

Ρύθμιση και Εποπτεία Αγοράς Ενέργειας

Δράσεις & Στοχοθεσία ΡΑΕ

*για Προστασία Καταναλωτών και Διασφάλιση Εύρυθμης
Λειτουργίας των Αγορών*

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας
Πρόεδρος ΡΑΕ



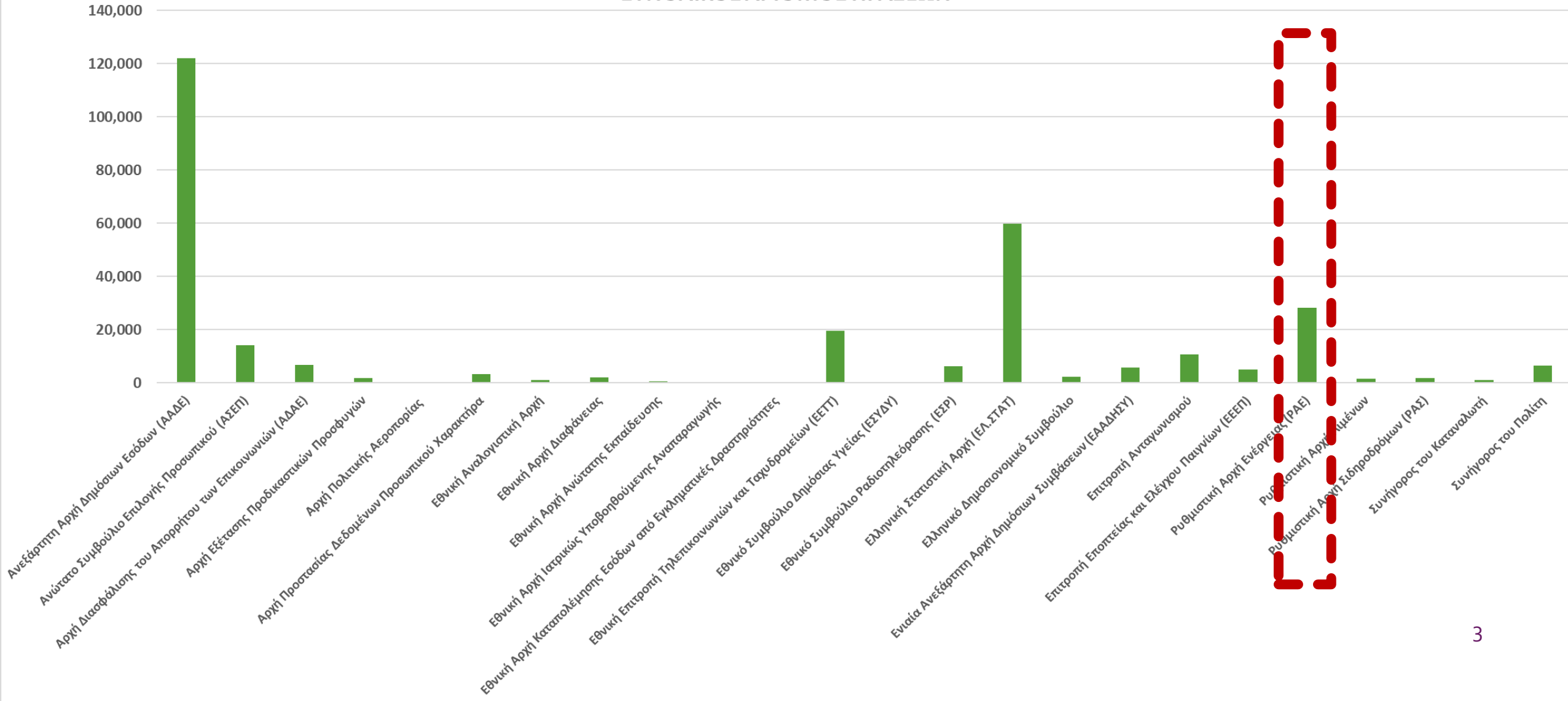
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Περιεχόμενα

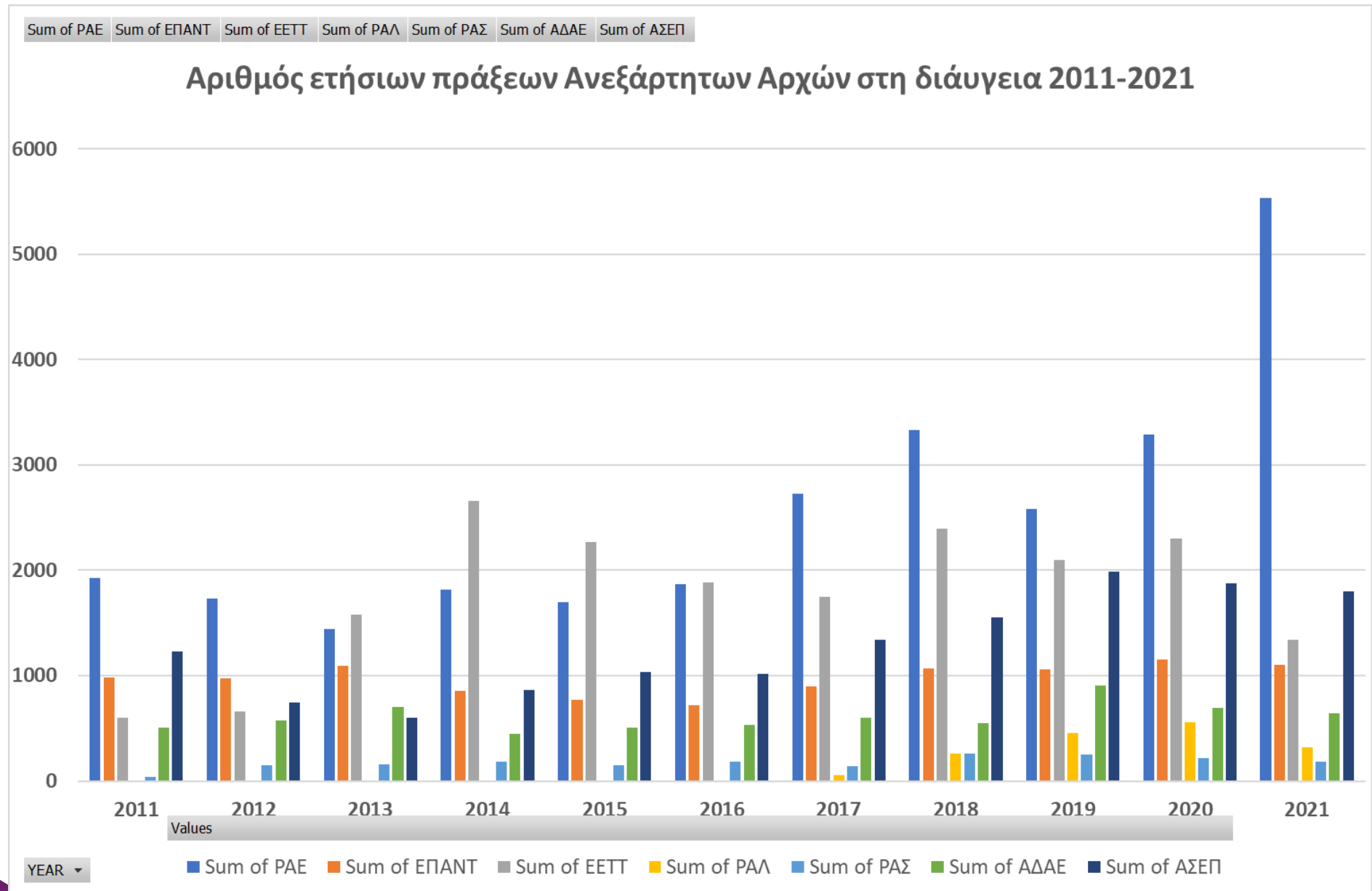
1. Στατιστικά στοιχεία Αποφάσεων ΡΑΕ
2. Προστασία και Ενδυνάμωση Καταναλωτών
3. Διασφάλιση Εύρυθμης Λειτουργίας της Αγοράς : Ρύθμιση & Εποπτεία Αγοράς
 - Ηλεκτρισμός
 - Φυσικό Αέριο
 - Market Reforms
4. Εκσυγχρονισμός πλαισίου Διαχειριστών
5. ΑΠΕ & Αποθήκευση

