουσιαστικά μεταπωλητής	Η ΡΑΕΚ θα παρακολουθεί συνεχώς τις δαπάνες εμπορολογιστικής διαχείρισης του ρυθμιζόμενου προμηθευτή και θα κρίνει εάν υφίσταται εύλογος λόγος τροποποίησης των επιτρεπόμενων εσόδων.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
		αίτημα της ΑΗΚ Προμήθειας		αιτιολογημένη και τεκμηριωμένη αίτηση προς τη ΡΑΕΚ για προϋπολογιστική διαφοροποίηση στις λειτουργικές δαπάνες όταν, κατά τις δικές της εκτιμήσεις, η διαφοροποίηση των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για ένα έτος υπερβαίνει το 2% ή το 0.1% των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών των αντίστοιχων δαπανών που έχουν προϋπολογιστεί πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου. Η ΡΑΕΚ διαφοροποιεί τα ρυθμιζόμενα έσοδα αφού αποδεκτεί τα στοιχεία που υποβλήθηκαν.	<p>ηλεκτρικής ενέργειας και το μεγαλύτερο μέρος των δαπανών της προέρχονται από τη χονδρική αγορά και είναι επομένως μη προβλέψιμες σε βάθος διάρκειας της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Αναγνωρίζουμε την επιδίωξη της ρύθμισης διατιμήσεων για ενθάρρυνσης της αύξησης της αποδοτικότητας του ρυθμιζόμενου προμηθευτή μέσα από τη μείωση των ελεγχόμενων επιτρεπόμενων δαπανών. Δεν πρέπει όμως να παραγνωρίζεται το γεγονός ότι η έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου συμπίπτει με την έναρξη της ανταγωνιστικής αγοράς η οποία καθιστά τον προϋπολογισμό των ελέγξιμων και μη ελέγξιμων δαπανών εξαιρετικά δύσκολη. Δεν υπάρχουν τα κατάλληλα ιστορικά δεδομένα και η εμπειρία τα οποία θα οδηγήσουν σε ασφαλείς εκτιμήσεις των διαφόρων δαπανών της Προμήθειας ΑΗΚ στο ανταγωνιστικό περιβάλλον. Αυτό αποτελεί κίνδυνο για την Προμήθεια ΑΗΚ η οποία δεν καλύπτεται από το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής Διαχείρισης (20%), το οποίο κρίνεται μικρό σε σχέση με την αβεβαιότητα και τους κινδύνους. Υποεκτίμηση των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών στην αρχή της πενταετούς ρυθμιστικής περιόδου μπορεί να οδηγήσει σε διάβρωση αυτού του περιθωρίου και να καταστήσουν την Προμήθεια ΑΗΚ ζημιογόνα.</p> <p>Δεν πρέπει επίσης να παραγνωρίζεται η επίδραση στο ύψος των διατιμήσεων λιανικής που έχει ο καθορισμός λανθασμένων παραμέτρων για τις μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, οι οποίες αντιπροσωπεύουν ποσοστό πέραν του 99.7%, εκ των οποίων πέραν του 80% αντιπροσωπεύει ανταγωνιστικά έξοδα. Οποιαδήποτε λάθη στις παραμέτρους που καθορίζονται στην αρχή της πενταετούς ρυθμιστικής περιόδου θα προκαλούν αναπροσαρμογές στις διατιμήσεις λιανικής του ρυθμιζόμενου προμηθευτή που δεν συσχετίζονται με το κόστος του ηλεκτρισμού κατά το έτος που η διατίμηση αφορά. Τα скаμπανεβάσματα αυτά είναι κατά την άποψη μας ανεπιθύμητα, τόσο για τους καταναλωτές όσο και για τον ανταγωνισμό στη δραστηριότητα της προμήθειας.</p>	Το επιτρεπόμενο περιθώριο επί των εν λόγω δαπανών παραμένει ίσο με 20%.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					<p>Χρειάζεται κατά την άποψη μας ένας αποτελεσματικός μηχανισμός προϋπολογιστικής αναπροσαρμογής των μη ελέγξιμων λειτουργικών. Η προϋπολογιστική αναπροσαρμογή εσόδων επιτρέπεται από την Απόφαση ΡΑΕΚ 157/2018 «Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Βασικές Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες της ΑΗΚ και του ΔΣΜΚ». Η Απόφαση όμως αυτή δεν καθορίζει τις περιπτώσεις που η αίτηση για αναπροσαρμογή εσόδων είναι αιτιολογημένη ή τις αρχές με τις οποίες η ΡΑΕΚ αποφασίζει ή απορρίπτει τα αιτήματα των ρυθμιζόμενων.</p> <p>Η εισήγηση μας αποσκοπεί στη διασαφήνιση αυτών των ζητημάτων. Τα σχόλια 54 και 55 και το σχόλιο στο τέλος του πίνακα σχολίων είναι σχετικά.</p>	
53	ΑΗΚ Προμήθεια	Προβλεπόμενες δαπάνες για επισφαλή χρέη	Παράρτημα 3, Πίνακες 1 και 2/ 823 και 825	<p>Τα επισφαλή χρέη να θεωρούνται κατά 50% ως ελέγξιμη και κατά 50% ως μη ελέγξιμη λειτουργική δαπάνη (μερικώς ελέγξιμη δαπάνη)</p>	<p>Η δυνατότητα της Προμήθειας ΑΗΚ να εισπράττει λογαριασμούς επηρεάζεται από μη ελεγχόμενους παράγοντες όπως η γενικότερη κατάσταση της οικονομίας και το ρυθμιστικό πλαίσιο αναφορικά με τις εγγυήσεις καταναλωτών τη δυνατότητα διακοπής της παροχής σε κακούς χρεώστες μετά τη λήξη της σύμβασης, την περίοδο από τη δημιουργία ανείσπρακτων χρεώσεων μέχρι τη διακοπή της εκπροσώπησης, τη δημιουργία εθνικού αρχείου επισφαλών χρεωστών, κλπ.</p> <p>Όπως έχουν δείξει οι πρόσφατες εμπειρίες της οικονομικής και της επιδημιολογικής κρίσης, οι ανείσπρακτες οφειλές αυξάνονται όταν τα εισοδήματα των καταναλωτών μειώνονται. Αυξάνονται επίσης ως αποτέλεσμα της αύξησης των τιμών του ηλεκτρισμού. Η ΑΗΚ Προμήθεια δεν ασκεί έλεγχο σε αυτούς τους εξωγενείς παράγοντες.</p> <p>Επιπρόσθετα, οι ρυθμίσεις αναφορικά με τις δυνατότητες επιβολής μέτρων εναντίον οφειλετών, η διαδικασία αλλαγής προμηθευτή σε περίπτωση ανείσπρακτων οφειλών στον προηγούμενο προμηθευτή, δεν έχουν ολοκληρωθεί και πιθανόν να τροποποιηθούν με τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς. Επομένως η δυνατότητα πρόβλεψης στην αρχή της ρυθμιστικής περιόδου είναι περιορισμένη.</p> <p>Σε περίπτωση που οι προβλεπόμενες δαπάνες για επισφαλή χρέη διατηρηθούν ως ελέγξιμες, εισηγούμεστε τη σημαντική αύξηση του επιτρεπόμενου περιθωρίου για υπηρεσίες</p>	<p>Ο διαχωρισμός σε ελέγξιμες και μη ελέγξιμες δαπάνες γίνεται αφού υποβληθεί το σύνολο των σχετικών στοιχείων στη ΡΑΕΚ στην αρχή της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και δεν αποτελεί αντικείμενο της συγκεκριμένης Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Επισημαίνεται ότι οι σχετικοί Πίνακες 1 και 2 του Παραρτήματος 3 της Ρυθμιστικής Απόφασης είναι ενδεικτικοί, και δε δεσμεύουν καθ' οιονδήποτε τρόπο την ΡΑΕΚ κατά τον έλεγχο και τον διαχωρισμό των λειτουργικών δαπανών σε ελέγξιμες και μη ελέγξιμες.</p> <p>Από τον Πίνακα 1 αφαιρέθηκε το λεκτικό «Πρόβλεψη για επισφαλή χρέη» από τη δραστηριότητα της προμήθειας.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					εμπορολογιστικής διαχείρισης ούτως ώστε να αντικατοπτρίζει τους αυξημένους κινδύνους ανείσπρακτων οφειλών για την ΑΗΚ Προμήθεια. Το σχόλιο αρ. 52 είναι σχετικό.	
54	ΑΗΚ Προμήθεια	Δαπάνες για διαφήμιση και νομικές υπηρεσίες	Παράρτημα 3, Πίνακες 1 και 2/ 823 και 825	<p>Εισηγούμαστε την κατηγοριοποίηση αυτών των δαπανών ως μη ελέγξιμες ή την ευκολότερη δυνατότητα τροποποίησης των δαπανών αυτών σε ετήσια βάση με την έγκριση της ΡΑΕΚ, μέσα από τη Απόφαση ΡΑΕΚ 157/2018 «Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Βασικές Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες της ΑΗΚ και του ΔΣΜΚ».</p> <p>Σε περίπτωση που οι προβλεπόμενες δαπάνες για πώληση και διαφήμιση και νομικές υπηρεσίες διατηρηθούν ως ελέγξιμες, εισηγούμαστε:</p> <ul style="list-style-type: none"> • την αύξηση του επιτρεπόμενου περιθωρίου για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης (20%) ούτως ώστε να αντικατοπτρίζει τους αυξημένους κινδύνους, ή • Τη διαμόρφωση της Απόφασης ΡΑΕΚ 157/2018 ούτως ώστε να διευκολύνει την αναπροσαρμογή των ποσών τα οποία θα καθοριστούν στην αρχή της πενταετούς ρυθμιστικής περιόδου, και <p>Τον καθορισμό με περισσότερη σαφήνεια και λεπτομέρεια των αρχών με βάση τις οποίες η ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις και η ΡΑΕΚ εγκρίνει διαφοροποίηση των παραμέτρων των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών κατά τη διάρκεια της πενταετούς ρυθμιστικής περιόδου.</p>	<p>Οι δαπάνες αυτές είναι δύσκολο να εκτιμηθούν σε βάθος πενταετίας δεδομένης των αλλαγών που επέρχονται όσον αφορά την Προμήθεια ΑΗΚ από τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς και διαφοροποιούνται από εξωγενείς παράγοντες, οι οποίοι δεν ελέγχονται από τον ρυθμιζόμενο προμηθευτή.</p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>Πώληση και διαφήμιση</u>: Το επίπεδο ανταγωνισμού στην ελεύθερη αγορά είναι άγνωστο και αποτελεί εξωγενή παράγοντα. Αυξημένο επίπεδο ανταγωνισμού επιβάλλει αυξημένη διαφήμιση, προβολή και προώθηση υπηρεσιών • <u>Νομικές υπηρεσίες</u>: Η εμπειρία άλλων χωρών δείχνει ότι με το άνοιγμα της αγοράς ηλεκτρισμού οι δαπάνες για νομικές υπηρεσίες αυξάνονται σημαντικά, τόσο όσον αφορά τη χονδρική, όσο και τη λιανική αγορά (μη εισπρακτέα κατανάλωση). Τα έξοδα για νομικές διαδικασίες με άλλους συμμετέχοντες εξαρτώνται από τη συμπεριφορά άλλων συμμετεχόντων. Τα νομικά έξοδα για ανάκτηση ανείσπρακτων οφειλών εξαρτώνται σε κάποιο βαθμό από τις ρυθμίσεις για την διαδικασία αλλαγής προμηθευτή, η οποία δεν είναι πλήρως διευκρινισμένη, και εργαλεία που πιθανόν να έχουν στη διάθεση τους οι προμηθευτές (π.χ. μητρώο επισφαλών χρεωστών από όλους τους προμηθευτές, δικαίωμα διακοπής παροχής μετά τη λήξη της εκπροσώπησης). <p>Το σχόλιο αρ.52 είναι σχετικό.</p>	<p>Ο χαρακτηρισμός των εν λόγω δαπανών ως ελέγξιμες ή μη ελέγξιμες δεν αποτελεί αντικείμενο της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Το θέμα αυτό θα ελεγχθεί / εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ κατά τον έλεγχο των ελέγξιμων και των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών.</p>
55	ΑΗΚ Προμήθεια	Μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Παράρτημα 3, Πίνακας 2/ 825	<p>Εισηγούμαστε οι ακόλουθες δαπάνες:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Χρεώσεις δικτύου • Χρεώσεις ενέργειας • ΥΔΩ • Ηλεκτρική Ενέργεια από ΑΠΕ • Επικουρικές Υπηρεσίες 	<p>Η Προμήθεια ΑΗΚ είναι ουσιαστικά μεταπωλητής ηλεκτρικής ενέργειας από τη χονδρική αγορά. Η βάση της προτεινόμενης ρύθμισης είναι ότι η Προμήθεια ΑΗΚ μετακυλίνει το κόστος της στη χονδρική αγορά, μαζί με τα λειτουργικά της έξοδα, στους τελικούς πελάτες, επιβάλλοντας ένα πολύ μικρό περιθώριο κέρδους. Θα πρέπει επομένως στις δαπάνες να περιληφθεί το σύνολο των δαπανών της</p>	<p>Στον Πίνακα 2 του Παραρτήματος 3 έγινε τροποποίηση του λεκτικού των επιμέρους κατηγοριών δαπανών που αφορούν την ρυθμιζόμενη δραστηριότητα προμήθειας (τελευταία στήλη) ώστε να περιλαμβάνονται ενδεικτικά οι εύλογες <u>μη ελέγξιμες</u></p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				<p>να αντικατασταθούν από τις ακόλουθες κατηγορίες:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Χρεώσεις χονδρικής αγοράς • Ηλεκτρική Ενέργεια από ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών • Αγορά ενέργειας από διμερή συμβόλαια • Προϊόντα διαχείρισης κινδύνου • Αποσβέσεις • Αγορά πιστοποιητικών εγγυήσεων προέλευσης <p>Επιπλέον εισηγούμαστε τη διαγραφή της υποσημείωσης 13: «Στον βαθμό που οι χρεώσεις αυτές πρέπει να καταβληθούν από την εταιρεία στον παραγωγό». Η Προμήθεια ΑΗΚ δύναται να αγοράζει ενέργεια από πολλούς παραγωγούς όπως και από την ΠΗΑ.</p>	<p>τόσο στη χονδρική αγορά όσο και των υπολοίπων λειτουργικών εξόδων.</p> <p>Η κατηγοριοποίηση που προτείνεται από τη ΡΑΕΚ αφήνει εκτός λειτουργικών δαπανών (ή δεν είναι καθαρό εάν περιλαμβάνει, αφού με τον όρο Χρεώσεις Ενέργειας δεν είναι ξεκάθαρο αν περιλαμβάνεται το σύνολο των χρεώσεων/ πιστώσεων της χονδρικής αγοράς και διμερών συμβολαίων) τα ακόλουθα έξοδα/ έσοδα:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Χρεώσεις στην ΠΗΑ • Διμερή συμβόλαια με παραγωγούς, λαμβάνοντας υπόψη την υποσημείωση 13, η οποία δεν είναι καθαρό σε ποιον «παραγωγό» αναφέρεται. Η ΑΗΚ Προμήθεια μπορεί να συνάπτει διμερή συμβόλαια με όλους τους παραγωγούς ή με προμηθευτές χονδρεμπορικής. • Χρεώσεις/ πιστώσεις από την εκκαθάριση ανισοζυγίων • Χρεώσεις/ πιστώσεις από τον Λογαριασμό Αποθεματικού του Λειτουργού Αγοράς • Χρεώσεις λογαριασμών προσαυξήσεων, συμπεριλαμβανομένων των χρεώσεων για εφεδρείες, είτε στη βάση των αποκλίσεων των χαρτοφυλακίων τα οποία η Προμήθεια ΑΗΚ διαχειρίζεται (συμπεριλαμβανομένων των χαρτοφυλακίων ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών) είτε στη βάση της κατανάλωσης των πελατών της. • Χρεώσεις/ πιστώσεις από τις εκκαθαρίσεις συμβιβασμού • Χρεώσεις/ πιστώσεις από τις χρεώσεις μη συμμόρφωσης, στις οποίες περιλαμβάνονται και οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης από τη διαχείριση των ΑΠΕ εντός Εθνικών Σχεδίων Χορηγιών για τα οποία η Προμήθεια ΑΗΚ υποχρεωτικά διαχειρίζεται • Χρεώσεις/ πιστώσεις από την παροχή Υπηρεσιών Δημόσιας Ωφέλειας • Χρεώσεις/ πιστώσεις από την παροχή Καθολικής Υπηρεσίας <p>Επιπρόσθετα, δεν περιλαμβάνονται τα εξής έξοδα, που δεν αφορούν τον Λειτουργό Αγοράς:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Προϊόντα διαχείρισης κινδύνου. Τα έξοδα αυτά περιλαμβάνουν τα συνολικά έξοδα, συμπεριλαμβανομένων των τελών και χρεώσεων, για την αγορά προϊόντων διαχείρισης χρηματοοικονομικού κινδύνου, όπως την αγορά 	<p>λειτουργικές δαπάνες της ρυθμιζόμενης επιχείρησης προμήθειας.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					<p>προθεσμιακών προϊόντων καυσίμων, συναλλάγματος, δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, τα οποία Η ΑΗΚ Προμήθεια ΑΗΚ μπορεί να χρησιμοποιεί για να διαχειριστεί τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους της ανταγωνιστικής αγοράς</p> <ul style="list-style-type: none"> • Να καταστεί σαφές ότι οι αποσβέσεις αποτελούν μη ελεγχόμενη, ανακτήσιμη δαπάνη της ΑΗΚ Προμήθειας <p>Αγορά πιστοποιητικών εγγυήσεων προέλευσης. Για να μπορεί η Προμήθεια ΑΗΚ να πωλεί υπηρεσίες «πράσινου τιμολογίου» σε πελάτες χρειάζεται να εγγραφεί στο αντίστοιχο Μητρώο και να αγοράζει/ ακυρώνει Πιστοποιητικά Εγγυήσεων Προέλευσης</p>	
56	ΑΗΚ Προμήθεια	Έτος αναφοράς για αναπροσαρμογή εσόδων	Παράρτημα 5/ 827	Ο δείκτης ε-1 να τροποποιηθεί σε ε-2	Στις παραγράφους 7.7 και 5.57 του προσχεδίου της Ρυθμιστικής Απόφασης αναφέρεται ότι οι απολογιστικές αναπροσαρμογές για το έτος Υ+2 αναφέρονται στα πραγματικά έσοδα για το έτος Υ. Τα πραγματικά δεδομένα για το έτος ε-1 δεν είναι διαθέσιμα κατά την περίοδο ετοιμασίας των διατιμήσεων για το έτος ε.	Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης. Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.