Πλήθος Αποφάσεων στη ΔΙΑΥΓΕΙΑ όλων των Ανεξάρτητων Αρχών

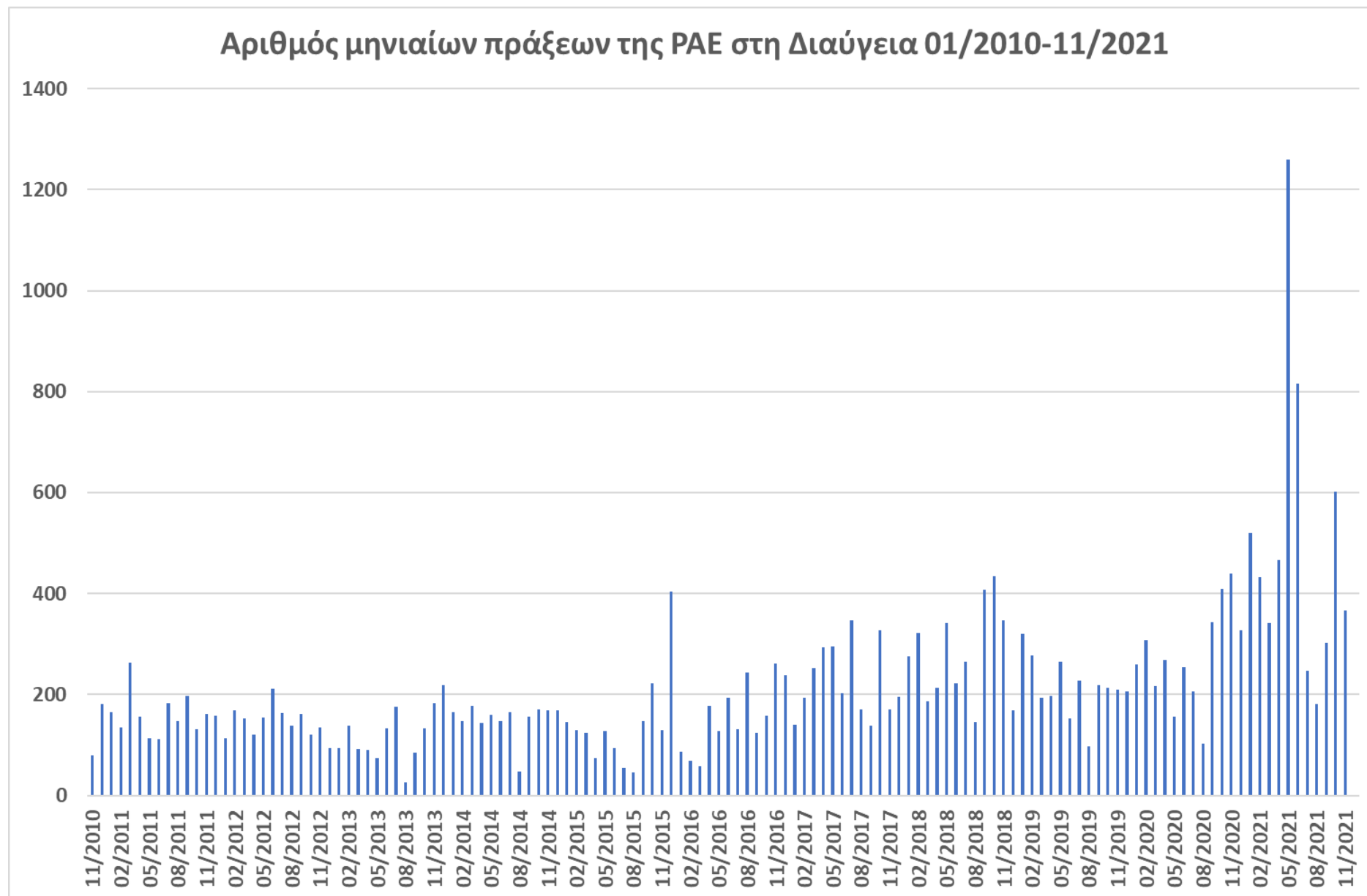
ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΑΞΕΩΝ



Αριθμός αποφάσεων Ανεξάρτητων Αρχών



Αριθμός μηνιαίων αποφάσεων ΡΑΕ



Αναλυτική αποτύπωση των Αποφάσεων στα Πεπραγμένα της ΡΑΕ για το 2021 (Μάρτιος 2022)

Δρομολόγηση Δράσεων

- Οι Ανεξάρτητες Αρχές είναι θεμέλιος λίθος της Δημοκρατίας, χρήζουν ενδυνάμωσης και αξιοπρεπούς αντιμετώπισης
- Στη ΡΑΕ υπάρχει επιτακτική ανάγκη άμεσης δρομολόγησης προσλήψεων (νομοθετική ρύθμιση)
 - Το 2021, έχουν αποχωρήσει από τη ΡΑΕ 25 στελέχη της (από τα 100 περίπου συνολικά)
 - Η αγορά έχει ανοίξει και απορροφά τα στελέχη μας με πολλαπλάσιους μισθούς
 - αναμένουμε την υλοποίηση της δέσμευσης της Πολιτείας για επίλυση του μισθολογικού

Στο Συμβούλιο Υπουργών Ενέργειας της Ευρώπης, περιμένουν τι θα πει ο ACER, για τον οποίο έχουν δημιουργήσει τις κατάλληλες συνθήκες για να δουλέψει

Δρομολόγηση Δράσεων

Εγκρίθηκε πρόσφατα η Πρόταση της ΡΑΕ για «Απλούστευση διαδικασιών για την ενίσχυση της διοικητικής ικανότητας της ΡΑΕ και την ενδυνάμωση του ρυθμιστικού και εποπτικού ρόλου της στον τομέα ενέργειας» στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» (ΕΠΑΝΕΚ).