57	ΑΗΚ Προμήθεια	Προσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων (ΠΑΕ) στη Δ-Χ	Παράρτημα 5/ 827	Τα επιτρεπόμενα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την προθεσμιακή και προημερήσια αγορά να αντιμετωπίζονται ενιαία. Η εξίσωση για τον υπολογισμό του επιτρεπόμενου εσόδου της του ρυθμιζόμενου παραγωγού για το έτος ε όρος($\overline{EE}_\varepsilon$, 3 ^η εξίσωση του παραρτήματος) να μην περιλαμβάνει τα επιτρεπόμενα έσοδα της επιχείρησης από την ΠΗΑ (όρος $\overline{EPHA}_\varepsilon$) και στην 5 ^η εξίσωση του παραρτήματος οι ποσότητες ενέργειας να αφορούν το σύνολο της ενέργειας που ο ρυθμιζόμενος παραγωγός πωλεί στην ΠΘΑ και στην ΠΗΑ	<p>Για καλύτερη επεξήγηση της τοποθέτησης μας επισυνάπτουμε αρχείο Excel με απλοποιημένο παράδειγμα.</p> <p>Στο παράδειγμα υπολογίζεται η αναπροσαρμογή της Δ-Χ στην περίπτωση που όλες οι πραγματικές παράμετροι είναι ίσες με αυτές που προϋπολογίστηκαν, εκτός από τις ποσότητες που πωλήθηκαν από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό στην ΠΘΑ και στην ΠΗΑ. Αντί να πωληθούν 1,900,000 MWh στην ΠΘΑ και 1,600,000 MWh στην ΠΗΑ πωλήθηκαν στην πραγματικότητα 1,700,000 MWh και 1,800,000 MWh αντίστοιχα, διατηρώντας τη συνολική πωληθείσα ενέργεια σταθερή (3,500,000 MWh). Η τιμή πώλησης στις δύο αγορές είναι η ίδια (100 €/MWh) και επομένως τα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού από τις δύο αγορές αναλλοίωτα. Το αναμενόμενο αποτέλεσμα αυτού του παραδείγματος θα ήταν να μην προκύπτει</p>	Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης. Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					<p>αναπροσαρμογή στη Δ-Χ. Εντούτοις προκύπτει αναπροσαρμογή -11.765 €/MWh.</p> <p>Με την μεθοδολογία του παραρτήματος 5 θα προκύπτουν αναπροσαρμογές στη Δ-Χ μόνο και μόνο από το γεγονός ότι η ενέργεια πωλήθηκε στην ΠΗΑ αντί στην ΠΘΑ ή αντίστροφα. Αυτό δημιουργεί αναστάτωση τόσο στην χονδρική αγορά όσο και στους καταναλωτές και ενδεχομένως να δημιουργήσει συστημική διαφοροποίηση μεταξύ των τιμών μεταξύ ΠΘΑ και ΠΗΑ.</p> <p>Σημειώνεται ότι η προβλεπόμενη ποσότητα ενέργειας στην ΠΘΑ αποτελεί πρόβλεψη κατά τον χρόνο ετοιμασίας της διατίμησης Δ-Χ. Χωρίς η τιμή Δ-Χ να είναι γνωστή, η όποια πρόβλεψη είναι επισφαλής.</p> <p>Στην ακραία περίπτωση που οι πωλήσεις στην ΠΘΑ για ένα έτος είναι μηδενικές, η αναπροσαρμογή θα ισούται με το σύνολο το προϋπολογισμένων εσόδων από τη Δ-Χ η οποία μπορεί να οδηγήσει ακόμη και σε αρνητικές τιμές Δ-Χ για το έτος ε!</p> <p>Το σχόλιο στο τέλος του κειμένου είναι σχετικό.</p>	
58	ΑΗΚ Προμήθεια	Κατανομή της Προσαρμογής Οριακού Κόστους (ΠΟΚ) και της Προσαρμογής Ανάκτησης Εσόδων (ΠΑΕ)	Παράρτημα 5/ 827	<p>Η κατανομή της ΠΟΚ και της ΠΑΕ στη Δ-Χ (1^η εξίσωση του παραρτήματος) να γίνεται κατ' αναλογία του αθροίσματος του Οριακού Κόστους Ενέργειας (ΟΚΕ) και Οριακού Κόστους Ισχύος (ΟΚΙ)</p>	<p>Σύμφωνα με την 1^η εξίσωση του παραρτήματος 5, αυτές οι προσαρμογές κατανέμονται ομοιόμορφα σε όλες τις περιόδους του έτους. Ως αποτέλεσμα, η διαφορά μεταξύ των τιμών Δ-Χ ανά περίοδο παραμένει η ίδια ενώ ο λόγος μεταξύ χαμηλών και ψηλών τιμών μικραίνει. Με την προτεινόμενη τροποποίηση, ο λόγος μεταξύ των τιμών παραμένει ο ίδιος ενώ η διαφορά μεγαλώνει.</p> <p>Η διαφοροποίηση μεταξύ χαμηλών και υψηλών τιμών στην αγορά αποτελεί σήμα για τις κατάλληλες επενδύσεις προς τους συμμετέχοντες για τις κατάλληλες επενδύσεις (μονάδες βάσης, μονάδες αιχμής, αποθήκευση) και τους καταναλωτές για εξοικονόμηση ενέργειας και ενθάρρυνσης της απόκρισης ζήτησης. Οι κατάλληλες επενδύσεις οδηγούν σε αποδοτικότερη λειτουργία και εξοικονόμηση του ηλεκτρικού συστήματος.</p> <p>Το σχόλιο στο τέλος του κειμένου είναι σχετικό.</p>	<p>Η εφαρμογή μεταβλητής ωριαίας προσαρμογής σε όλα τα ημίωρα του έτους (αντί της ομοιόμορφης προσαρμογής που προτείνεται από την μεθοδολογία) όντως θα οδηγήσει σε μεγαλύτερη διαφορά της τιμής Δ-Χ μεταξύ των ωρών αιχμής και των ωρών μη αιχμής. Κατ' επέκταση, αυτό θα οδηγήσει σε έντονη διαφοροποίηση των μέσων τιμών Δ-Χ που θα προτείνει η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας στους τελικούς καταναλωτές ανά περίοδο STOD (ενδεικτικά, οι τελικές διατιμήσεις για τις καλοκαιρινές ώρες αιχμής θα είναι σημαντικά υψηλότερες σε σχέση με τις τελικές διατιμήσεις για τις χειμερινές ώρες μη αιχμής). Αυτό είναι θεμιτό προκειμένου να δοθούν ισχυρότερα</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						κίνητρα για νέες επενδύσεις (π.χ. αποθήκευση) και ουσιαστική ανάπτυξη και εφαρμογή προγραμμάτων απόκρισης ζήτησης και δράσεων ενεργειακής αποδοτικότητας. Παρ' όλα αυτά, για την ορθή εφαρμογή μίας τέτοιας πρότασης απαιτείται ο υπολογισμός των σχετικών παραμέτρων (ΠΟΚ και ΠΑΕ) ανά ημίωρο, το οποίο δεν είναι εφικτό με τα σημερινά διαθέσιμα δεδομένα εσόδων και κόστους. Συνεπώς, προς το παρόν οι προσαρμογές ΠΟΚ και ΠΑΕ θα υπολογίζονται ως μέσες ετήσιες τιμές και θα εφαρμόζονται ομοιόμορφα στις ημίωρες περιόδους τους έτους.
59	ΑΗΚ Προμήθεια	Οριακό Κόστος Ισχύος	Παράρτημα 5/ 827 4 ^η εξίσωση	<p>Η εξίσωση για το Οριακό Κόστος Ισχύος $\overline{OKI}_{ε,η}$ δεν αυξάνει τα έσοδα του συνόλου της αγοράς ή του ρυθμιζόμενου παραγωγού όσο η επάρκεια του συστήματος μειώνεται. Παρακαλούμε να επανεξεταστεί η ορθότητα της εξίσωσης.</p>	<p>Το άθροισμα του λόγου $\frac{\overline{ΠΑΦ}_{ε,η}}{\sum_{η \in ε} \overline{ΠΑΦ}_{ε,η}}$ για το σύνολο των ημιώρων του έτους ισούται με τη μονάδα. Επομένως, το άθροισμα του $\overline{OKI}_{ε,η}$ για το σύνολο των ημιώρων του έτους ισούται με το Διοικητικά Οριζόμενο Κόστος Ισχύος (ΔΟΚΙ). Το γινόμενο του οριακού κόστους ισχύος και της ισχύος του συστήματος κατά τις ώρες που παρατηρείται έλλειμμα παραγωγής (μη εξυπηρετούμενη ενέργεια) εκφράζει τα έσοδα του συνόλου της αγοράς από την αξία που προσδίδεται στην ισχύ. Δεν εξαρτάται από το επίπεδο της επάρκειας, όπως θα αναμέναμε.</p> <p>Εάν η πιο πάνω ερμηνεία είναι ορθή, δεν αποδίδεται η σωστή αξία στην ισχύ και η Δ-Χ δεν είναι κοστοστρεφής. Ο όρος ΠΑΕ διορθώνει μεν την Δ-Χ και ο ρυθμιζόμενος παραγωγός ανακτά τα συνολικά του έσοδα στο σύνολο του έτους, όμως το προφίλ της Δ-Χ (η κατανομή της ανά ημίωρο) παραμένει στρεβλωμένη, αφού ο όρος ΠΑΕ κατανέμεται ισομερώς σε όλα τα ημίωρα του έτους.</p> <p>Επισυνάπτεται αρχείο Excel στο οποίο εξετάζονται περιπτώσεις ψηλής, χαμηλής και πολύ χαμηλής επάρκειας για επεξήγηση του σχολίου μας. Για σκοπούς απλοποίησης, υποθέτουμε ότι η συνολική ζήτηση είναι η ίδια και στις τρεις περιπτώσεις. Τα έσοδα από την αξία της ισχύος για το σύνολο της</p>	<p>Σκοπός της παρούσας μεθοδολογίας είναι να κατανεμηθεί ένα <u>δεδομένο ετήσιο κόστος ισχύος</u> στις ημίωρες περιόδους του έτους, ανάλογα με την κρισιμότητα κάθε περιόδου (όπως αυτή εκφράζεται μέσω του δείκτη ΠΑΦ_{ε,η}). Ο ορισμός της τιμής του ΔΟΚΙ (72.820 €/MW-έτος) προκύπτει ως αποτέλεσμα διαφορετικής μελέτης και εκφράζει την αμοιβή της αγοράς για τη διαθεσιμότητα των συμβατικών μονάδων παραγωγής, προκειμένου ο δείκτης επάρκειας του Συστήματος (π.χ. Loss of Load Expectation, LOLE) να βρίσκεται σε αποδεκτά επίπεδα (π.χ. σε τιμές < 2,4 h/έτος). Με τον τρόπο αυτό, στις ημίωρες περιόδους που παρουσιάζουν αυξημένη ΠΑΦ αντιστοιχεί αυξημένο ΟΚΙ, επομένως επιτυγχάνεται κοστοστρεφής καταμερισμός του κόστους ισχύος.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					αγοράς (και επομένως για τον ρυθμιζόμενο παραγωγό) παραμένουν τα ίδια, ανεξαρτήτως του επιπέδου επάρκειας.	
<p>Επιπρόσθετα σχόλια ΑΗΚ Προμήθειας σχετικά με τα σχόλια Αρ. 43, 52, 55 και 57-59 πιο πάνω επί των Επιτρεπόμενων Εσόδων, της Διατίμησης Δ-Χ και της Διατίμησης Δ-ΠΠ</p> <p>Κύριοι στόχοι της μεθοδολογίας υπολογισμού της διατίμησης Δ-Χ (Παράρτημα 5) είναι οι ακόλουθοι:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Η ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού (Παραγωγή) 2. Κοστοστέφεια της διατίμησης σε κάθε περίοδο (προφίλ της διατίμησης) <p>Η μεθοδολογία επιτυγχάνει σε πολύ μεγάλο βαθμό τον πρώτο στόχο μέσω της αναπροσαρμογής των εσόδων για επόμενα έτη σύμφωνα με τα πραγματικά στοιχεία προηγούμενων ετών.</p> <p>Σε βραχυχρόνιο ορίζοντα, ο δεύτερος στόχος προωθεί τον στόχο της αποδοτικότερης λειτουργίας του συστήματος και μείωση των τιμών. Δίνει επίσης κίνητρα για αποδοτικότερη λειτουργία του ρυθμιζόμενου παραγωγού, αφού αποδοτικότερη λειτουργία αυξάνει την ανταγωνιστικότητα του, διατηρώντας μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς.</p> <p>Μακροχρόνια, προωθεί την επένδυση σε αποδοτικές τεχνολογίες / μεθοδολογίες και την επάρκεια του συστήματος. Κοστοστρεφείς διατιμήσεις σημαίνει υψηλές τιμές σε περιόδους χαμηλής προσφοράς/ψηλής ζήτησης και χαμηλές τιμές σε περιόδους υψηλής προσφοράς/χαμηλής ζήτησης. Οι κοστοστρεφείς διατιμήσεις στέλνουν τα σωστά σήματα στην αγορά για επενδύσεις στις κατάλληλες τεχνολογίες: τεχνολογία μονάδων ΑΠΕ ανάλογα με το προφίλ παραγωγής, μονάδες αιχμής, μονάδες βάσης, αποθήκευση, απόκριση ζήτησης, κλπ. Εάν, για παράδειγμα, η Δ-Χ αιχμής είναι χαμηλή, το κίνητρο για εγκατάσταση μονάδων αιχμής δεν είναι ισχυρό. Εάν η διαφορά μεταξύ των τιμών αιχμής και μη αιχμής είναι μικρή, δεν δίνεται σήμα για εγκατάσταση αποθήκευσης, αύξηση της απόκρισης ζήτησης, μείωση της κατανάλωσης σε ώρες αιχμής και δίνεται λανθασμένο σήμα για εγκατάσταση μονάδων βάσης. Είναι επομένως σημαντικό η διατίμηση Δ-Χ να είναι κοστοστρεφής, όχι μόνο ως προς την συνολική απόδοση των επιτρεπόμενων εσόδων προς τον ρυθμιζόμενο παραγωγό, αλλά και ως προς την <u>κατανομή</u> των τιμών Δ-Χ στις διαφορετικές περιόδους του έτους (προφίλ της Δ-Χ).</p> <p>Υποθέτουμε ότι η Δ-Χ αντιπροσωπεύει τον μέσο όρο των τιμών που θα επικρατούν στην ΠΗΑ, όταν οι παραδοχές κατά τον υπολογισμό της Δ-Χ επαληθεύονται. Η υπόθεση αυτή βασίζεται στο γεγονός ότι η Παραγωγή ΑΗΚ είναι ρυθμιζόμενη επιχείρηση και οι προσφορές της στην ΠΗΑ ελέγχονται εκ των υστέρων από τη ΡΑΕΚ. Επιπρόσθετα, η Παραγωγή ΑΗΚ δεν έχει κανένα κίνητρο να διαφοροποιήσει τα έσοδα της από την ΠΗΑ, αφού αυτό θα έχει το αντίθετο αποτέλεσμα στα επιτρεπόμενα έσοδα της από την ΠΘΑ στο μεθεπόμενο έτος. Επιπρόσθετα, εάν υπάρχει διαφορά στις τιμές μεταξύ Θεωρούμε επομένως τη Δ-Χ ως «τιμή αναφοράς» για την ενέργεια στην αγορά γενικότερα, τουλάχιστον μέχρι την έλευση επαρκούς ανταγωνισμού σε κατανεμόμενη παραγωγή/ κατανάλωση.</p> <p>Στόχος του ρυθμιζόμενου παραγωγού είναι, εκτός από την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εξόδων του, η διατήρηση της ανταγωνιστικότητας του/ μεριδίου αγοράς. Σε περίπτωση που η ανταγωνιστικότητα του μειωθεί, είτε θα πρέπει να μειώσει σημαντικά τα ελεγχόμενα λειτουργικά του έξοδα, είτε οι τιμές του θα αυξηθούν, αφού μεγαλύτερο σταθερό κόστος κατανέμεται σε μικρότερο όγκο πωλήσεων. Δεδομένου ότι τα επιτρεπόμενα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού ανακτώνται, έστω με χρονική καθυστέρηση, κύριος στόχος απομένει η διατήρηση και βελτίωση της ανταγωνιστικότητας του.</p> <p>Η κοστοστέφεια στη Δ-Χ είναι σημαντική για την ΑΗΚ Προμήθεια ΑΗΚ για τους πιο κάτω λόγους:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Η ΑΗΚ Προμήθεια έχει περιορισμούς στις ποσότητες που μπορεί να αγοράσει στην ΠΘΑ επειδή της επιβάλλεται να αγοράζει 35% της ενέργειας της σε κάθε περίοδο στην ΠΗΑ. Σε συνδυασμό με το γεγονός ότι η ΑΗΚ Προμήθεια εκπροσωπεί τα ΑΠΕ εντός ΕΣΧ και δηλώνει τις ποσότητες τους στην ΠΘΑ, αυτό περιορίζει ακόμη περισσότερο τις ποσότητες που μπορεί να αγοράσει στην ΠΘΑ σε σύγκριση με άλλους προμηθευτές. • Εάν μια τιμή Δ-Χ είναι, κατά μέσο όρο, υψηλότερη από την τιμή της ΠΗΑ το κίνητρο της ΑΗΚ Προμήθειας να αγοράσει στην ΠΘΑ μειώνεται. Αντίστοιχα, αν η τιμή είναι χαμηλότερη, το κίνητρο της ΑΗΚ Παραγωγής να πωλήσει μειώνεται. Εάν η Δ-Χ, ή το προφίλ κατανομής της Δ-Χ ανά περίοδο STOD, δεν είναι κοστοστρεφής, δεν αντιστοιχεί δηλαδή με το επίπεδο τιμών της ΠΗΑ η οποία θεωρητικά αποτελεί τον καλύτερο δείκτη για την αξία της ενέργειας σε πραγματικές συνθήκες, η ΠΘΑ μπορεί να οδηγηθεί σε κατάρρευση αφού είτε ο πωλητής είτε ο αγοραστής δεν θα επιθυμούν να συνάψουν διμερές συμβόλαιο. Αυτό δυσχεραίνει την διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου για την ΑΗΚ Προμήθεια. 						

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				<ul style="list-style-type: none"> Τυχόν μη κοστοστρεφείς διατιμήσεις οδηγούν σε αναπροσαρμογή των διατιμήσεων στο έτος ε+2. Είτε η αναπροσαρμογή των εσόδων είναι προς τα κάτω ή προς τα πάνω, αυτό οδηγεί καταναλωτές να διακόψουν τις συμβάσεις τους με την Προμήθεια ΑΗΚ, είτε κατά το έτος ε είτε κατά το έτος ε+2. Επιπρόσθετα, η αναπροσαρμογή αυτή δεν είναι επιθυμητή για τους καταναλωτές. <p>Καταληκτικά, ενώ η μεθοδολογία εστιάζει (και πετυχαίνει) την λογιστική ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων, δεν λαμβάνει επαρκώς υπόψη τις συνέπειες στην ανταγωνιστικότητα των συμμετεχόντων, τις ανακατατάξεις στις τιμές λόγω απολογιστικών αναπροσαρμογών. Αφού διασφαλίζεται ότι τα έξοδα των ρυθμιζόμενης επιχειρήσεων παραγωγής και προμήθειας ανακτώνται, το κίνητρο για αύξηση της αποδοτικότητας τους επιτυγχάνεται μέσα από το κίνητρο για διατήρηση/ αύξηση της ανταγωνιστικότητας τους.</p> <p>Για αυτούς τους λόγους εισηγούμαστε τα ακόλουθα:</p> <ol style="list-style-type: none"> Καθορισμό των αρχών με βάση τις οποίες οι ελεγχόμενες λειτουργικές δαπάνες μπορούν να αναπροσαρμόζονται. Περισσότερη ευελιξία εκ μέρους της ΡΑΕΚ στην αναπροσαρμογή των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών όταν απρόβλεπτες, μη ελεγχόμενες συνθήκες διαφοροποιούν τις παραδοχές (σχόλιο αρ. 52). Προσεκτική επιλογή στην κατηγοριοποίηση των λειτουργικών δαπανών ως ελέγξιμες ή μη ελέγξιμες και δημιουργία ενδιάμεσης κατηγορίας μερικώς ελέγξιμων δαπανών. Προσοχή στον καθορισμό των τιμών των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών (σχόλια αρ. 52-55). Υπολογισμός του οριακού κόστους ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη όλους τους τεχνικούς περιορισμούς των μονάδων παραγωγής και του συστήματος (σχόλιο αρ. 43). Ενιαία αντιμετώπιση του κόστους αγοράς ενέργειας από την Προθεσμιακή και Προημερήσια Αγορά για τον υπολογισμό της Προσαρμογής Ανάκτησης Εσόδων (ΠΑΕ) (σχόλιο αρ 57). Κατανομή της Προσαρμογής Οριακού Κόστους (ΠΟΚ) και της Προσαρμογής Ανάκτησης Εσόδων (ΠΑΕ) κατ' αναλογία του αθροίσματος του οριακού κόστους (σχόλιο αρ. 58). <p>Επανεξέταση της μεθοδολογίας υπολογισμού του οριακού κόστους ισχύος ούτως ώστε τα έσοδα από την αξία της ισχύος να αυξάνονται όταν το σύστημα χρειάζεται περισσότερη ισχύ (σχόλιο αρ. 59).</p>		

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
60	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Μέσα από την μελέτη της Ρυθμιστικής Απόφασης φαίνεται ότι ο πιο σημαντικός παράγοντας για την ορθή ανάκτηση των ΕΕ είναι η επίδραση κάθε μίας από τις 3 αναπροσαρμογές μεταξύ τους και στην Δ-Χ. Η ΑΗΚ Παραγωγή εισηγείται την ετοιμασία ολοκληρωμένου αριθμητικού παραδείγματος για να διαφανούν οι πάνω επιδράσεις στην Δ-Χ. Στο παράδειγμα θα μπορούσαν να ληφθούν υπόψη και τα πιο κάτω:</p> <ol style="list-style-type: none"> Επιτρεπόμενα Έσοδα όπως υποβάλλονται πριν την έναρξη της πενταετίας 2022-2026 Υπολογισμός Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων για το έτος 2022 με εφαρμογή το 2024 Υπολογισμός Απολογιστικής Δ-Χ για το έτος 2022 του Παραρτήματος 5 Υπολογισμός της Προϋπολογιστικής Δ-Χ για το έτος 2024 του Παραρτήματος 5 <p>Για τη μελέτη της ορθής ανάκτησης των ΕΕ θα μπορούσαν να γίνουν διάφορα σενάρια διαφοροποίησης πραγματικών και προβλεπόμενων εσόδων.</p>		<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
61	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Αντιλαμβανόμαστε ότι θα συνεχίσουν να υπάρχουν και οι 3 πιο κάτω αναπροσαρμογές:</p> <ol style="list-style-type: none"> Αναπροσαρμογή της Δ-Χ όπως περιγράφεται στο Παράρτημα 5 Αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων Η μηνιαία Αναπροσαρμογή για την Ρήτρα Καυσίμου. <p>Παρακαλώ επιβεβαιώστε.</p>		<p>Επιβεβαιώνεται ότι θα συνεχίσουν να υπάρχουν οι τρεις αναπροσαρμογές που αναφέρονται στο σχόλιο.</p> <p>Επισημαίνεται ότι έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Επίσης, θα υπάρξουν σχετικές τροποποιήσεις της μεθοδολογίας αναπροσαρμογής επιτρεπόμενων εσόδων .</p>
62	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Αντιλαμβανόμαστε ότι το γενικό πλαίσιο αναπροσαρμογής των ΕΕ θα παραμείνει το ίδιο με κάποιες αλλαγές, ούτως ώστε να συνάδει με το Παράρτημα 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>		<p>Οι μη ελέγξιμες δαπάνες που αναφέρονται στο σχόλιο περιλαμβάνονται στις κατηγορίες μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών που</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
				Εισηγούμαστε όπως η αναπροσαρμογή ΕΕ επιτρέπει τις σημαντικές προϋπολογιστικές διορθώσεις μη ελέγξιμων δαπανών π.χ. κόστος καυσίμου, κόστος θερμοκηπιακών εκπομπών και ελέγξιμων δαπανών όπως π.χ. κόστος συντήρησης ενόψει της λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς και ιδιαίτερα λόγω σημαντικών αλλαγών στην Αγορά Ενέργειας όπως για παράδειγμα η έλευση Φυσικού Αερίου.		<p>παρουσιάζονται στη στήλη «Παραγωγή» του Πίνακα 2 του Παραρτήματος 3.</p> <p>Οι προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές θα καλυφθούν από την αναθεωρημένη μεθοδολογία αναπροσαρμογής επιτρεπόμενων εσόδων που θα δημοσιευτεί το ερχόμενο χρονικό διάστημα.</p>
63	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Η μεθοδολογία δεν επιτρέπει την ανάκτηση διαφοροποιημένων δαπανών που θα προκύψουν κατά τη διάρκεια της πενταετίας σε σχέση με τις προϋπολογιζόμενες πριν την έναρξη της πενταετίας λόγω λανθασμένων προβλέψεων. Τέτοιες δαπάνες μπορεί να επιφέρουν μεγάλη απώλεια εσόδων στη ΒΡΔ Παραγωγή. Μια συγκεκριμένη δαπάνη είναι η συντήρηση των Μονάδων Παραγωγής η οποία εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τη χρήση των μονάδων, η οποία με τη σειρά της εξαρτάται από τις τιμές καυσίμων. Θα δίνεται η δυνατότητα διόρθωσης στη διαφοροποιημένη μεθοδολογία Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων;		Οι προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές θα καλυφθούν από την αναθεωρημένη μεθοδολογία αναπροσαρμογής επιτρεπόμενων εσόδων που θα δημοσιευτεί το ερχόμενο χρονικό διάστημα.
64	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Κατά τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Ελέγχου 2022-2026 αναμένονται σημαντικές αλλαγές στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας με ημερομηνία εφαρμογής που δεν είναι υπό τον έλεγχο της ΒΡΔ Παραγωγής. Η πρόβλεψη του τρόπου λειτουργίας των Μονάδων Παραγωγής και κατ' επέκταση των λειτουργικών δαπανών τους, μπορεί να είναι πολύ διαφορετική από την πραγματική. Πως θα ληφθούν υπόψη σημαντικές αλλαγές/αβεβαιότητες όπως για παράδειγμα οι πιο κάτω:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ηλεκτρική διασύνδεση • Λειτουργία συμβατικής μονάδας ανεξαρτήτου παραγωγού 		<p>Η μεταβολή των λειτουργικών δαπανών που θα οφείλονται στον αβέβαιο χρόνο υλοποίησης των αναφερόμενων στο σχόλιο επικείμενων αλλαγών θα θεωρούνται ως <u>μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες</u> και θα εφαρμοστεί η προβλεπόμενη απολογιστική (ή προϋπολογιστική) αναπροσαρμογή των επιτρεπόμενων εσόδων, βάσει τεκμηριωμένης εισήγησης του ρυθμιζόμενου παραγωγού προς την ΠΑΕΚ.</p> <p>Η προϋπολογιστική αναπροσαρμογή σε περίπτωση σημαντικών αλλαγών στην αγορά ηλεκτρισμού ή στο Σύστημα προβλέπεται στην παράγραφο 5.11 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
				<ul style="list-style-type: none"> • Διείσδυση ΑΠΕ διαφορετική της προβλεπόμενης • Ημερομηνία διάθεσης και χρήσης Φ.Α • Βαθμός χρήσης Υγρών Καυσίμων μετά τη Διαθεσιμότητα Φυσικού Αερίου <p>Έκτακτα συμβάντα που οδηγούν σε απρόβλεπτη αύξηση των λειτουργικών δαπανών (καύσιμο και δαπάνη που δεν έχει προβλεφθεί για επιδιόρθωση της μονάδας)</p>		
65	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Στην περίπτωση που παρουσιαστεί σημαντική βλάβη σε μία από τις οικονομικές μονάδες παραγωγής, πέραν της διαφοροποίησης που ενδεχομένως να χρειαστεί για ανάκτηση των λειτουργικών δαπανών που θα χρειαστούν για επιδιόρθωση και συντήρηση της, η Μεθοδολογία θα πρέπει να επιτρέπει ορθή ανάκτηση του επιπρόσθετου κόστους καυσίμου λόγω του πιο πάνω συμβάντος. Ως μη ελέγξιμη δαπάνη αντιλαμβανόμαστε ότι η αύξηση του καυσίμου θα ανακτηθεί μέσω της Μεθοδολογίας αναπροσαρμογής των ΕΕ. Φαίνεται όμως να υπάρχει μία ανάλογη προσαρμογή στο Παράρτημα 5, όπου μετά το πέρας του έτους ο ΔΣΜΚ θα υπολογίσει αυξημένο ΟΚΕ και συνεπώς αυξημένη πραγματική Δ-Χ η οποία θα οδηγήσει σε αυξημένη ΠΑΕ που θα εφαρμοστεί τον επόμενο χρόνο. Μήπως υπάρχει διπλή ανάκτηση;</p>		<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης, η οποία πλέον δε λαμβάνει υπόψη τις πραγματικές τιμές ΟΚΕ, ΟΚΙ και ΔΧ μετά το πέρας του έτους, οπότε δεν υπάρχει διπλή ανάκτηση για το επόμενο έτος διατίμησης, στην περίπτωση που περιγράφεται στο σχόλιο.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
66	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Από την μελέτη της Μεθοδολογίας φαίνεται ότι στην περίπτωση που οι πραγματικές πωλήσεις στην ΠΗΑ σε σχέση με την Προθεσμιακή είναι μεγαλύτερες από τις προβλεπόμενες ο μηχανισμός φαίνεται να οδηγεί σε μείωση της Δ-Χ για τον επόμενο χρόνο. Λογικά η Δ-Χ δεν θα έπρεπε να επηρεάζεται από το πιο πάνω γεγονός.</p>		<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
67	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Η πιο σημαντική μη ελέγξιμη δαπάνη, αυτή του κόστους καυσίμου, εξαρτάται από την ημερομηνία διάθεσης φυσικού αερίου για</p>		<p>Η ακριβής ημερομηνία διάθεσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή δεν είναι</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				ηλεκτροπαραγωγή. Ενδεχομένως η διαφορά στο κόστος παραγωγής με την χρήση υγρών καυσίμων με το αντίστοιχο κόστος με την χρήση Φ.Α να είναι πολύ ψηλή. Πιστεύουμε ότι δεν είναι ορθό η υπο-ανάκτηση ή υπερ-ανάκτηση του ποσού αυτού να αφεθεί για γίνει απολογιστικά. Εισηγούμαστε να γίνουν προϋπολογιστικές διευθετήσεις.		γνωστή αυτή τη στιγμή. Συνεπώς, θα εφαρμοστεί η μεθοδολογία καθορισμού των επιτρεπόμενων εσόδων και πιθανή έλευση του φυσικού αερίου κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου θα μεταβάλλει ανάλογα τις <u>μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες</u> και θα εφαρμοστεί η προβλεπόμενη απολογιστική (ή προϋπολογιστική) αναπροσαρμογή των επιτρεπόμενων εσόδων, βάσει τεκμηριωμένης εισήγησης του ρυθμιζόμενου παραγωγού προς την ΡΑΕΚ.