3 πυλώνες

- Ενδυνάμωση Καταναλωτών
- Εποπτεία Αγοράς
- Αδειοδοτικές διαδικασίες και τήρηση Μητρώων και Αρχείων

Επίσης έγινε μια πρώτη συνάντηση για σύσταση άτυπης ομάδας στελεχών των ΡΑΕ, ΕΧΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ΑΔΜΗΕ, ΔΕΣΦΑ, ΔΕΔΔΗΕ, ΕΔΑ για Τυποποίηση Διαδικασιών και Διαλειτουργικότητα πληροφοριακών συστημάτων μεταξύ ενεργειακών φορέων

Ενδυνάμωση και Προστασία Καταναλωτών



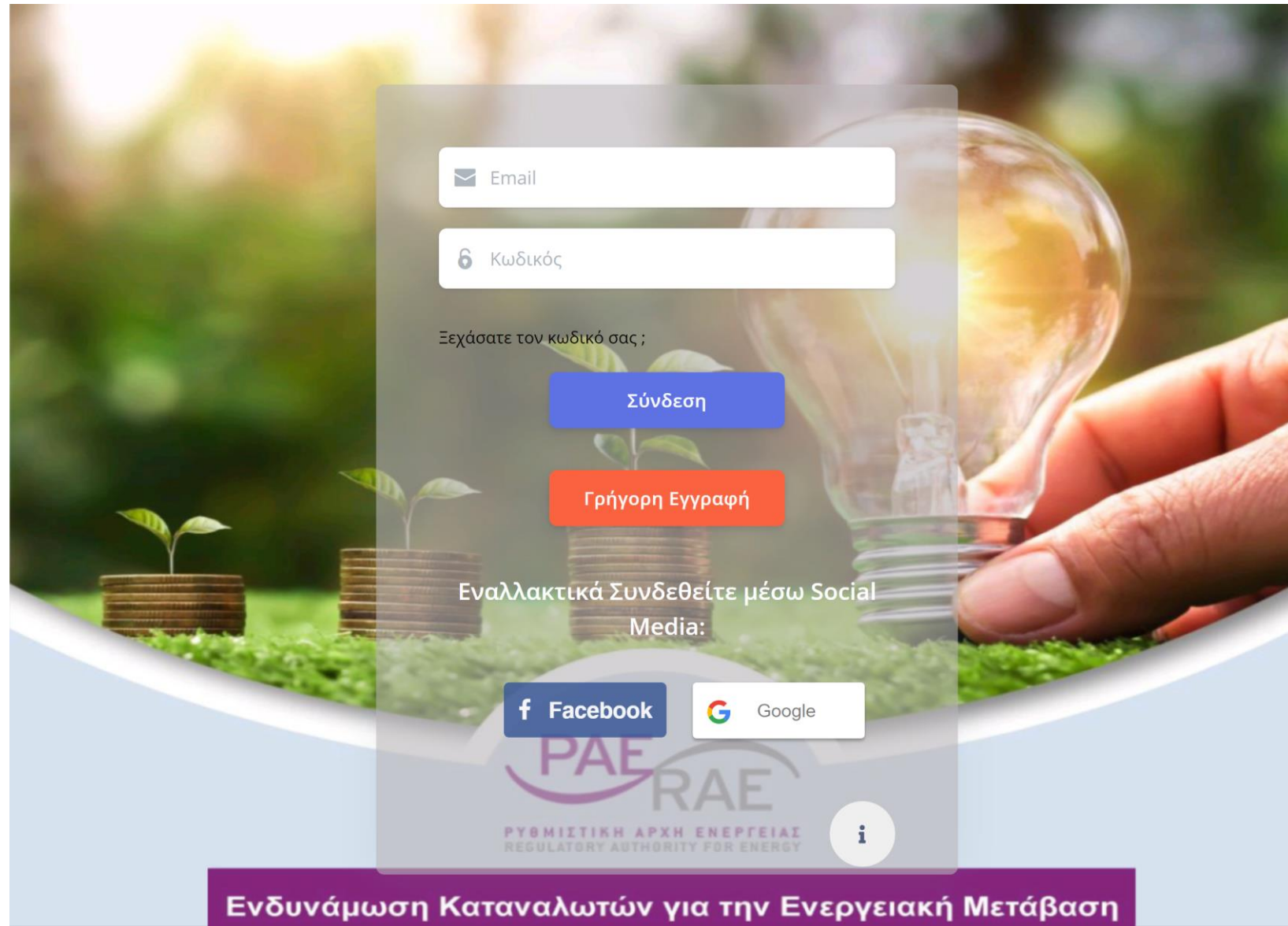
Εργαλείο σύγκρισης τιμών – energycost.gr



333 καταχωρημένα τιμολόγια:

- 249 Μικρών Πελατών Χαμηλής Τάσης ηλεκτρικής ενέργειας
- 84 οικιακών και εμπορικών τιμολόγια Τελικών Πελατών φυσικού αερίου

Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr



The image shows a digital interface for the my.rae.gr website, overlaid on a background image of a hand holding a glowing lightbulb and small plants growing from coins. The interface includes a login section with fields for 'Email' and 'Κωδικός' (Password), a link for 'Ξεχάσατε τον κωδικό σας;' (Forgot your password?), and buttons for 'Σύνδεση' (Login) and 'Γρήγορη Εγγραφή' (Quick Registration). Below this is a section for social media links with the text 'Εναλλακτικά Συνδεθείτε μέσω Social Media:' and buttons for 'Facebook' and 'Google'. At the bottom, the RAE logo is displayed with the text 'ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ' and 'REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY', along with an information icon. A purple banner at the very bottom reads 'Ενδυνάμωση Καταναλωτών για την Ενεργειακή Μετάβαση'.