68	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Η μεθοδολογία Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων και συγκεκριμένα ο Συντελεστής Κ εφαρμόζεται στο σύνολο της εξαχθείσας ενέργειας. Στην αναπροσαρμογή του Παραρτήματος 5 (ΠΑΕ) καλύπτεται η διαφοροποίηση των πωλήσεων (kWh) στη Προθεσμιακή Αγορά. Μήπως γίνεται 2 φορές η αναπροσαρμογή όσον αφορά τις πωλήσεις στη Προθεσμιακή Αγορά;		Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης. Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.
69	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Η μηνιαία Αναπροσαρμογή για την Ρήτρα Καυσίμου θα διαφοροποιηθεί ή θα παραμείνει η ίδια; Θα αλλάξει μόνο το βασικό κόστος (υφιστάμενη τιμή €300 ανά Μ.Τ) ώστε να συνάδει με τις τιμές που θα χρησιμοποιεί ο ΔΣΜΚ για τον υπολογισμό του οριακού κόστους (ΟΚΕ) ενέργειας το Δεκέμβρη του προηγούμενου έτους; Σημειώνεται ότι το κόστος καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε από την ΑΗΚ Παραγωγή για τον υπολογισμό των Επιτρεπόμενων Εσόδων στην αρχή της πενταετούς περιόδου θα είναι διαφορετικό. Σημειώνεται επίσης ότι με την έλευση του Φ.Α ενδεχομένως να διαφοροποιηθεί ο τρόπος υπολογισμού του βασικού κόστους και αντί σε Μ.Τ να μετρείται σε μονάδα ενέργειας (MMBTU).		Στην αρχή κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, το βασικό κόστος καυσίμων θα καθορίζεται σε μία σταθερή τιμή, η οποία θα εγκρίνεται από την ΡΑΕΚ για το σύνολο των ετών της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου. Στην ετήσια προσομοίωση του Κυπριακού Συστήματος ηλεκτρικής Ενέργειας για τον υπολογισμό του μεταβλητού κόστους λειτουργίας των μονάδων παραγωγής από τον ΔΣΜΚ και, τελικά, για τον υπολογισμό του ΟΚΕ, θα χρησιμοποιείται η παραπάνω τιμή για το βασικό κόστος καυσίμων. Κατά τη διάρκεια του έτους διατίμησης θα γίνεται απολογιστικός υπολογισμός του ΜΣΚΚ για κάθε μήνα και υπολογισμός της αναπροσαρμογής καυσίμων ανά επίπεδο τάσης όπως ακριβώς γίνεται και σήμερα βάσει της Μεθοδολογίας Υπολογισμού

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων και Τιμής Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-η (Αρ. Έκθεσης 04/2018).
70	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Αντιλαμβανόμαστε ότι ο υπολογισμός των συντελεστών της ρήτρας καυσίμου θα συνεχίσει να γίνεται 2 φορές το έτος για κάθε εξαμηνία. Θα διαφοροποιηθεί η υφιστάμενη μεθοδολογία της ΡΑΕΚ για τον υπολογισμό των συντελεστών της ρήτρας καυσίμου; Με ποιο μοντέλο θα γίνεται η προσομοίωση για τον υπολογισμό των συντελεστών της ρήτρας καυσίμου; Με απλή οικονομική σειρά των μονάδων παραγωγής (merit order) ή με τεχνικούς περιορισμούς (UCED);		Βλ. παραπάνω σχόλιο (αρ. 69). Η προσομοίωση θα γίνεται με μοντέλο UCED.
71	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Θα είναι πολύ δύσκολο για την ΑΗΚ Παραγωγή να προβλέψει τα έσοδα που θα έχει από τη Συμμετοχή της στις διάφορες αγορές π.χ. την ΠΗΑ, την αγορά ισοζυγίου κλπ, ειδικά κατά τον πρώτο χρόνο/χρόνια λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p> <p>Για την εκτίμηση των πραγματικών εσόδων των διαφόρων Αγορών του πρώτου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου κατά το οποίο θα λειτουργήσει η Αγορά, λόγω μη ύπαρξης ιστορικών δεδομένων στις Αγορές που καταγράφονται στο Παράρτημα 5, θα χρησιμοποιηθεί εκτίμηση βασισμένη σε μελέτες που έχει εκπονήσει η διεύθυνση παραγωγής και ενδεχόμενες επιπρόσθετες προσομοιώσεις. Λόγω του πιο πάνω δυνατόν να υπάρξουν σημαντικές διαφοροποιήσεις από τα πραγματικά έσοδα της κάθε Αγοράς.</p> <p>Επίσης θα πρέπει να επιβεβαιωθεί ότι τα έτη κατά τα οποία δεν θα έχει λειτουργήσει η Αγορά (λόγω ενδεχόμενων καθυστερήσεων), δεν θα γίνεται διαχωρισμός των εσόδων επικουρικών υπηρεσιών σε FCR & FRR αλλά θα αφαιρούνται ως σύνολο από τα ΕΕ. Επίσης, στη βάση των πιο πάνω, θα πρέπει να επιβεβαιωθεί ότι τα έσοδα που αφορούν τις</p>		Στην περίπτωση που υπάρξουν σημαντικές αποκλίσεις στην εκτίμηση των επιτρεπόμενων εσόδων για οποιαδήποτε κατηγορία για το πρώτο έτος, θα γίνει σχετική αναπροσαρμογή.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				Αγορές ΠΗΑ και Αγορά Εξισορρόπησης θα θεωρούνται ως μηδενικά.		
72	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Στο Παράρτημα 5 στις εξισώσεις για τον υπολογισμό της Προσαρμογής ΠΑΕ_{ε-1} το έτος ε-1 θα πρέπει να διορθωθεί με το έτος ε-2 καθώς δεν θα είναι διαθέσιμες οι πραγματικές μετρήσεις των διαφόρων εσόδων του έτους ε-1 το Δεκέμβριο του έτους ε-1. Σημειώνεται ότι οι απαραίτητες πληροφορίες μπορούν να είναι διαθέσιμες μετά την ολοκλήρωση του έτους.</p> <ul style="list-style-type: none"> Στην περίπτωση που γίνει η πιο πάνω διόρθωση γίνεται εισήγηση όπως ο υπολογισμός των ΟΚΕ και ΟΚΙ από το ΔΣΜΚ και κατ' επέκταση ο υπολογισμός των εξισώσεων του Παραρτήματος 5 γίνεται νωρίτερα στα μέσα του έτους ε-1. <p>Θα είναι πολύ βοηθητικό αν η τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ αναφορικά με το προϋπολογιζόμενο ύψος εσόδων (Ιούλιος του έτους ε-1), ακολουθούσε χρονικά τον λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε μηνιαία χρονική ανάλυση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων (Αύγουστος του έτους ε-1).</p>		<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Ο υπολογισμός της Δ-Χ με εφαρμογή της αναθεωρημένης μεθοδολογίας που περιγράφεται στο Παράρτημα 5 θα γίνεται κατά τη διάρκεια του έτους ε-1 και αφότου καταστούν διαθέσιμα τα πραγματικά (απολογιστικά) στοιχεία των επιτρεπόμενων εσόδων του έτους ε-2.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
73	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Στις προσομοιώσεις του ΔΣΜΚ για τον υπολογισμό του ΟΚΕ και του ΟΚΙ θα λαμβάνεται υπόψη η λειτουργία μονάδων ανεξάρτητων Παραγωγών;</p>		<p>Η ετήσια προσομοίωση του κυπριακού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ε θα διενεργείται εντός του έτους ε-1, λαμβάνοντας υπόψη λεπτομερείς εκτιμήσεις και προβλέψεις του ΔΣΜΚ για το σύνολο των παραμέτρων της αγοράς κατά το έτος ε, μεταξύ των οποίων η διαθεσιμότητα και η λειτουργία μονάδων ανεξάρτητων παραγωγών (συμβατικών και ΑΠΕ).</p>
74	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		<p>Λόγω της εξίσωσης της προσαρμογής ΠΟΚ, οι ποσότητες των διμερών συμβολαίων (Προθεσμιακής Αγοράς) που θα χρησιμοποιηθούν για τον καθορισμό της ΕΝΔΣ θα πρέπει να είναι οι ίδιες με αυτές που προκύπτουν όταν αφαιρούνται από τη</p>		<p>Οι (πραγματικές ή εκτιμώμενες) ποσότητες της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διμερών συμβολαίων θα είναι αυτές που έχουν δηλωθεί κατά το έτος ε-2 (ή εκτίμηση για όσες θα δηλωθούν κατά το έτος ε) ως ενέργεια διμερών συμβολαίων στο</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				<p>συνολική ενέργεια του Συστήματος (στην προσομοίωση που έχει κάνει ο ΔΣΜΚ για τον υπολογισμό των ΟΚΙ και ΟΚΕ) οι πιο κάτω ποσότητες:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ΑΠΕ και Συμβατικές Μονάδες ανεξάρτητων παραγωγών • ΠΗΑ • Καθαρή ενέργεια ισοζυγισμού <p>Παρακαλώ μπορείτε να επιβεβαιώσετε;</p>		πληροφοριακό σύστημα της αγοράς (MMS). Πράγματι, οι ποσότητες αυτές προκύπτουν ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής εγγεόμενης ενέργειας στο Σύστημα και των τριών κατηγοριών που αναφέρονται στο σχόλιο.
75	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Θα υπάρξουν ειδικές ρυθμίσεις για τις απολογιστικές αναπροσαρμογές των ετών 2020 και 2021 λόγω του ότι συνδέουν την υφιστάμενη με την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο με διαφορετικές Ρυθμιστικές Αποφάσεις;		Η εφαρμογή των μεθοδολογιών αναπροσαρμογής των επιτρεπόμενων εσόδων που περιλαμβάνονται στην υπό διαβούλευση ρυθμιστική απόφαση δεν απαιτεί την πρόβλεψη ειδικών ρυθμίσεων για την εφαρμογή της στο πρώτο έτος της νέας ρυθμιστικής περιόδου.
76	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο		Εισηγούμαστε να δοθεί ένα χρονοδιάγραμμα ενεργειών για κάθε χρόνο της επόμενης Ρυθμιστικής περιόδου. Ειδικά για τον πρώτο χρόνο (2022) θα πρέπει να καθοριστεί και ο χρόνος υποβολής των δαπανών για καθορισμό των ΕΕ καθώς και η ημερομηνία δημοσιοποίησης των σχετικών με την Ρυθμιστική Απόφαση Μεθοδολογιών μετά την αναθεώρησή τους.		Στη μεθοδολογία αναπροσαρμογής επιτρεπόμενων εσόδων, η οποία θα αναθεωρηθεί θα περιληφθούν τα χρονοδιαγράμματα αναφορικά με τις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις και τα επιτρεπόμενα έσοδα.
77	ΑΗΚ Παραγωγή	4	8 / 4.8.α	την κατάργηση των κίνητρα	Η λέξη «κίνητρα» να γίνει «κινήτρων»	Διορθώθηκε στο αναθεωρημένο κείμενο.
78	ΑΗΚ Παραγωγή	5	8/ 5.3	Αντιλαμβανόμαστε ότι η ρυθμιστική εξέταση θα γίνεται 1 φορά πριν κάθε πενταετία. Αν είναι έτσι, θεωρούμε ότι η χρήση της λέξης «περιοδική» είναι πλεονάζουσα.		Διαγράφηκε η λέξη «περιοδική» στο αναθεωρημένο κείμενο.
79	ΑΗΚ Παραγωγή	5	8/ 5.3	Προτείνεται η λέξη «προσαρμογή» να γραφτεί «Απολογιστική προσαρμογή» (όπως περιγράφεται στο 7.7) για να είναι ξεκάθαρο ότι αναφερόμαστε μόνο στην απολογιστική και όχι στην προϋπολογιστική αναπροσαρμογή		Διορθώθηκε η σχετική φρασεολογία στο αναθεωρημένο κείμενο.
80	ΑΗΚ Παραγωγή	6	10/ 6.4	Ο συντελεστής προσαρμογής Κ υπολογίζεται με βάση την πρόβλεψη για έγχυση ενέργειας στο σύστημα και την πραγματική έγχυση ενέργειας στο σύστημα (που περιλαμβάνει δηλαδή τις πωλήσεις ενέργειας από όλες τις Αγορές). Τι είναι		Ο συντελεστής Κ αναπροσαρμόζει τα επιτρεπόμενα έσοδα κατά το προηγούμενο έτος που οφείλονται σε εύλογα <u>μη ελέγξιμα σφάλματα της ενεργειακής ζήτησης</u> και επηρεάζει τη συνολικά παραγόμενη ενέργεια

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				εκείνο που αναπροσαρμόζεται με τον συντελεστή προσαρμογής Κ; Το σύνολο των εσόδων ή τα έσοδα που προκύπτουν από πωλήσεις στην Προθεσμιακή Αγορά;		από τις μονάδες του ρυθμιζόμενου παραγωγού. Συνεπώς αφορά το σύνολο των επιτρεπόμενων εσόδων (ΕΕ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού και όχι μόνο τα έσοδα που προκύπτουν από την Προθεσμιακή Αγορά.
81	ΑΗΚ Παραγωγή	6	10/ 6.4	«παραγόμενης ενέργειας»	Να αντικατασταθεί η λέξη «παραγόμενης» με την λέξη «εξαχθείσας».	Διορθώθηκε στο αναθεωρημένο κείμενο
82	ΑΗΚ Παραγωγή	6	10/ 6.4	«πρόβλεψη τόκου»	Παρακαλώ να επεξηγηθεί τι αφορά η πρόνοια αυτή.	Στην παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση (παράγραφος 6.4) θα αναγραφεί ότι ο συντελεστής Κ πιθανόν να περιλαμβάνει πρόβλεψη τόκου. Η δυνατότητα συμπερίληψης πρόβλεψης τόκου αφορά τόκο που πιθανόν να χρεωθεί στα ποσά που θα ανακτηθούν/ επιστραφούν στους καταναλωτές λόγω εφαρμογής του συντελεστή Κ επειδή αυτή η προσαρμογή γίνεται 2 έτη μετά το έτος αναφοράς.
83	ΑΗΚ Παραγωγή	7	12/ 7.5	Τα παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου (π.χ. options για πώληση ενέργειας στους Προμηθευτές) συμπεριλαμβάνονται στα προϊόντα; Θα ρυθμίζονται μόνο οι διαδικασίες ή θα ρυθμίζονται και οι τιμές και τα είδη των προϊόντων;		Τα οικονομικά προϊόντα (τύπου financial contracts, options, κ.α.) χωρίς φυσική παράδοση δεν περιλαμβάνονται στα ρυθμιζόμενα προϊόντα προς ανάκτηση των εξόδων.
84	ΑΗΚ Παραγωγή	7	12/ 7.6	Τα έσοδα από την παροχή των Υπηρεσιών Ελέγχου Συχνότητας και Ρύθμισης Τάσης θα έπρεπε να αφαιρούνται από τα συνολικά έσοδα όπως και οι υπόλοιπες Επικουρικές Υπηρεσίες		Το κόστος του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των υπηρεσιών συχνότητας και ρύθμισης τάσης ανακτάται μέσω διαφορετικής διατίμησης (Δ-ΕΥ) που επιβάλλεται σε όλους τους προμηθευτές (ρυθμιζόμενους και μη).
85	ΑΗΚ Παραγωγή	7	13/ 7.6 (β)	Στην περίπτωση που δεν έχει λειτουργήσει η Αγορά τα έσοδα από τις υπηρεσίες αυτές θα αντικατασταθούν από τα έσοδα από τις ΕΥ όπως τις υπολογίζει ο ΔΣΜΚ;		Η υπό δημόσια διαβούλευση ρυθμιστική απόφαση θα τεθεί σε εφαρμογή με την έναρξη λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού, οπότε θα τεθούν σε ισχύ οι ΚΑΗ
86	ΑΗΚ Παραγωγή	7	13/ 7.6 (ι)	1. Μπορεί η ΑΗΚ Παραγωγή ως Ρυθμιζόμενος Παραγωγός να κάνει διμερείς συμφωνίες στην Προθεσμιακή Αγορά με άλλους		Σύμφωνα με τους εγκεκριμένους ΚΑΗ, κάθε παραγωγός έχει τη δυνατότητα να αγοράσει ηλεκτρική ενέργεια από άλλους παραγωγούς (συμβατικούς ή ΑΠΕ εκτός Εθνικών Σχεδίων)

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				<p>παραγωγούς για αγορά ενέργειας (εκτός από την κάλυψη των αναγκών των βοηθητικών μηχανημάτων - works units);</p> <p>Αναφέρεται σε έσοδα; Δηλαδή εάν η ΑΗΚ Παραγωγή αγοράσει ενέργεια από άλλους παραγωγούς ΑΠΕ, τα έξοδα αυτά θα αυξάνουν τα ΕΕ για ανάκτηση μέσω της Δ-Χ;</p>		<p>στην Προθεσμιακή Αγορά για τη διόρθωση της θέσης του στην Αγορά. Παρ' όλα αυτά, δε θα επιτρέπεται αρχικά στην ΑΗΚ Παραγωγή να αγοράζει ενέργεια από οποιονδήποτε τρίτο παραγωγό (κάτοχο συμβατικών μονάδων ή μονάδων ΑΠΕ).</p> <p>Συνεπώς, τα στοιχεία των καθαρών εσόδων των κατηγοριών (i) και (ια) αρχικά δε θα συμπεριλαμβάνονται στις κατηγορίες των καθαρών εσόδων που θα συμβάλουν στην ανάκτηση του ρυθμιζόμενου κόστους της ΑΗΚ Παραγωγή. Η συμπερίληψη των ανωτέρω κατηγοριών καθαρών εσόδων (στοιχεία (i) και (ια)) στο σύνολο των εσόδων που συμβάλλουν στην ανάκτηση του ρυθμιζόμενου κόστους της ΑΗΚ Παραγωγή θα γίνει μελλοντικά με σχετική απόφαση της ΡΑΕΚ.</p> <p>Η εφαρμογή των παραπάνω στο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης γίνεται με χρήση ενός συντελεστή, με τον οποίο θα πολλαπλασιάζονται τα στοιχεία (i) και (ια). Αυτός ο συντελεστής αρχικά τίθεται στο μηδέν (0) και με μελλοντική απόφαση της ΡΑΕΚ θα λάβει τιμή ίση με την μονάδα (1).</p>
87	ΑΗΚ Παραγωγή	7	13/ 7.6	Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης	<p>Θεωρούμε ότι θα ήταν ορθότερο να υπάρχει μία Περίοδος Προσαρμογής/Εκπαίδευσης κατά την οποία αυτές οι δαπάνες να είναι ανακτήσιμες με στόχο την εκπαίδευση της ΑΗΚ Παραγωγής ώστε να μπορούν να αποφεύγονται οι δαπάνες αυτές στον μεγαλύτερο δυνατό βαθμό.</p>	<p>Το κόστος που προκύπτει από την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης στον ρυθμιζόμενο παραγωγό είναι <u>μη ανακτήσιμο</u> και επιβαρύνει εξολοκλήρου τον ρυθμιζόμενο παραγωγό από την πρώτη ημέρα λειτουργίας της νέας αγοράς χωρίς να προβλέπεται περίοδος προσαρμογής. Συνεπώς, επαφίεται σε όλους του Συμμετέχοντες της Αγοράς να είναι κατάλληλα προετοιμασμένοι κατά την έναρξη λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς, ώστε να ελαχιστοποιήσουν στο μέγιστο</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
						βαθμό το κόστος από την επιβολή των εν λόγω Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.
88	ΑΗΚ Παραγωγή	7	13/ 7.7 (2)	«ύψος εσόδων»	Εννοείται «ύψος καθαρών εσόδων»;	Εννοείται «ύψος καθαρών εσόδων, λαμβάνοντας υπόψη ότι οποιαδήποτε από τα στοιχεία των καθαρών εσόδων των κατηγοριών (α)-(ιβ) μπορεί να λαμβάνει θετικές ή αρνητικές τιμές. Έγινε σχετική διόρθωση στο αναθεωρημένο κείμενο.
89	ΑΗΚ Παραγωγή	7	14/ 7.7 (3)	«έτος Υ+2»	Οι δείκτες (index) για το έτος αναφοράς πρέπει να είναι οι ίδιοι σε όλες τις Μεθοδολογίες π.χ. υπολογισμού ΕΕ, Παράρτημα 5, ρήτρα καυσίμου.	Σε όλες τις μεθοδολογίες που θα αναθεωρηθούν μελλοντικά θα γίνει ομογενοποίηση των δεικτών ώστε να υπάρχει πλήρης συμφωνία.
90	ΑΗΚ Παραγωγή	7	14/ 7.9 (β)	«με μία προσαρμογή»	Το δικαίωμα για εναλλακτική προσαρμογή, η οποία ποικίλει ανά ημίωρο θα πρέπει να ισχύει τόσο για την ΠΟΚ όσο και για την ΠΑΕ. Θα πρέπει επίσης να γίνουν οι κατάλληλες τροποποιήσεις στο Παράρτημα 5 για να ισχύει το πιο πάνω δικαίωμα τόσο στην ΠΟΚ όσο και στην ΠΑΕ.	Η εφαρμογή μεταβλητής ωριαίας προσαρμογής σε όλα τα ημίωρα του έτους (αντί της ομοιόμορφης προσαρμογής που προτείνεται από την μεθοδολογία) όντως θα οδηγήσει σε μεγαλύτερη διαφορά της τιμής Δ-Χ μεταξύ των ωρών αιχμής και των ωρών μη αιχμής. Κατ' επέκταση, αυτό θα οδηγήσει σε έντονη διαφοροποίηση των μέσων τιμών Δ-Χ που θα προτείνει η ρυθμιζόμενη επιχείρηση προμήθειας στους τελικούς καταναλωτές ανά περίοδο STOD (ενδεικτικά, οι τελικές διατιμήσεις για τις καλοκαιρινές ώρες αιχμής θα είναι σημαντικά υψηλότερες σε σχέση με τις τελικές διατιμήσεις για τις χειμερινές ώρες μη αιχμής). Αυτό είναι θεμιτό προκειμένου να δοθούν ισχυρότερα κίνητρα για νέες επενδύσεις (π.χ. αποθήκευση) και ουσιαστική ανάπτυξη και εφαρμογή προγραμμάτων απόκρισης ζήτησης και δράσεων ενεργειακής αποδοτικότητας. Παρ' όλα αυτά, για την ορθή εφαρμογή μίας τέτοιας πρότασης απαιτείται ο υπολογισμός των σχετικών παραμέτρων (ΠΟΚ και ΠΑΕ) ανά ημίωρο, το οποίο δεν είναι εφικτό με τα σημερινά διαθέσιμα

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						<p>δεδομένα εσόδων και κόστους. Συνεπώς, προς το παρόν οι προσαρμογές ΠΟΚ και ΠΑΕ θα υπολογίζονται ως μέσες ετήσιες τιμές και θα εφαρμόζονται ομοιόμορφα στις ημίωρες περιόδους τους έτους.</p>
91	ΑΗΚ Παραγωγή	7	14/ 7.9 (γ)	<p>«Το οριακό κόστος ενέργειας και το οριακό κόστος ισχύος Συστήματος υπολογίζονται από τον ΔΣΜΚ».</p>	<p>Σε περίπτωση που δεν γίνει τροποποίηση του Ε-1 σε Ε-2 και θα πρέπει να γίνεται υπολογισμός μία φορά τον χρόνο κάθε Δεκέμβριο για τον επόμενο χρόνο, θεωρούμε ότι αυτό θα δημιουργούσε ασφυκτικό χρονοδιάγραμμα για τον υπολογισμό της εκτιμώμενης Δ-Χ για το έτος Ε. Ίσως ο υπολογισμός των οριακών κόστων ενέργειας και ισχύος να ήταν καλύτερα να γινόταν τον Οκτώβριο.</p>	<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p> <p>Ο υπολογισμός της Δ-Χ με εφαρμογή της αναθεωρημένης μεθοδολογίας που περιγράφεται στο Παράρτημα 5 θα γίνεται κατά τη διάρκεια του έτους ε-1 και αφότου καταστούν διαθέσιμα τα πραγματικά (απολογιστικά) στοιχεία των επιτρεπόμενων εσόδων του έτους ε-2.</p>
92	ΑΗΚ Παραγωγή	7	14/ 7.9 (γ)	<p>«Το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος ενέργειας θα εκτιμάται για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους με βάση μια προσομοίωση της αγοράς του κυπριακού συστήματος ενέργειας.»</p>	<p>Παρακαλώ να επιβεβαιωθεί ότι στις προσομοιώσεις θα λαμβάνεται υπόψη η λειτουργία μονάδων ανεξάρτητων Παραγωγών (συμβατικών ή ΑΠΕ). Γίνεται εισήγηση να εκδοθεί Μεθοδολογία που θα καθορίζει τον τρόπο και τις παραμέτρους που θα λαμβάνονται υπόψη στην προσομοίωση.</p>	<p>Η ετήσια προσομοίωση του κυπριακού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος ε θα διενεργείται εντός του έτους ε-1, λαμβάνοντας υπόψη λεπτομερείς εκτιμήσεις και προβλέψεις του ΔΣΜΚ για το σύνολο των παραμέτρων της αγοράς κατά το έτος ε, μεταξύ των οποίων η διαθεσιμότητα και η λειτουργία μονάδων ανεξάρτητων παραγωγών (συμβατικών και ΑΠΕ).</p> <p>Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για τη διαμόρφωση των μεθοδολογιών υπολογισμού του οριακού κόστους ενέργειας και οριακού κόστους ισχύος Συστήματος για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους. Ο ΔΣΜΚ υποβάλλει τις</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						προτεινόμενες μεθοδολογίες στην ΡΑΕΚ προς έγκριση.
93	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.9 (ε)	«Η προσαρμογή για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας παραγωγής».	Αναφέρεται στον ΠΟΚ ή στο ΠΑΕ;	Αναφέρεται και στους δύο δείκτες.
94	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.9 (στ)	Παρακαλώ επιβεβαιώστε ότι η ομαδοποίηση θα γίνεται από τον Ρυθμιζόμενο Παραγωγό.		Η ομαδοποίηση των ωρών που περιγράφεται στην παρ. 7.10 στ. θα γίνεται από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό.
95	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.11	«υπολογισμό προσαρμογής της τιμής των καυσίμων»	Σήμερα, το Μεσοσταθμικό Κόστος Καυσίμου υπολογίζεται ανά μήνα. Δηλαδή θα γίνεται πλέον ανά εξάμηνο και όχι μηνιαία;	βλ. απάντηση σε σχόλιο 69
96	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.11 (β)	«θα καθορίζεται ένα βασικό κόστος των καυσίμων ανά κιλοβατώρα (kWh) παραγωγής»	Δηλαδή το βασικό κόστος καυσίμου θα είναι άλλο από €300/T και θα υπολογίζεται με βάση το κόστος καυσίμου που θα χρησιμοποιεί ο ΔΣΜΚ για τον υπολογισμό του ΟΚΕ;	βλ. απάντηση σε σχόλιο 69.
97	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.11 (γ)		Το πραγματικό κόστος καυσίμων θα είναι για το εξάμηνο; Ποιος θα το υπολογίζει και πως θα υπολογίζεται; Θα πρέπει να διατηρηθεί ο υφιστάμενος μηχανισμός υπολογισμού του Μέσο-σταθμικού Κόστους Καυσίμου; Θα πρέπει να συζητηθεί πως θα υπολογίζεται το κόστος καυσίμου για σκοπούς υποβολής των τιμών Προσφοράς στην ΠΗΑ. Σημειώνεται ότι η ΑΗΚ έχει υπόψη της τον υπολογισμό ξεχωριστών μεσοσταθμικών κόστων καυσίμου για το κάθε είδος καυσίμου που χρησιμοποιείται από κάθε Μονάδα παραγωγής για τον υπολογισμό των τιμών προσφοράς στην ΠΗΑ.	βλ. απάντηση σε σχόλιο 69
98	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.12		Για ποιο λόγο μπαίνει αυτή η πρόνοια; Εάν η προσαρμογή θα είναι μία σταθερή προσαύξηση πάνω στην Δ-Χ, τότε δεν έχει διαφορά αν εφαρμόζεται στο σκέλος της ενέργειας ή στο σύνολο του σκέλους της ενέργειας και της ισχύος.	Πράγματι, όπως παρουσιάζεται η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της Δ-Χ στο Παράρτημα 5, η προσαρμογή στην τιμή των καυσίμων εφαρμόζεται στη συνολική τιμή της Δ-Χ. Διαγράφηκε η παράγραφος 7.12 στο αναθεωρημένο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης.
99	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.13	«προτείνει τον υπολογισμό της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων»	Θα τεθεί χρονοδιάγραμμα;	Θα τεθεί συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα στο αναθεωρημένο κείμενο (θα προβλέπεται υποβολή σχετικής εισήγησης από τον

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						ρυθμιζόμενο παραγωγό προς την ΡΑΕΚ) δύο φορές το χρόνο.
100	ΑΗΚ Παραγωγή	7	15/ 7.14	«Η προσαρμογή του συντελεστή Κ για τη Δ-Χ»	Δεν είναι ξεκάθαρο πως η προσαρμογή του συντελεστή Κ αποφεύγει την παροχή στρεβλών κινήτρων για πώληση μέσω της Δ-Χ ή μέσω της ΠΗΑ ή/και Ενδοημερήσιας Αγοράς.	Σκοπός του συντελεστή Κ, όπως αυτός περιγράφεται στην παράγραφο 6.4, είναι να προστατεύει το ρυθμιζόμενο παραγωγό και τους πελάτες ηλεκτρισμού από μη ελέγξιμα σφάλματα στην προβλεπόμενη εξαγόμενη ενέργεια στο σύστημα μεταφοράς. Ο συντελεστής Κ ενισχύει τον σκοπό αυτό καθώς επίσης αποφεύγονται κατά το δυνατόν τυχόν διεπιδότησεις μεταξύ των επί μέρους αγορών δηλαδή μεταξύ της Δ-Χ, της τιμής ΠΗΑ κτλ. Παράλληλα, η ΡΑΕΚ παρακολουθεί την εν λόγω διαδικασία και όταν το κρίνει αναγκαίο θα επεμβαίνει τροποποιητικά.
101	ΑΗΚ Παραγωγή	7	16/ 7.15	«ήταν αποτέλεσμα χειραγώγησης της αγοράς»	Γίνεται εισήγηση να δοθούν από την ΡΑΕΚ κατευθυντήριες γραμμές για αποφυγή ενεργειών που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ως χειραγώγηση της Αγοράς.	Οι δείκτες με τους οποίους θα γίνεται παρακολούθηση της αγοράς για αποφυγή χειραγώγησης της αγοράς από τη δεσπάζουσα επιχείρηση δεν αποτελεί αντικείμενο της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.
102	ΑΗΚ Παραγωγή	7 Ρύθμιση Τάσης	Ρύθμιση Τάσης		Τα έσοδα από την παροχή της Υπηρεσίας Ρύθμισης Τάσης θα έπρεπε να αφαιρούνται από τα συνολικά έσοδα όπως και οι υπόλοιπες Επικουρικές Υπηρεσίες;	Το κόστος του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των υπηρεσιών συχνότητας και ρύθμισης τάσης ανακτάται μέσω διαφορετικής διατίμησης (Δ-ΕΥ) που επιβάλλεται σε όλους του προμηθευτές (ρυθμιζόμενους και μη).