Email

6 Κωδικός

Ξεχάσατε τον κωδικό σας;

Σύνδεση

Γρήγορη Εγγραφή

Εναλλακτικά Συνδεθείτε μέσω Social Media:

f Facebook

G Google

PAE RAE
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

i

Ενδυνάμωση Καταναλωτών για την Ενεργειακή Μετάβαση

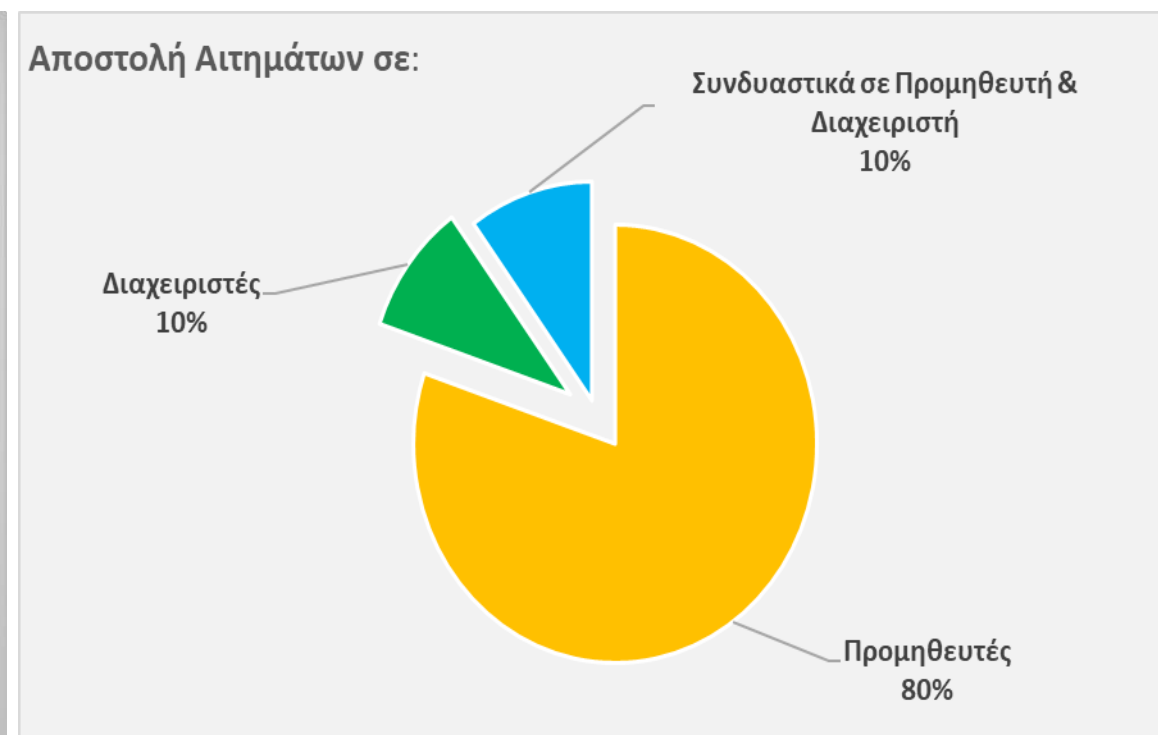
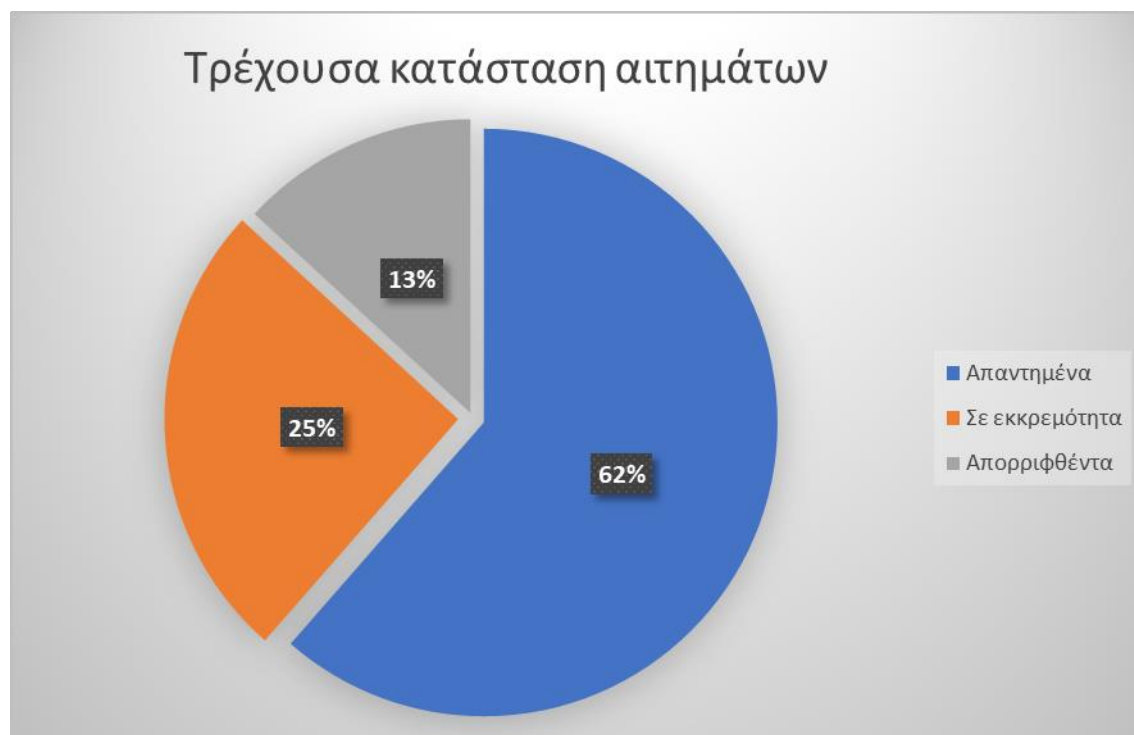
Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr

Ενημέρωση προς τους Καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου:

Για την καλύτερη οργάνωση της διαδικασίας και τη μείωση του χρόνου απόκρισης, η υποβολή **Παραπόνων** για Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου καθώς Διαχειριστές Δικτύων Διανομής θα πραγματοποιείται

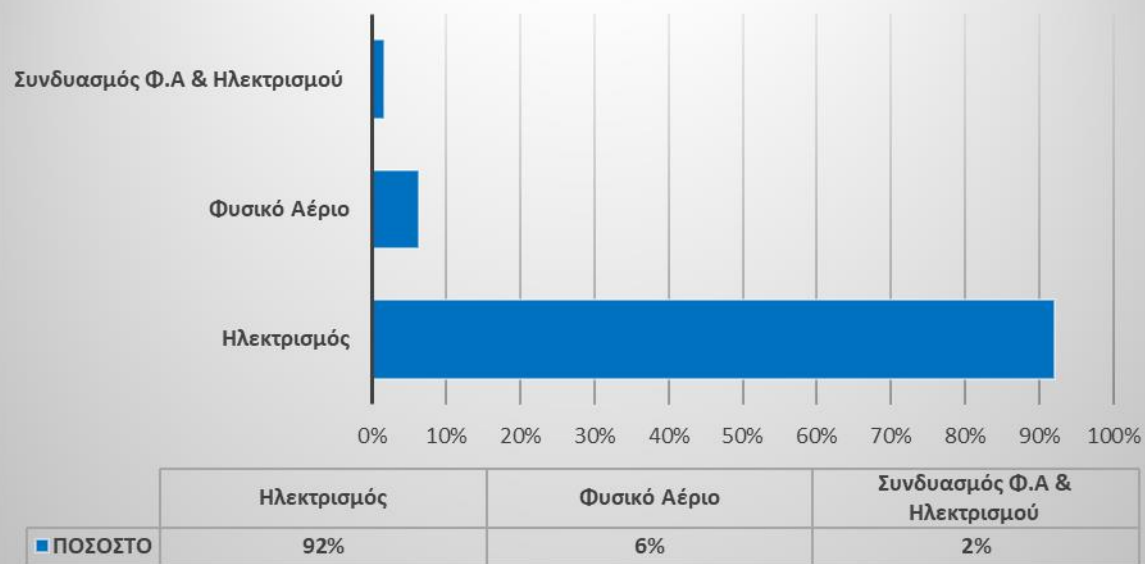
αποκλειστικά μέσω της Πλατφόρμας MyRAE: <https://my.rae.gr/>

Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr

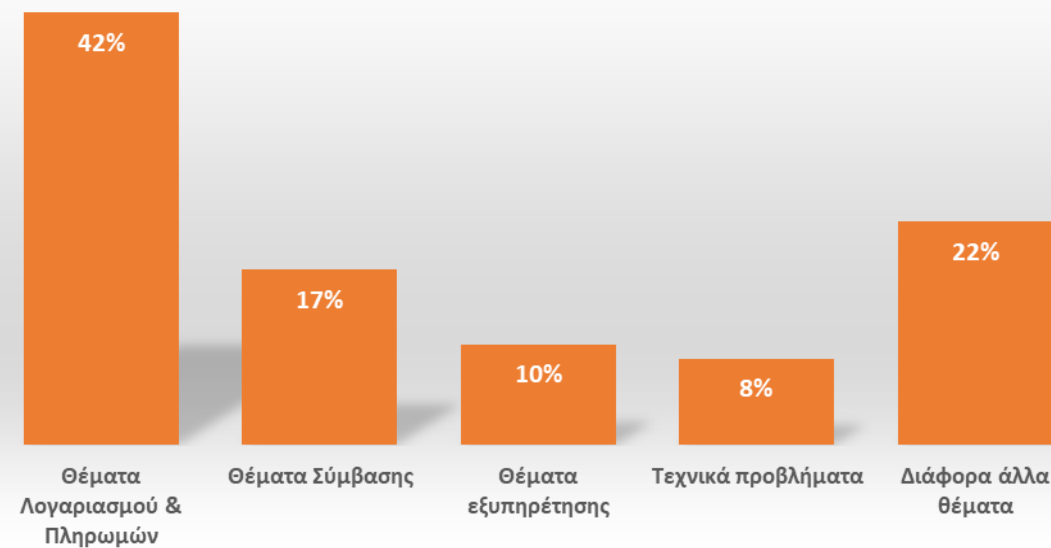


Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr

Αιτήσεις ανά πηγή ενέργειας

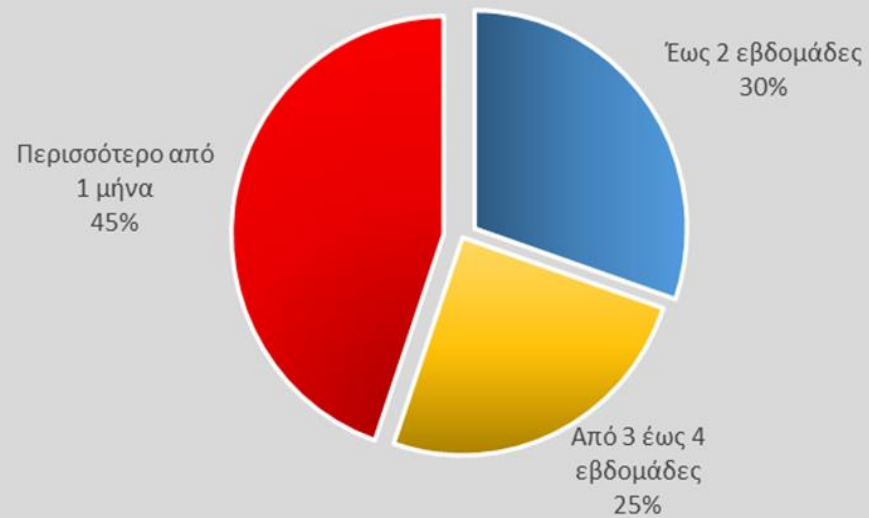


Λόγοι Παραπόνων



Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr

Χρονική διάρκεια αιτημάτων σε εκκρεμότητα



Ανταπόκριση καταναλωτών στην απάντηση που έλαβαν από τις εταιρίες



Δρομολόγηση Δράσεων (1/5)

Η Αρχή δεν έχει αρμοδιότητα για την επίλυση αστικών διαφορών μεταξύ καταναλωτών και Προμηθευτών/Διαχειριστών.

Οι πιο πολλές Ρυθμιστικές Αρχές στην Ευρώπη (π.χ. OFGEM, CRE) δεν δέχονται καν παράπονα, αλλά παραπέμπουν στον Συνήγορο του Καταναλωτή.

Στη ΡΑΕ θεωρήσαμε ότι η αυτοματοποίηση υποβολής παραπόνων και η εποπτεία τους βελτιώνει την εξυπηρέτηση των καταναλωτών και το ρυθμιστικό έργο της Αρχής.

ΝΕΑ Πρωτοβουλία της Αρχής Ενεργειακός Διαμεσολαβητής για επίλυση διαφορών

Σε περίπτωση που ένας καταναλωτής δεν ικανοποιηθεί από την απάντηση του Προμηθευτή/Διαχειριστή σε ένα παράπονο, τότε πρακτικά έχει 2 επιλογές:

- Καταγγελία στη ΡΑΕ για θέματα όμως αμιγώς ρυθμιστικά π.χ. παραβίαση άρθρου του Κώδικα Προμήθειας (όχι αστικών διαφορών)
- Διευθέτηση αστικής διαφοράς σε δικαστήρια/διαμεσολάβηση

Διερευνούμε τη θεσμοθέτηση **Ενεργειακού Διαμεσολαβητή υπό την αιγίδα της ΡΑΕ**, όπου ένας Καταναλωτής θα μπορεί (χωρίς κόστος) να προσφύγει για επίλυση διαφοράς.