103	ΑΗΚ Παραγωγή	7	22/ 7.57	Δύσκολο να καθοριστούν τα έσοδα από την παροχή των δύο Επικουρικών Υπηρεσιών (Ρύθμιση Τάσης και Έλεγχος Συχνότητας), ειδικά για τον 1 ^ο χρόνο. Θα καθοριστεί κάποιος μηχανισμός για την ανάθεση των 2 πιο πάνω Επικουρικών Υπηρεσιών και την αντίστοιχη αποζημίωση;		Η ανάθεση των δύο αυτών επικουρικών υπηρεσιών αφορά τον Διαχειριστή του Συστήματος, και δεν αποτελεί αντικείμενο της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης. Τα έσοδα για τον Έλεγχο της Συχνότητας προέρχονται από τις εφεδρείες (πρωτεύουσα, δευτερεύουσα και τριτεύουσα εφεδρεία), οι οποίες περιλαμβάνονται στα προϊόντα των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού. Αναφορικά με τα έσοδα από τη ρύθμιση τάσης, σήμερα αποτελεί υποχρέωση των

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
						<p>παραγωγών. Αν στο μέλλον υπάρχουν έσοδα από την παροχή αυτής της υπηρεσίας, πιθανές διαφορές από τα προϋπολογισθέντα έσοδα θα εμπίπτουν στη διαδικασία απολογιστικών αναπροσαρμογών.</p>
104	ΑΗΚ Παραγωγή	7 Έλεγχος Συχνότητας	Έλεγχος Συχνότητας		<p>Τα έσοδα από την παροχή της Υπηρεσίας Ελέγχου Συχνότητας θα έπρεπε να αφαιρούνται από τα συνολικά έσοδα όπως και οι υπόλοιπες Επικουρικές Υπηρεσίες;</p>	<p>Το κόστος του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή των υπηρεσιών συχνότητας και ρύθμισης τάσης ανακτάται μέσω διαφορετικής διατίμησης (Δ-ΕΥ) που επιβάλλεται σε όλους του προμηθευτές (ρυθμιζόμενους και μη).</p>
105	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 1	27/ 1.1	«να υπολογίζεται ετήσια βάσης»	<p>Να υπολογίζεται σε ετήσια βάση. Αντιλαμβανόμαστε ότι θα υπολογίζεται μία φορά στην αρχή της πενταετίας για κάθε ένα από τα 5 χρόνια. Παρακαλώ επιβεβαιώστε.</p>	<p>Επιβεβαιώνεται ότι ο υπολογισμός θα γίνεται στην αρχή της πενταετίας για κάθε ένα από τα 5 έτη της ρυθμιστικής περιόδου.</p> <p>Διορθώθηκε στο αναθεωρημένο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>
106	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 3	38/ Παράρτημα 3	<p>Για τον καθορισμό των Λειτουργικών Δαπανών που θα ληφθούν υπόψη στα ΕΕ της πενταετίας θα πρέπει να ληφθούν υπόψη οι παραδοχές για σημαντικές παραμέτρους οι οποίες έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις δαπάνες, όπως οι πιο κάτω:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Φυσικό Αέριο 2. Ανταγωνισμός 3. Διατήρηση προσωπικού για λειτουργία του ΗΣ Δεκέλειας. <p>Λόγω του μεγάλου αντίκτυπου των πιο πάνω στα ΕΕ, θα πρέπει να υπάρχει μηχανισμός προϋπολογιστικής αναπροσαρμογής των ΕΕ σε περίπτωση μεταβολής των παραμέτρων σε σχέση με τις παραδοχές.</p>		<p>Όπου κατά τη κρίση της ρυθμιζόμενης επιχείρησης θα απαιτηθεί προϋπολογιστική αναπροσαρμογή των ΕΕ, η οποία θα οφείλεται σε μεταβολές των λειτουργικών δαπανών ως αποτέλεσμα του αβέβαιου χρόνου υλοποίησης των αναφερόμενων στο σχόλιο αλλαγών θα πρέπει να υποβληθεί τεκμηριωμένη εισήγηση του ρυθμιζόμενου παραγωγού προς την ΡΑΕΚ.</p>
107	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 3	38/ 3.2	<p>«λειτουργικές δαπάνες επί των οποίων η επιχείρηση θεωρείται ότι ασκεί ουσιαστικό έλεγχο («ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες») και»</p>	<p>Πρέπει να αναφερθεί ότι λόγω περιορισμένης δυνατότητας για ορθές προβλέψεις σε σχέση τις αναμενόμενες ώρες λειτουργίας των μονάδων και τις συντηρήσεις, το πραγματικό κόστος</p>	<p>Βάσει ιστορικών στοιχείων λειτουργίας, προγραμματισμένων συντηρήσεων και απαιτούμενου χρόνου και κόστους αποκατάστασης των βλαβών των μονάδων παραγωγής, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					<p>συντηρήσεων αναμένεται να είναι διαφορετικό σε σχέση με το προβλεπόμενο.</p> <p>Επίσης επιπρόσθετες δαπάνες προκύπτουν λόγω απρόβλεπτων σοβαρών βλαβών οι οποίες προκύπτουν μετά την υποβολή των δαπανών για την πενταετία.</p> <p>Θεωρούμε ότι η Ρυθμιστική Απόφαση θα πρέπει να συμπεριλαμβάνει πρόνοια για ανάκτηση επιπρόσθετων δαπανών που προκύπτουν από παράγοντες όπως οι πιο πάνω.</p>	<p>είναι σε θέση να προϋπολογίσει με ασφάλεια τις δαπάνες λειτουργίας και συντήρησης των μονάδων παραγωγής.</p> <p>Συνεπώς, δεν συντρέχει λόγος πρόσθετης πρόνοιας για την ανάκτηση επιπρόσθετων δαπανών λειτουργίας και συντήρησης.</p>
108	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 3	42/ 3.12	«θα απολαμβάνει ένα ποσοστό $X_i\% \leq 100\%$ της εκάστοτε θετικής απόδοσης»	<p>Θα μπορούσε να εφαρμοστεί ο ίδιος μηχανισμός και στην περίπτωση αρνητικής απόδοσης, έτσι ώστε μέρος των επιπρόσθετων δαπανών να προέρχεται από την Δ-Χ. Εναλλακτικά θα μπορούσε το X να ισούται πάντοτε με 100%.</p>	<p>Κατά τα 5 πρώτα έτη εφαρμογής της παρούσας ρυθμιστικής απόφασης (2022-2026) το ποσοστό X ορίζεται ίσο με 100% (Η αρχική τιμή καθορίζεται στον Πίνακα 3 του Παραρτήματος 4).</p> <p>Στη συνέχεια το σύνολο της θετικής απόδοσης θα επιμερίζεται μεταξύ της ρυθμιζόμενης επιχείρησης και των τελικών πελατών, βάσει του καθοριζόμενου ποσοστού X% με απόφαση της ΡΑΕΚ.</p>
109	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 3	42/3.12	«N _i ετών 6»,	<p>N ετών ή 6 ετών; Το 6 θα έπρεπε να αναφέρεται σε υποσημείωση;</p>	<p>Διαγράφηκε ο αριθμός 6 στο αναθεωρημένο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης. Η ΡΑΕΚ θα καθορίζει την τιμή της παραμέτρου N (Η αρχική τιμή καθορίζεται στον Πίνακα 3 του Παραρτήματος 4).</p>
110	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 3	46/ 3.13	κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση υποβάλλει αίτημα αποζημίωσης μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επικείμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.	<p>Η πιο σημαντική μη ελέγξιμη δαπάνη, αυτή του κόστους καυσίμου, εξαρτάται από την ημερομηνία διάθεσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή. Ενδεχομένως η διαφορά στο κόστος παραγωγής με την χρήση υγρών καυσίμων με το αντίστοιχο κόστος με την χρήση Φ.Α να είναι πολύ υψηλή. Πιστεύουμε ότι δεν είναι ορθό η υπο-ανάκτηση ή υπερ-ανάκτηση του ποσού αυτού να αφεθεί για γίνει απολογιστικά. Εισηγούμαστε να γίνουν προϋπολογιστικές διευθετήσεις.</p>	<p>βλ. απάντηση στο σχόλιο 106</p>
111	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	49	$\overline{EE}_\varepsilon = \overline{EE}_\varepsilon - \overline{EPHA}_\varepsilon - \overline{EPES}_\varepsilon - \overline{EPEE}_\varepsilon - \overline{EPEA}_\varepsilon - \overline{EPEAK}_\varepsilon - \overline{EPEOS}_\varepsilon - \overline{EPEEA}_\varepsilon - \overline{ESMEA}_\varepsilon + \overline{\Delta\Delta SAPE}_\varepsilon$	<p>Για την εκτίμηση των πραγματικών εσόδων του πρώτου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου κατά το οποίο θα λειτουργήσει η Αγορά, λόγω μη ύπαρξης ιστορικών δεδομένων στις Αγορές που καταγράφονται στην εξίσωση, θα χρησιμοποιηθεί εκτίμηση βασισμένη σε μελέτες που έχει εκπονήσει η διεύθυνση παραγωγής και</p>	<p>Η υπό δημόσια διαβούλευση ρυθμιστική απόφαση θα τεθεί σε εφαρμογή με την έναρξη λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού, οπότε θα τεθούν σε ισχύ οι ΚΑΗ</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					<p>ενδεχόμενες επιπρόσθετες προσομοιώσεις. Λόγω του πιο πάνω δυνατόν να υπάρξουν σημαντικές διαφοροποιήσεις από τα πραγματικά έσοδα της κάθε Αγοράς.</p> <p>Επίσης θα πρέπει να επιβεβαιωθεί ότι τα έτη κατά τα οποία δεν θα έχει λειτουργήσει η Αγορά (λόγω ενδεχόμενων καθυστερήσεων), δεν θα γίνεται διαχωρισμός των εσόδων επικουρικών υπηρεσιών σε FCR & FRR αλλά θα αφαιρούνται ως σύνολο από τα ΕΕ.</p> <p>Επίσης, στη βάση των πιο πάνω, θα πρέπει να επιβεβαιωθεί ότι τα έσοδα που αφορούν τις Αγορές ΠΗΑ και Αγορά Εξισορρόπησης θα θεωρούνται ως μηδενικά.</p>	<p>Πιθανές διαφοροποιήσεις μεταξύ των εκτιμώμενων και των πραγματικών εσόδων από κάθε αγορά για το πρώτο έτος εφαρμογής, εν γένει, δε θα επηρεάσουν τα συνολικά επιτρεπόμενα έσοδα, αλλά την κατανομή τους μεταξύ των ανταγωνιστικών αγορών (ΠΗΑ, Αγορά Εξισορρόπησης, Αγορές Εφεδρειών) και των εσόδων από τα διμερή συμβόλαια.</p> <p>Παρ' όλα αυτά, στην περίπτωση που υπάρξουν σημαντικές αποκλίσεις στην εκτίμηση των επιτρεπόμενων εσόδων για οποιαδήποτε κατηγορία για το πρώτο έτος, θα πρέπει να υποβληθεί τεκμηριωμένη εισήγηση του ρυθμιζόμενου παραγωγού προς την ΡΑΕΚ για αναπροσαρμογή των επιτρεπόμενων εσόδων.</p>
112	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	49	$\overline{EE}_\varepsilon = \overline{EE}_\varepsilon - \overline{EΠΗΑ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΣ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΕ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΑ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΑΚ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΟΣ}_\varepsilon - \overline{EΠΕΕΑ}_\varepsilon - \overline{EΣΜΕΑΚ}_\varepsilon + \overline{ΔΔΣΑΠΕ}_\varepsilon$	<p>Υπάρχουν 2 $\overline{EΣΜΕΑΚ}$ στον Πίνακα που ακολουθεί. Θα πρέπει να προστεθεί ακόμη 1 σύμβολο στην εξίσωση;</p>	<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
113	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	49	$\overline{OKI}_{\varepsilon,\eta} = \frac{\overline{ΠΑΦ}_{\varepsilon,\eta}}{\sum_{\eta \in \varepsilon} \overline{ΠΑΦ}_{\varepsilon,\eta}} \cdot \Delta OKI_\varepsilon$	<p>Παρακαλώ επιβεβαιώστε ότι το οριακό κόστος ισχύος ανά ημίωρο θα υπολογίζεται από τον ΔΣΜΚ.</p>	<p>Επιβεβαιώνεται ότι η εκτίμηση του οριακού κόστους ισχύος θα γίνεται από τον ΔΣΜΚ.</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
114	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	49	$ΠΑΕ_{\varepsilon-1} = \frac{1}{\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon}} \cdot \left(\sum_{\eta \in (\varepsilon-1)} \Delta X_{\varepsilon-1,\eta} \cdot \overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon-1,\eta} - \sum_{\eta \in (\varepsilon-1)} \overline{\Delta X}_{(\varepsilon-1),\eta} \cdot \overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon-1,\eta} \right)$	<p>Για να μπορεί να υπολογιστεί το ΠΑΕ του έτους 2021 πρέπει να ολοκληρωθεί το έτος 2021, άρα το συντομότερο που μπορεί να γίνει ο υπολογισμός είναι τον Ιανουάριο του 2022. Αν υπολογιστεί το ΠΑΕ τον Ιανουάριο του 2022, τότε η διατίμηση Δ-Χ του έτους 2022 θα υπολογιστεί τον Ιανουάριο του 2022 διότι το ΠΑΕ είναι στοιχείο στον υπολογισμό της Δ-Χ. Άρα αυτό είναι αδύνατο.</p> <p>Αυτό που εισηγούμαστε είναι να υπολογιστεί το ΠΑΕ όχι για το έτος Ε-1 αλλά για το έτος Ε-2. Όλα τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται στον υπολογισμό του ΠΑΕ πρέπει να είναι για το έτος Ε-2.</p>	<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.</p>
115	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	49 / Πίνακας	$\overline{EE}_{\varepsilon}$ = Επιτρεπόμενο έσοδο της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος ε (βασίζεται σε εκτιμήσεις), σε €	<p>Τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το επόμενο έτος θα αναπροσαρμόζονται με βάση την υφιστάμενη μεθοδολογία αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων;</p>	<p>Θα υπάρξει αναθεώρηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας αναπροσαρμογής των επιτρεπόμενων εσόδων και των διατιμήσεων (ΡΑ 97/2018 και μετέπειτα αναθεώρηση 1, ΡΑ 157/2018).</p>
116	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	50 / Πίνακας	$\overline{EPEAK}_{\varepsilon}$ = Εκτίμηση για το έτος ε των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων (από ετήσιες δημοπρασίες), σε €	<p>Δεν είναι δυνατή η εκτίμηση εσόδων από την παροχή ΕΑΚ, λόγω του ότι η απαίτηση για παροχή αυτής της ενέργειας αποφασίζεται από τον ΔΣΜΚ με βάση τις ανάγκες του Συστήματος.</p>	<p>Δεδομένου ότι η κατανομή της Εφεδρείας Απρόοπτων καταστάσεων πλέον θα γίνεται μέσω ετήσιων δημοπρασιών, τα έσοδα θα είναι γνωστά στον ρυθμιζόμενο παραγωγό πριν το έτος διατίμησης ε, άρα θα μπορεί να εκτιμάει ασφαλώς τον εν λόγω όρο.</p>
117	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	50 / Πίνακας	$\overline{EPEEA}_{\varepsilon}$ = Εκτίμηση για το έτος ε των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέραν της Καταχωρημένης Ισχύος, σε €	<p>Δεν είναι δυνατή η εκτίμηση εσόδων από την παροχή Ενέργειας Έκτακτης Ανάγκης πέραν της Καταχωρημένης Ισχύος, λόγω του ότι η απαίτηση για παροχή αυτής της ενέργειας αποφασίζεται από τον ΔΣΜΚ με βάση τις ανάγκες του Συστήματος.</p>	<p>Θα γίνεται εκτίμηση από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό βάσει ιστορικών στοιχείων.</p>
118	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	50 / Πίνακας	$\overline{ESMEAK}_{\varepsilon}$ = Εκτίμηση για το έτος ε των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Συμβεβλημένες μονάδες παραγωγής για τη Διαθεσιμότητα Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων, σε €	<p>Θα πρέπει να δίνεται ικανοποιητικός χρόνος από την ημέρα της ολοκλήρωσης της Δημοπρασίας (με βάση τους Κανόνες Αγοράς είναι Νοέμβριος ή Δεκέμβριος) μέχρι και τη υποβολή των εκτιμώμενων εσόδων από την Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων.</p>	<p>Στην περίπτωση που δεν υπάρχουν διαθέσιμα πραγματικά δεδομένα (ως αποτέλεσμα δημοπρασίας) θα γίνεται εκτίμηση από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό.</p>
119	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	50 / Πίνακας	$\overline{ESMEAK}_{\varepsilon}$ = Εκτίμηση για το έτος ε των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις Μονάδες Παραγωγής και τις Συμβεβλημένες Μονάδες όταν αυτές απαιτείται να συγχρονιστούν εκτελώντας Εντολή Ένταξης η οποία προκύπτει από τη	<p>Υπάρχει η ίδια ονομασία (ΕΣΜΕΑΚ) με το πιο πάνω.</p>	<p>Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Για την πληρέστερη κατανόηση της αναθεωρημένης μεθοδολογίας έχει ετοιμαστεί κατάλληλο αριθμητικό</p>

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
				Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού, σε €		παράδειγμα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της Δ-Χ ενδεικτικά για το έτος 2024.