Κρίσιμα θέματα προς διερεύνηση:

- Το κόστος για τη λειτουργία του Διαμεσολαβητή (και η κάλυψη του)
- Η εθελοντική συμμετοχή των Προμηθευτών και Διαχειριστών

Πάλι θα είναι Αποκλειστικά ONLINE Εφαρμογή όπως το MyRAE

Δρομολόγηση Δράσεων (2/5)

1. Τον Δεκέμβριο 2021 (Απόφαση ΡΑΕ 967/2021) εκδόθηκαν **Κατευθυντήριες Γραμμές:**

- για την υιοθέτηση των τυποποιημένων εντύπων προσυμβατικής ενημέρωσης («Αίτηση Προσφοράς Προμήθειας») και «Λογαριασμού Κατανάλωσης»
 - για τη διασφάλιση της προσηκούσας ενημέρωσης των καταναλωτών πριν από κάθε τροποποίηση συμβατικού όρου
 - σαφής κατηγοριοποίηση των τιμολογίων

για την **ηλεκτρική ενέργεια**. Αναμένεται η έκδοση Κατευθυντήριων Γραμμών και για το Φυσικό Αέριο τους επόμενους μήνες.

2. **Γνωμοδότηση στο ΥΠΕΝ** για το ζήτημα των ρητρών πρόωρης αποχώρησης. Έχει ήδη σταλεί Γνωμοδότηση για το άρθρο 42 του ΚΠΗΕ, για κινητικότητα των Πελατών, παρακολούθηση και επισήμανση οφειλών ενός Πελάτη.

Η Αρχή έχει αιτηθεί την εκχώρηση της αρμοδιότητας του Κώδικα Προμήθειας στη ΡΑΕ, καθώς αποτελεί τον μόνο από τους 10 περίπου Κώδικες που δεν έχει τη σχετική αρμοδιότητα, όπως σε άλλες Ευρωπαϊκές χώρες.

2.1 Πρότυπο Λογαριασμού Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας ΧΤ
(κενό υπόδειγμα)

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Αριθμός Παροχής	
Διεύθυνση Παροχής	
Γεωπληροφοριακό Στίγμα	
Τεχνολογία Μετρητή	
Δυνατότητα Μέτρησης	
Κατηγορία Παροχής	
Φάσεις Παροχής	
Ισχύς Παροχής	
Εγγύηση	

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
A/A Λογαριασμού	
Ημερομηνία έκδοσης	
Είδος	
Υψος Κατανάλωσης*	
Χρέωση Προμήθειας	
Χρέωση ανά MWh	
Περίοδος Τιμολόγησης	
Ημέρες Τιμολόγησης	
* 1000 kWh ισοδύναμο με 1 MWh	

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	
Αριθμός Σύμβασης	
Όνομα Τιμολογίου	
Τύπος Τιμολογίου	
Ιδιαίτερα Χαρακτηριστικά Τιμολογίου	
Πρόσθετοι Όροι Σύμβασης	
Ρήτρες Αναπροσαρμογής	
Πάγιο	
Βασική Χρέωση Προμήθειας (ΒΧΠ)	
Όριο Αυξομείωσης της ΒΧΠ	
Λοιπές Χρεώσεις	
Λοιπές Πιστώσεις	
Εγγύηση	
Έκδοση Λογαριασμού	
Εφαρμογή Τιμολογίου σε Δικαιούχους ΚΟΤ*	
Διακανονισμοί Εξόφλησης	
Υπολειπόμενη Διάρκεια Σύμβασης	
Ρήτρα Πρόωρης Αποχώρησης Σύμβασης Σταθερής Τιμής	

Ανάλυση Ρήτρας Αναπροσαρμογής

ΛΟΓΟΤΥΠΑ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ
Όνομα/Επωνυμία
Κωδικός Πελάτη
ΑΦΜ
ΔΟΥ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ	
Χρέωση Προμήθειας	
Μείον Αξία Ρεύματος Έναντι	
Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις	
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
ΦΠΑ	
Μη ενεργειακές Χρεώσεις	
ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
Προηγούμενο Ανεξόφλητο Ποσό	
Τόκοι Υπερμερίας	
Διακανονισμένες Δόσεις	

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΠΛΗΡΩΜΗΣ

ΛΗΞΗ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ

ΚΩΔΙΚΟΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		
	Κόστος/ MWh	Τελικό ποσό
Πάγιο		
Τιμολόγηση Κατανάλωσης με τη Βασική Χρέωση Προμήθειας		
Προσαύξηση λόγω Ρήτρας Αναπροσαρμογής		
Άλλες Χρεώσεις βάσει όρων συμβολαίου		
Εκπτώσεις βάσει όρων συμβολαίου		
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ		



Χρησιμοποιήστε τον κωδικό QR για να ανακρίνετε αυτόματα το τιμολόγιο σας στο Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ, ή πληκτρολογήστε τον κωδικό: στη σελίδα www.energycost.gr

ΕΝΔΕΙΞΕΙΣ ΜΕΤΡΗΤΗ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ		
	Μοναδιαία χρέωση	Τελικό Κόστος
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		
Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας - ΑΔΜΗΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης		
Χρέωση ανά kVA Ισχύος		
Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Ενέργειας - ΔΕΔΔΗΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης		
Χρέωση ανά kVA Ισχύος		
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΓΙΑ ΦΟΡΟΥΣ, ΤΕΛΗ, ΕΙΣΦΟΡΕΣ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας – ΥΚΩ, Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ΚΟΤ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης		
Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ΕΤΜΕΑΡ - ΑΠΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης		
Ανταποδοτικό Τέλος ΡΑΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης		
ΣΥΝΟΛΟ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ		

ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΑ ΤΕΛΗ	
ΔΗΜΟΤΙΚΟΙ ΦΟΡΟΙ	
ΤΕΛΟΣ ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	
ΆΛΛΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	
ΧΡΕΩΣΗ ΕΡΤ	
ΣΥΝΟΛΟ ΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	

--

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ
Για τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις όσον αφορά τις εκπομπές CO2 η ενέργεια που καταναλώσατε παράχθηκε από:

ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Υποβολή παραπόνων προς Προμηθευτές ή Διαχειριστές μέσω εφαρμογής της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στο: https://my.rae.gr
ΣΥΝΗΓΟΡΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatalanoti.gr Τηλ: 210 6460862 Mail: grammateia@synigoroskatalanoti.gr
ΓΡΑΜΜΗ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ (Όνομα παρόχου) Ιστοσελίδα: Τηλ: Mail:
ΕΝΩΣΕΙΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Βρείτε λίστα με τις ενώσεις καταναλωτών στην Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatalanoti.gr/stk_links.html#cat4
ΤΗΛ. ΒΛΑΒΩΝ ΔΕΔΔΗΕ 11500

2.2 Πρότυπο Λογαριασμού Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας ΧΤ
(Υπόδειγμα με σύντομες οδηγίες)

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Αριθμός Παροχής	12345678
Διεύθυνση Παροχής	Διεύθυνση ακινήτου
Γεωπληροφοριακό Στίγμα	Αποτύπωση σε google maps (προαιρετικά όταν υπάρχει διεύθυνση – υποχρεωτικά όταν δεν υπάρχει)
Τεχνολογία Μέτρησης	Απλός + Χωρίς Οριαία Χρέωση Νυκτερινός+ Χωρίς Οριαία Χρέωση Εξέλιγος + Με Οριαία Χρέωση Εξ. αποστάσεις Ανάγνωση + Χωρίς οριαία χρέωση
Δυνατότητα Μέτρησης	Ημερήσια / Ημερήσια + Νυκτερινή / Οριαία
Κατηγορία Παροχής	Οικιακή/Επαγγελματική/Κοινόχρηστη
Φάσεις Παροχής	Μονοφασική / Τριφασική
Ισχύς Παροχής	8 kVA ή άλλη
Εγγύηση	Ποσό σε ευρώ

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
A/A Λογαριασμού	100000-1
Ημερομηνία έκδοσης	ΗΜ/ΜΝ/ΕΤΟΣ
Είδος	Εκκαθαριστικός / Έναντι
Ύψος Κατανάλωσης*	Σε kWh και MWh (π.χ 1200 kWh = 1,2 MWh.)
Χρέωση Προμήθειας	Ποσό σε ευρώ (π.χ. 150 ευρώ)
Χρέωση ανά MWh	Ευρώ/MWh π.χ. 150/1,2 = 125 ευρώ/MWh
Περίοδος Τιμολόγησης	από έως
Ημέρες Τιμολόγησης	Χ μέρες

* 1000 kWh ισούνται με 1 MWh

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	
Αριθμός Σύμβασης	0000000000-1
Όνομα Τιμολογίου	Όπως το ονομάζει ο προμηθευτής και δηλώνεται στη ΡΑΕ
Τύπος Τιμολογίου	Σταθερό Κιμαινόμενο με αυξομειώσεις εντός ορίων Κιμαινόμενο με αυξομείωση χωρίς όρια
Ιδιαίτερα Χαρακτηριστικά Τιμολογίου	π.χ. Κλιματική Χρέωση / Προκαθορισμένη ΒΧΠ / Άλλου είδους παροχή υπηρεσία
Πρόσθετοι Όροι Σύμβασης	π.χ. Ηλεκτροκίνηση / Υπηρεσίες Εξοικονόμησης Ενέργειας κ.λπ.
Ρήτρες Αναπροσαρμογής	ΝΑΙ/ΟΧΙ - με αναφορά στη ρήτρα π.χ. ΡΗΤΡΑ ΤΕΑ
Πάγιο	Ναι/Όχι - Ποσό σε ευρώ (πάντα σε Ευρώ ανά μήνα + π. 10 ευρώ τον μήνα)
Βασική Χρέωση Προμήθειας (ΒΧΠ)	Ευρώ/MWh ή ευρώ/μήνα ή ευρώ/έτος (π.χ. 70 ευρώ/MWh ή και 100 ευρώ/έτος)
Όριο Αυξομείωσης της ΒΧΠ	από έως +..... (σε % ή σε απόλυτο ποσό)
Λοιπές Χρεώσεις	ΝΑΙ/ΟΧΙ (με επεξήγηση της χρέωσης)
Λοιπές Πιστώσεις	ΝΑΙ/ΟΧΙ (με επεξήγηση της χρέωσης)
Εγγύηση	Ποσό σε ευρώ
Έκδοση Λογαριασμού	κάθε 1 μήνα / Κάθε 2 μήνες / Κάθε 4 μήνες
Εφαρμογή Τιμολογίου σε Δικαιούχους ΚΟΤ*	ΝΑΙ/ΟΧΙ - με την σημείωση: *Το ΚΟΤ δεν είναι καταναλωτής και η Περιφερειακή Τριτοβάθμια ΚΟΤ μπορεί να αναλάβει, κατά Περιφέρειες, και υπηρεσίες που είναι μέλη των Υπερπληθών Κέντρων Θέρμανσης (ΥΚΘ)
Διακανονισμοί Εξόφλησης	ΝΑΙ/ΟΧΙ - με πληροφορίες (π.χ. 12-μήνας)
Υπολειπόμενη Διάρκεια Σύμβασης	Μήνες και ημερομηνία λήξης (π.χ. 16 μήνες + Λήξης Μάρτιος 2023)
Ρήτρα Πρόωρης Αποχώρησης Σύμβασης Σταθερής Τιμής	ΝΑΙ/ΟΧΙ (μόνο για συμβάσεις σταθερής τιμής)

Ανάλυση Ρήτρας Αναπροσαρμογής	
(Αναγραφή του τύπου υπολογισμού)	
Αναλυτική περιγραφή των Ρητρών Αναπροσαρμογής μπορείτε να βρείτε στον Όρο της Σύμβασης Προμήθειας σε καθώς και στην ιστοσελίδα:	

ΛΟΓΟΤΥΠΑ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Όνομα/Επωνυμία	Στοιχεία κατόχου Παροχής
Κωδικός Πελάτη	000000000-1
ΑΦΜ	123456789
ΔΟΥ	ΔΟΥ Κατόχου Παροχής

ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ	
Χρέωση Προμήθειας	Ποσό σε ευρώ
Μείον Αξία Ρεύματος Έναντι	Μείον Ποσό σε ευρώ
Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις	Ποσό σε ευρώ
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Ποσό σε ευρώ
ΦΠΑ	Ποσό σε ευρώ
Μη ενεργειακές Χρεώσεις	Ποσό σε ευρώ
ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	Ποσό σε ευρώ
Προηγούμενο Ανεξόφλητο Ποσό	Ποσό σε ευρώ
Τόκοι Υπερμερίας	Ποσό σε ευρώ
Διακανονισμένες Δόσεις	Ποσό σε ευρώ