120	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	50 / Πίνακας	$\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon,\eta}$ = Εκτίμηση, για το ημίωρο η του έτους ε , της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του ρυθμιζόμενου παραγωγού μέσω διμερών συμβολαίων, σε MWh	Λογικά, λόγω της εξίσωσης της ΠΟΚ, οι ποσότητες των διμερών συμβολαίων (Προθεσμιακής Αγοράς) που θα χρησιμοποιηθούν για τον καθορισμό της $\overline{EN\Delta\Sigma}_{\varepsilon}$ πρέπει να είναι οι ίδιες με αυτές που προκύπτουν όταν αφαιρούνται από την συνολική ενέργεια του Συστήματος (στην προσομοίωση που έχει κάνει ο ΔΣΜΚ για τον υπολογισμό των ΟΚΙ και ΟΚΕ) οι πιο κάτω ποσότητες: <ol style="list-style-type: none"> ΑΠΕ και συμβατικές Μονάδες Ανεξάρτητων Παραγωγών ΠΗΑ Καθαρή ενέργεια ισοζυγισμού Παρακαλώ μπορείτε να επιβεβαιώσετε;	Οι (πραγματικές ή εκτιμώμενες) ποσότητες της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διμερών συμβολαίων θα είναι αυτές που έχουν δηλωθεί κατά το έτος ε-2 (ή εκτίμηση για όσες θα δηλωθούν κατά το έτος ε) ως ενέργεια διμερών συμβολαίων στο πληροφοριακό σύστημα της αγοράς (MMS). Πράγματι, οι ποσότητες αυτές προκύπτουν ως η διαφορά μεταξύ της συνολικής εγχεόμενης ενέργειας στο Σύστημα και των τριών κατηγοριών που αναφέρονται στο σχόλιο.
121	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		$\Delta X_{\varepsilon,\eta}$ Θα πρέπει να συμβολίζεται ως $\Delta X_{\varepsilon-2,\eta}$	Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης και έχει γίνει ορθή καταγραφή όλων των συμβόλων στον αντίστοιχο Πίνακα.
122	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		$OKE_{\varepsilon,\eta}$ Θα πρέπει να συμβολίζεται ως $OKE_{\varepsilon-2,\eta}$	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
123	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		$OKI_{\varepsilon,\eta}$ Θα πρέπει να συμβολίζεται ως $OKI_{\varepsilon-2,\eta}$	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
124	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		$ΠΟΚ_{\varepsilon}$ Αντιλαμβανόμαστε ότι πρόκειται για ένα αριθμό (€/MWh) που εκφράζει κόστος ανά ημίωρο και εφαρμόζεται σε όλα τα ημίωρα του έτους. Επιπρόσθετα στην 7.11 δίνεται η επιλογή για εισήγηση στην ΡΑΕΚ ΠΟΚ το οποίο να διαφοροποιείται ανά ημίωρο. Με βάση τα πιο πάνω, ο δείκτης του ΠΟΚ πρέπει να είναι «Ε, η» και όχι μόνο «Ε». Τα πιο πάνω να εφαρμοστούν και στην περίπτωση της ΠΑΕ.	Δεδομένου ότι στην προτεινόμενη μεθοδολογία, οι προσαρμογές ΠΟΚ και ΠΑΕ υπολογίζονται ως μέσες ετήσιες τιμές (σε €/MWh), ορθά απεικονίζονται μόνο με τον δείκτη «ε». Εάν αποφασιστεί ότι τα ανωτέρω μεγέθη μπορούν να διαφοροποιούνται ανά ημίωρο του έτους, θα τροποποιηθούν αντιστοίχως και τα σύμβολα ώστε να προστεθεί και ο δείκτης «η».
125	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		EE_{ε} Θα πρέπει να συμβολίζεται ως $EE_{\varepsilon-2}$ Πραγματικό, όχι Επιτρεπόμενο	Έχει τροποποιηθεί κατάλληλα η μεθοδολογία του Παραρτήματος 5 της Ρυθμιστικής Απόφασης και έχει γίνει ορθή καταγραφή όλων των συμβόλων στον αντίστοιχο Πίνακα.
126	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας		EE_{ε}^{-} Θα πρέπει να συμβολίζεται ως $EE_{\varepsilon-2}^{-}$	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
					Πραγματικό, όχι Επιτρεπόμενο	
127	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας	ΕΠΗΑ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΗΑ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
128	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας	ΕΠΕΣ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΣ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
129	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας	ΕΠΕΕ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΕ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
130	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	51 / Πίνακας	ΕΠΕΑ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΑ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
131	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΠΕΑΚ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΑΚ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
132	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΠΕΟΣ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΟΣ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
133	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΠΕΕΑ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΠΕΕΑ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
134	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΣΜΕΑΚ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΣΜΕΑΚ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
135	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΣΜΕΑΚ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΣΜΕΑΚ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
136	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΔΔΣΑΠΕ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΔΔΣΑΠΕ _{ε-2}	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
137	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΔΣΑΠΕ _ε	Θα πρέπει να συμβολίζεται ως ΕΔΣΑΠΕ _{ε-2} Γιατί δεν παρουσιάζεται στην εξίσωση και στην επεξήγηση για τα εκτιμώμενα έσοδα;	Βλ. απάντηση στο προηγούμενο σχόλιο
138	ΑΗΚ Παραγωγή	Παράρτημα 5	52/ Πίνακας	ΕΝΔΣ _{ε,η}	Τι εννοείται με τη λέξη «μετρήσεων»; Μήπως είναι οι πωλήσεις ανά ημίωρο όπως προκύπτουν από τα Διμερή Συμβόλαια; Δηλαδή οι εγκεκριμένες ποσότητες που δηλώνονται στην πλατφόρμα της Προθεσμιακής Αγοράς κάθε μέρα για το κάθε μισάωρο της επόμενης μέρας;	Σωστά, είναι οι πραγματικές ποσότητες που αντιστοιχούν στα διμερή συμβόλαια που θα έχουν δηλωθεί στην πλατφόρμα της Προθεσμιακής Αγοράς.
139	ΑΗΚ	Συντμήσεις και Ορισμοί	Σελ 4, ιθ. - «ΡΒΑΠ» σημαίνει τη Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων, ήτοι την καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων στοιχείων ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών.	Δεν γίνεται καμία αναφορά στο Κεφάλαιο Κίνησης. Για καλύτερη απεικόνιση θα πρέπει να ονομάζεται Ρυθμιζόμενη Αξία Ενεργητικού και να περιλαμβάνεται το Κεφάλαιο Κίνησης στον ορισμό.	Ο αγγλικός όρος είναι RAB – Regulated Asset Base.	Θα γίνει ανάλογη τροποποίηση ούτως ώστε ο ορισμός να είναι πιο πλήρης ως ακολούθως: «σημαίνει τη Ρυθμιζόμενη Βάση Περιουσιακών Στοιχείων, ήτοι την καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων και ενεργητικού ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών»
140	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ 8, 5.3, 2 ^η παράγραφος - Ο έλεγχος εφαρμογής των κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών	Είναι σε αντίθεση με το Παράρτημα 3 , 3.12, παράγραφος 1.	Στο παράρτημα 3, παρ. 3.12 καταγράφεται ότι ένα ποσοστό της μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών θα κατευθύνεται προς την αναλογική μείωση	Εν γένει, η μείωση του ελέγξιμου κόστους δε θα επηρεάζει τα επιτρεπόμενα έσοδα των επομένων ετών της ίδιας ρυθμιστικής

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
			δαπανών θα πραγματοποιείται σε ετήσια βάση και η μείωση του ελέγχιμου κόστους δε θα μεταφέρεται ως προσαρμογή στα επιτρεπόμενα έσοδα της τρέχουσας ή της επόμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, παρά μόνο όπως προβλέπεται σύμφωνα με την προσαρμογή ενός συντελεστή Κ που περιγράφεται στην παράγραφο 6.4.		των αντίστοιχων τύπων των διατιμήσεων για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	περιόδου ή της επόμενης ρυθμιστικής περιόδου, αλλά θα κατευθύνεται εν μέρει προς την αναλογική μείωση των αντίστοιχων τύπων των διατιμήσεων για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και το υπόλοιπο θα λαμβάνεται ως επιβράβευση της ρυθμιζόμενης επιχείρησης (ο καταμερισμός μεταξύ των δύο θα γίνεται βάσει του ποσοστού Χ%). Η μόνη περίπτωση που η μείωση του ελέγχιμου κόστους θα μεταβάλλει τα επιτρεπόμενα έσοδα των επόμενων ετών της ίδιας ρυθμιστικής περιόδου θα είναι όταν η μείωση αυτή οφείλεται σε <u>μη ελέγξιμα σφάλματα πρόβλεψης της ενεργειακής ζήτησης</u> , όπως αυτό θα εκφράζεται με τον συντελεστή Κ, βάσει των προβλέψεων των παρ. 5.3 και 6.4
141	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.9, παράγραφος 5.4 (α) - Το κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα περιλαμβάνει την απόσβεση της μέσης Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) και την επιτρεπόμενη απόδοση επί της μέσης ΡΒΑΠ.	Η διατύπωση για την απόσβεση χρήζει βελτίωσης.	Η Απόσβεση δεν υπολογίζεται στην μέση ΡΒΑΠ αλλά στο ιστορικό κόστος των παγίων που περιλαμβάνονται στην ΡΒΑΠ.	Το κείμενο επαναδιατυπώθηκε ως ακολούθως: « <i>Το κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα περιλαμβάνει την απόσβεση των παγίων που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ και την επιτρεπόμενη απόδοση επί της μέσης ΡΒΑΠ</i> ».
142	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.9, παράγραφος 5.5 - Το επιτρεπόμενο ΜΣΚΚ για μια δραστηριότητα θα καθορίζεται στο πλαίσιο της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης σύμφωνα με το Παράρτημα 2 βάσει των πραγματικών στοιχείων και θα αποτελεί ονομαστικό συντελεστή απόδοσης	Η διατύπωση χρήζει βελτίωσης. Με βάση το ΜΣΚΚ η ΡΑΕΚ καθορίζει την επιτρεπόμενη απόδοση.	Το ΜΣΚΚ δεν μπορεί να είναι επιτρεπόμενο. Είναι υπολογιζόμενο με βάση συγκεκριμένη μεθοδολογία.	Το ΜΣΚΚ υποβάλλεται από την Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα και εγκρίνεται από την ΡΑΕΚ ως η επιτρεπόμενη απόδοση επί της ΡΒΑΠ ανά ρυθμιζόμενη δραστηριότητα (με εξαίρεση της Προμήθειας από Προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση).
143	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.9, παράγραφος 5.5 - Κατά τη διάρκεια της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης, η ΡΑΕΚ δύναται να αποφασίσει να δεικτοδοτήσει το ΜΣΚΚ ή τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του ΜΣΚΚ με	Να καθοριστούν μετρήσιμα κριτήρια που θα λαμβάνονται υπόψη και θα στοιχειοθετούν την διαφοροποίηση στα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για καθορισμό του ΜΣΚΚ. πχ. Αλλαγή ΑΕΠ, αλλαγή μεριδίου αγοράς Παραγωγής		Η ΡΑΕΚ θα αξιολογεί τα δεδομένα και σε περίπτωση που θα υπάρχουν σημαντικές αλλαγές σε στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό του ΜΣΚΚ ή σε περίπτωση αιτήματος από μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα ενεργεί ανάλογα για

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
			τρόπο ώστε το ΜΣΚΚ να ποικίλει κατά την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου			τροποποίηση ή εκ νέου καθορισμό του ΜΣΚΚ.
144	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.9, παράγραφος 5.6 - Εάν οι κεφαλαιουχικές δαπάνες είναι ψηλότερες από τις προϋπολογιζόμενες, η διαφορά θα μεταφέρεται στις διατιμήσεις μόνο στο βαθμό που η ΡΑΕΚ θεωρεί την υπέρβαση εύλογη.	Να καθοριστεί διαδικασία για εκ των προτέρων έγκριση από τη ΡΑΕΚ πριν τη διενέργεια των επενδύσεων σε περίπτωση ουσιαστικών διαφοροποιήσεων. Οι εγκεκριμένες πρόσθετες κεφαλαιουχικές δαπάνες να περιλαμβάνονται στην ΡΒΑΠ των υπόλοιπων ετών της Ρυθμιστικής Περιόδου	Οι Δραστηριότητες να μην προβαίνουν σε ουσιαστικές δαπάνες τις οποίες δεν θα τυγχάνουν την έγκριση της ΡΑΕΚ.	Θα τροποποιηθεί η σχετική παράγραφος (5.6) για να καλύψει το ενδεχόμενο εάν μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα προβεί σε σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες/ επενδύσεις οι οποίες δεν έχουν εγκριθεί για συμπερίληψη στη ΡΒΑΠ και θέλει εκ των προτέρων έγκριση, να υποβάλλει σχετικό τεκμηριωμένο με στοιχεία αίτημα στη ΡΑΕΚ για έγκριση.
145	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.9, παράγραφος 5.6 - Η απολογιστική αναπροσαρμογή θα εφαρμόζεται στις διατιμήσεις επόμενου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και θα αναπροσαρμόσει το προβλεπόμενο κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων για την υπολειπόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.	Δεν καθορίζεται το έτος στο οποίο θα γίνεται η αναπροσαρμογή.	Αν το έτος αναφοράς είναι το τελευταίο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, η αναπροσαρμογή θα εφαρμοστεί σε έτος της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου;	Συμφωνούμε. Τα πρώτα έτη της νέας περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου θα περιλαμβάνουν αναπροσαρμογές των τελευταίων ετών της πρώτης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
146	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.10, παράγραφος 5.9 - Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση θα καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 7.60 και 7.61 με τη μορφή ενός επιτρεπόμενου περιθωρίου επί του εύλογου κόστους διαχείρισης της επιχείρησης.	Να διατυπωθεί ως ακολούθως: Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση θα καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 7.60 και 7.61 για να καλύπτουν το εύλογο κόστος διαχείρισης της επιχείρησης (περιλαμβανομένων αποσβέσεων) πλέον επιτρεπόμενο περιθώριο επί του εύλογου κόστους διαχείρισης της επιχείρησης.	Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση πρέπει να καλύπτουν και το εύλογο κόστος διαχείρισης της επιχείρησης (περιλαμβανομένων αποσβέσεων), όχι μόνο το επιτρεπόμενο περιθώριο επί του εύλογου κόστους διαχείρισης.	Συμφωνούμε θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
147	ΑΗΚ	5. Επιτρεπόμενα Έσοδα	Σελ.10, παράγραφος 5.11 - Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα, όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, να επεμβαίνει τροποποιητικά και να ζητά διαφοροποίηση στα επιτρεπόμενα έσοδα και στις διατιμήσεις	Να προστεθεί : Νοούμενου ότι οι ΒΡΔ θα μπορούν να ανακτούν τα διαφοροποιημένα εύλογα έξοδα και την απόδοσή τους.	Να διασφαλιστεί ότι οι ΒΡΔ θα μπορούν να ανακτούν τα διαφοροποιημένα εύλογα έξοδα και την απόδοσή τους.	Νοούμενου ότι η ΡΑΕΚ εγκρίνει τη διαφοροποίηση στα Επιτρεπόμενα Έσοδα (ΕΕ) λόγω προϋπολογιστικών αναπροσαρμογών που προκύπτουν από σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, τότε τα αναθεωρημένα ΕΕ, και η σχετική απόδοση, θα ανακτηθούν από τις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
			(περιλαμβανομένης και της δομής των διατιμήσεων) ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς στα πλαίσια του υγιούς ανταγωνισμού προς όφελος των πελατών, σύμφωνα με τον Νόμο.			
148	ΑΗΚ	ΔΧ: Διατίμηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής	Σελ. 16, παράγραφος 7.15 - Δε θα πραγματοποιείται καμία προσαρμογή του συντελεστή Κ υπέρ του ρυθμιζόμενου παραγωγού στο βαθμό που η διαφορά μεταξύ της προβλεπόμενης και της πραγματικής συνολικής παραγωγής στην αγορά χονδρικής ή ο όγκος πωλήσεων μέσω της Δ-Χ ή εκτός της Δ-Χ ήταν αποτέλεσμα χειραγώγησης της αγοράς.	Να διευκρινιστεί πως θα τεκμηριώνεται το επιχείρημα χειραγώγησης αγοράς από τη ΡΑΕΚ. Γίνεται εισήγηση να δοθούν από την ΡΑΕΚ κατευθυντήριες γραμμές για αποφυγή ενεργειών που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ως χειραγώγηση της Αγοράς.		Οι δείκτες με τους οποίους θα γίνεται παρακολούθηση της αγοράς για έλεγχο και αποφυγή χειραγώγησης της αγοράς από τη δεσπόζουσα επιχείρηση δεν αποτελεί αντικείμενο της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης.
149	ΑΗΚ	Δ-ΔΣ: Διατίμηση για Τέλος ΥΔΩ, ΑΠΕ και Συμπαγωγή Υψηλής Απόδοσης	Σελ.24, παράγραφος 7.67 - Το στοιχείο της Δ-ΔΣ που σχετίζεται με την ανάκτηση του κόστους των υποχρεώσεων δημόσιας ωφέλειας θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στην κατανάλωση.	Αυτό συνεπάγεται ότι ο ΔΣΜΚ θα χρεώνει το τέλος ΥΔΩ (και για τα ΑΠΕ) με βάση τις τιμολογήσεις και όχι με βάση τις εισπράξεις. Η ΒΡΔ Προμήθειας θα επιβαρύνεται το κόστος των ανείσπρακτων ποσών.	Σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου του 2013 έως 2018, Ν112(Ι)/2013, υπό τον τίτλο « Επιβολή και είσπραξη τέλους κατανάλωσης » παράγραφο (6), η ΑΗΚ υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, έχει την υποχρέωση να καταθέσει στο Ταμείο μέχρι το τέλος του μήνα που ακολουθεί το μήνα της είσπραξης, τα χρηματικά ποσά, <u>τα οποία εισπράττονται και όχι τα ποσά που τιμολογήθηκαν.</u>	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 2
150	ΑΗΚ	Δ-ΔΣ: Διατίμηση για Τέλος ΥΔΩ, ΑΠΕ και Συμπαγωγή Υψηλής Απόδοσης	Σελ.24, παράγραφος 7.69 - Για τους σκοπούς της παραγράφου 7.68, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου στο επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο χρήστης και τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου σε όλα τα επίπεδα τάσης άνω του εν λόγω επιπέδου.	Για την συγκεκριμένη διατίμηση, γίνεται εισήγηση να μη υπάρχουν διαφορετικές τιμές για κάθε Τάση.	Για σκοπούς απλοποίησης και εύκολης διαχείρισης.	Για λόγους δίκαιης κατανομής της Δ-ΔΣ θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη οι απώλειες του επιπέδου τάσης στο οποίο είναι συνδεδεμένος ο πελάτης, όπως συμβαίνει και για τις υπόλοιπες διατιμήσεις δικτύου (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ)

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΠΑΕΚ
151	ΑΗΚ	Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)	Σελ.27, παράγραφος 1.1 - Η ΡΒΑΠ ορίζεται ως η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) ενός οργανισμού και χρησιμοποιείται για τη ρύθμιση των διατιμήσεων.	Να διατυπωθεί ο ορισμός ούτως ώστε να περιλαμβάνει και το Κεφάλαιο κίνησης. (σχετική είναι και η εισήγηση αρ. 1)	Το κεφάλαιο κίνησης περιλαμβάνεται στην ΡΒΑΠ.	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 139. Θα γίνει ανάλογη τροποποίηση ούτως ώστε ο ορισμός να είναι πιο πλήρης ως ακολούθως: «σημαίνει τη Ρυθμιζόμενη Βάση Περιουσιακών Στοιχείων, ήτοι την καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων και ενεργητικού ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών»
152	ΑΗΚ	Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)	Σελ.27, παράγραφος 1.1 - Η ΡΒΑΠ ορίζεται ως η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) ενός οργανισμού και χρησιμοποιείται για τη ρύθμιση των διατιμήσεων.	Εισήγηση όπως ο καθορισμός Πάγιων περιουσιακών στοιχείων να είναι με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.	Με βάση τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 16, τα περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνουν και την αξία στοιχείων τα οποία μια επιχείρηση ενδέχεται να αποκτήσει μέσω συμφωνιών μίσθωσης.	Οι συμφωνίες μίσθωσης θα πρέπει να αφορούν την συνήθη λειτουργία του οργανισμού. Ο καθορισμός πάγιων περιουσιακών στοιχείων είναι με βάση τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 16. Δεν χρειάζεται να γίνει οποιαδήποτε αλλαγή στη Ρυθμιστική Απόφαση.
153	ΑΗΚ	Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)	Σελ.27, παράγραφος 1.1 - Η ΡΒΑΠ πρέπει να υπολογίζεται ετήσια βάση για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση.	Να διατυπωθεί - Η ΡΒΑΠ πρέπει να υπολογίζεται σε ετήσια βάση για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση.		Θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
154	ΑΗΚ	Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)	Σελ.27, παράγραφος 1.1 - Η ΡΒΑΠ χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της Απόσβεσης των Πάγιων περιουσιακών στοιχείων, καθώς και για την Απόδοση του Κεφαλαίου, δηλ. την Απόδοση της ΡΒΑΠ.	Η διατύπωση για τον καθορισμό της απόσβεσης χρήζει βελτίωσης.	Η Απόσβεση δεν υπολογίζεται στην μέση ΡΒΑΠ αλλά στο ιστορικό κόστος των παγίων που περιλαμβάνονται στην ΡΒΑΠ.	Βλ. απάντηση σε Σχόλιο 141.
155	ΑΗΚ	2.Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 27 παρ.2.1 Εξίσωση ΡΒΑΠ - $INV_t =$ Επενδύσεις (κεφαλαιουχικές δαπάνες) του έτους αναφοράς.	Να διευκρινιστεί ότι αφορά έργα που έχουν ολοκληρωθεί και ο εξοπλισμός τίθεται σε εμπορική λειτουργία.	Δεν περιλαμβάνεται η εργασία υπό εκτέλεση.	Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
156	ΑΗΚ	2.Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 27 παρ.2.1 Εξίσωση ΡΒΑΠ - $S_t =$ Πωλήσεις/Εκχωρήσεις κατά το έτος αναφοράς.	Να διατυπωθεί σε Καθαρή λογιστική αξία πωλήσεων/ εκχωρήσεων κατά το έτος αναφοράς.		Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
157		2.Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ.27 παρ.2.1 Εξίσωση ΡΒΑΠ - $\Delta CC_T =$ Μεταβολή στις Συνεισφορές Πελατών κατά το έτος αναφοράς.	Να διατυπωθεί σε Μεταβολή στην καθαρή λογιστική Αξία στις Συνεισφορές Πελατών κατά το έτος αναφοράς.		Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
158	ΑΗΚ	2.Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 28, παρ. 2.4 Κεφάλαιο κίνησης - Το Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ) περιλαμβάνει όλα τα κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της δραστηριότητας, πλην των τοκοφόρων βραχυπρόθεσμων καταθέσεων και υποχρεώσεων. Το ΚΚ της κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνεται στη ΡΒΑΠ της εν λόγω δραστηριότητας.	Να γίνει αναφορά ότι αφαιρούνται οι βραχυπρόθεσμες κεφαλαιουχικές συνεισφορές από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.		Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
159	ΑΗΚ	2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 28, παρ. 2.4 Κεφάλαιο κίνησης - Το Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ) περιλαμβάνει όλα τα κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της δραστηριότητας, πλην των τοκοφόρων βραχυπρόθεσμων καταθέσεων και υποχρεώσεων. Το ΚΚ της κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνεται στη ΡΒΑΠ της εν λόγω δραστηριότητας.	Να καθοριστεί η μεθοδολογία υπολογισμού του ποσού των μετρητών/ καταθέσεων που πρέπει να περιλαμβάνεται στο κεφάλαιο κίνησης.	Ο καθορισμός των μετρητών/καταθέσεων που θα περιλαμβάνεται στο κεφάλαιο κίνησης να είναι με τρόπο αντικειμενικό και μετρήσιμο.	Το Κεφάλαιο Κίνησης δεν περιλαμβάνει τις τοκοφόρες βραχυπρόθεσμες καταθέσεις και υποχρεώσεις. Δεν απαιτείται καμία αλλαγή στο κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης.
160	ΑΗΚ	2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 29 παρ.2.6 Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές - Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό των χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.	Να διατυπωθεί ούτως ώστε να είναι ξεκάθαρο το ζητούμενο.	Οι αποσβέσεις κεφαλαιουχικών συνεισφορών αφαιρούνται από τα εύλογα έξοδα για καθορισμό των Επιτρεπόμενων Εσόδων.	Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
161	ΑΗΚ	2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ. 29 παρ.2.6 Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές - Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό της απόδοσης του κεφαλαίου για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα.	Να διατυπωθεί ούτως ώστε να είναι ξεκάθαρο το ζητούμενο.		Η διατύπωση αυτή θα αφαιρεθεί από το κείμενο.
162	ΑΗΚ	2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ.29 παρ. 2.7 Μη Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες - Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες	Να διευκρινιστεί ο όρος τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες.		Ο όρος θα τροποποιηθεί σε: «Συμφωνίες ΑΗΚ με εταιρείες που Δραστηριοποιούνται στον Τομέα των Τηλεπικοινωνιών».
163	ΑΗΚ	2. Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ	Σελ.29 παρ. 2.7 Μη Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες - Προμήθεια	Η Προμήθεια δεν είναι Μη Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα		Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
164	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων	Σελ.38 παρ. 3.4 - Οι λειτουργικές δαπάνες για τέτοιες δραστηριότητες όπως επεξηγούνται στην παράγραφο 1.3 εξαιρούνται συνολικά από τα επιτρεπόμενα έσοδα («εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες»).	Να διορθωθεί η αναφορά στην παράγραφο 1.3, πρέπει να είναι παράγραφος 3.16.		Συμφωνούμε, θα γίνει η ανάλογη τροποποίηση.
165	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Σελ.38 παρ. 3.5 – Η κάθε Ρυθμιζόμενη δραστηριότητα δηλώνει στην ΡΑΕΚ τις πραγματικές ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της στο τέλος κάθε έτους και τη σύγκριση αυτών με τις προυπολογιζόμενες λειτουργικές δαπάνες.	Να καθοριστεί πότε χρονικά θα γίνεται αυτή η δήλωση. Με την αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων ?		Το χρονοδιάγραμμα αυτό θα περιληφθεί στην αναθεωρημένη Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων που θα εκδοθεί από τη ΡΑΕΚ.
166	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Σελ.41 παρ. 3.8 - Αυτό συμβαίνει προκειμένου να ληφθεί υπόψη η ιστορική ανεπάρκεια ή να εξαιρεθούν, για παράδειγμα, οι δαπάνες που σχετίζονται με μεμονωμένα γεγονότα κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Επίσης, σε ειδικές περιπτώσεις, κατόπιν εμπειριστατωμένης	Να καθοριστεί τι αποτελεί εμπειριστατωμένη αιτιολόγηση.		Για κάθε αίτημα για αυξήσεις σε ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες σε σύγκριση με την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου θα πρέπει να υποβάλλονται τεχνοοικονομικές αναλύσεις, μελέτες κτλ. με αιτιολογημένα επιχειρήματα για τις αυξημένες ανάγκες, ούτως ώστε η ΡΑΕΚ να είναι σε θέση να αξιολογήσει τα αιτήματα.

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
			αιτιολόγησης πιθανόν να δικαιολογούνται και αυξήσεις σε κάποια μέρη των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών.			
167	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Σελ.42 παρ. 3.12 - Σε περίπτωση αρνητικής απόδοσης, η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα επιβαρύνεται με το σύνολο (100%) του κόστους της αρνητικής απόδοσης σε σχέση με τον εκ των προτέρων ορισθέν στόχο από τη ΡΑΕΚ για τις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	Εισήγηση για διαγραφή: “για τα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου”.	Η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα επιβαρύνεται το πρόσθετο κόστος στο έτος που αφορά, εφόσον δεν θα προκύπτει αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων και 2 ^η φορά στα εναπομείναντα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	Θα γίνει η διόρθωση στο αναθεωρημένο κείμενο.
168	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Σελ.42 παρ. 3.12 - Η παραπάνω μεθοδολογία παροχής κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης θα εφαρμοστεί μετά την παρέλευση μεταβατικής περιόδου Νί ετών 6 , διακριτής για κάθε επιλέξιμο τύπο διατίμησης <i>i</i> , ήτοι Δ-Χ, Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, και Δ-MET, ώστε να δοθεί ο αναγκαίος χρόνος;	Το Νί ετών 6 χρήζει διευκρίνισης.		Διαγράφηκε ο αριθμός 6 από το κείμενο της Ρυθμιστικής Απόφασης. Η ΡΑΕΚ θα καθορίζει την τιμή της παραμέτρου Ν (Η αρχική τιμή καθορίζεται στον Πίνακα 3 του Παραρτήματος 4).
169	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	Σελ. 43 - Ο κατάλογος αυτός ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλα τα πιθανά μη ελέγξιμα στοιχεία λειτουργικών δαπανών και προσαρμόζεται από τη ΡΑΕΚ από κοινού με κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση προκειμένου να προκύψει ένας τελικός κατάλογος μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.	Κατά την ετοιμασία Επιτρεπόμενων Εσόδων να παρέχεται η ευχέρεια υποβολής των καταλόγων ελέγξιμων και μη ελέγξιμων δαπανών ο οποίος θα αναπροσαρμόζεται ανάλογα με τις ανάγκες της κάθε Δραστηριότητας. Περαιτέρω να υπάρχει η ευχέρεια επιμερισμού μιας κατηγορίας δαπάνης σε ελέγξιμη και μη ελέγξιμη δαπάνη.		Παρέχεται ήδη αυτή η ευχέρεια και η ΡΑΕΚ θα εξετάσει ενδελεχώς τις τεκμηριωμένες εισηγήσεις των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων για το διαχωρισμό σε ελέγξιμες και μη ελέγξιμες δαπάνες με την υποβολή των Επιτρεπόμενων Εσόδων για την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2022-26.
170	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων	Σελ.46, Παράγραφος 3.15 - Η ρυθμιζόμενη επιχείρηση θα πρέπει στο τέλος κάθε έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου να	Να καθοριστεί πότε χρονικά θα γίνεται αυτή η δήλωση. Με την αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων ;		Το χρονοδιάγραμμα αυτό θα περιληφθεί στην αναθεωρημένη Μεθοδολογία

[1]	[2]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Προτάσεις	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση	Σχόλια ΡΑΕΚ
		Μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες	υποβάλλει στη ΡΑΕΚ κατάλογο των πραγματικών μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών και σύγκριση αυτών με τις προϋπολογιζόμενες μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες με αιτιολογημένο αίτημα για μετακύλιση αυτών των διαφορών (θετικών ή αρνητικών) στους πελάτες με την υποβολή σχετικής έκθεσης.			Αναπροσαρμογής Επιτρεπόμενων Εσόδων που θα εκδοθεί από τη ΡΑΕΚ.
171	ΑΗΚ	Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων Εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες	Σελ.46, παρ. 3.16 - δραστηριότητες οι οποίες δεν είναι ρυθμιζόμενες (συμπεριλαμβανομένων του Κέντρου Ελέγχου και Αποκατάστασης Μετρητών, των Επιθεωρήσεων, κ.λπ.).	Το Γενικό κόστος του Κέντρου Ελέγχου αποκατάστασης Μετρητών πρέπει να είναι ρυθμιζόμενο. Το μη Ρυθμιζόμενο πρέπει να είναι το κόστος σε σχέση με τον έλεγχο μετρητών τρίτων προσώπων.		Έχει γίνει η ανάλογη τροποποίηση στη Ρυθμιστική Απόφαση.