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	
Ποσό σε ευρώ	

ΛΗΞΗ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	
ΗΜ / ΜΝ / ΕΤΟΣ	

ΚΩΔΙΚΟΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ:	
12345678987654321	

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		
	Κόστος/ MWh	Τελικά ποσό
Πάγιο	€ / MWh	Ποσό σε €
ΑΝΑΛΥΣΗ Ποσό Πάγιου / Ύψος κατανάλωσης σε MWh		
Τιμολόγηση Κατανάλωσης με τη Βασική Χρέωση Προμήθειας	€ / MWh	Ποσό σε €
ΑΝΑΛΥΣΗ Ύψους κατανάλωσης Χ χρέωση βάσης/MWh		
Προσαύξηση λόγω Ρήτρας Αναπροσαρμογής	€ / MWh	Ποσό σε €
ΑΝΑΛΥΣΗ Ύψους κατανάλωσης Χ προσαυξημένο ποσό/MWh		
Άλλες Χρεώσεις βάσει όρων συμβολαίου	€ / MWh	Ποσό σε €
Όνομασία Χρέωσης και ανάλυση		
Εκπτώσεις βάσει όρων συμβολαίου	€ / MWh	Μείον Ποσό σε €
Όνομασία Εκπτώσης και ανάλυση		
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	€ / MWh	Τελικό ποσό



Χρησιμοποιήστε τον κωδικό QR για να συγκρίνετε αυτόματα το τιμολόγιό σας στο εργαλείο Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ ή ηλεκτρονικά στον κωδικό: στη σελίδα www.energycost.gr

ΕΝΔΕΙΞΕΙΣ ΜΕΤΡΗΤΗ	

ΑΝΑΛΥΣΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ		
	Μοναδιαία χρέωση	Τελικό Κόστος
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		
Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας - ΑΔΜΗΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης	€ / MWh	σε €
Χρέωση ανά kVA Ισχύος	€/ kVA	σε €
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		ΣΥΝΟΛΟ
Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Ενέργειας - ΔΕΔΔΗΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης	€ / MWh	σε €
Χρέωση ανά kVA Ισχύος	€/ kVA	σε €
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		ΣΥΝΟΛΟ
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΓΙΑ ΦΟΡΟΥΣ, ΤΕΛΗ, ΕΙΣΦΟΡΕΣ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας – ΥΚΘ, Μη Δισυνδεδεμένα Νησιά, ΚΟΤ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης	€ / MWh	ΣΥΝΟΛΟ
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ΕΤΜΕΑΡ - ΑΠΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης	€ / MWh	ΣΥΝΟΛΟ
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
Ανταποδοτικό Τέλος ΡΑΕ		
Χρέωση ανά MWh κατανάλωσης	€ / MWh	ΣΥΝΟΛΟ
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
ΣΥΝΟΛΟ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	Τελικό Ποσό	

ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΑ ΤΕΛΗ	Ποσό σε ευρώ
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΔΗΜΟΤΙΚΟΙ ΦΟΡΟΙ	Ποσό σε ευρώ
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΤΕΛΟΣ ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	Ποσό σε ευρώ
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΑΛΛΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Ποσό σε ευρώ
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΧΡΕΩΣΗ ΕΡΤ	Ποσό σε ευρώ
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΣΥΝΟΛΟ ΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	Τελικό Ποσό

ΤΡΟΠΟΙ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ	
Για τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις όσον αφορά τις εκπομπές CO2 η ενέργεια που καταναλώσατε παράχθηκε από:	

ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
Υποβολή παραπόνων προς Προμηθευτές ή Διαχειριστές μέσω εφαρμογής της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στο: https://my.rae.gr	
ΣΥΝΗΓΟΡΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ	
Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatalanoti.gr Τηλ: 210 6460862 Mail: grammateia@synigoroskatalanoti.gr	
ΓΡΑΜΜΗ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ (Όνομα παρόχου)	
Ιστοσελίδα: Τηλ: Mail:	
ΕΝΩΣΕΙΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	
Βρείτε λίστα με τις ενώσεις καταναλωτών στην Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatalanoti.gr/stk_links.html#cat4	
ΤΗΛ. ΒΛΑΒΩΝ ΔΕΔΔΗΕ	11500

Δρομολόγηση Δράσεων (3/5)

Δρομολόγηση επικαιροποίησης Μητρώου Πελατών: Μετρητής/Πελάτης/ΑΦΜ

- συνεργασία με ΔΕΔΔΗΕ, **ΑΑΔΕ**, ΥΠΕΝ και Υπουργείο Οικονομικών
 - ανάδειξη ανάγκης στα πλαίσια της επιδότησης από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης
- **Κύρωση στον ΔΕΔΔΗΕ** για τη μη τήρηση επικαιροποιημένου μητρώου (Άρθρα 4, 5, 7 του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης)

Δρομολόγηση δράσεων (4/5)

1. **Κυρώσεις σε 5 Προμηθευτές** για ληξιπρόθεσμες οφειλές σε Διαχειριστές
 - **Κλήση σε ακρόαση 12 Προμηθευτών** για ληξιπρόθεσμες οφειλές το 2021,
 - η σύναψη και η τήρηση συμφωνιών διακανονισμού θα προσμετρηθεί θετικά ως προς την τελική επιβολή κυρώσεων
2. **Διερεύνηση του βαθμού συμμόρφωσης των Προμηθευτών**
 - στις ληξιπρόθεσμες οφειλές, μετά το πέρας της κρίσης: Θετικές αναφορές
 - με την Απόφαση ΡΑΕ 409/2020 και τις νέες κατευθυντήριες για τη διαφάνεια (Απόφαση ΡΑΕ 967/2021): Θετικές αναφορές και κυρώσεις
3. **Διερεύνηση αγοράς εξισορρόπησης** στην έναρξη του target model
 - Επίκειται Απόφαση προς όφελος των καταναλωτών

Δρομολόγηση δράσεων (5/5)

Στα πλαίσια της εφαρμογής της επιδότησης από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), έχουν ζητηθεί **αναλυτικά στοιχεία** από τους Προμηθευτές.

Ομοίως έχουν ζητηθεί και ως προς την εφαρμογή των ρητρών σε παλαιότερες περιόδους.

Η ανάλυση τους είναι επίπονη (7 εκατ. μετρητές συνολικά η ΧΤ)

Ομοίως με τη χονδρεμπορική αγορά, θα **δρομολογηθεί η ανάπτυξη εργαλείου Παρακολούθησης της Λιανικής**

Πίνακας 1

Αριθμός παροχής	Ονομασία τιμολογίου	Δικαιούχος ειδικού τιμολογίου (ΚΟΤ Α, ΚΟΤ Β, ΤΥΑ)	Περίοδος εκπροσώπησης εντός του μήνα, από: π.χ. 1.9.2021	Περίοδος εκπροσώπησης εντός του μήνα, έως: π.χ. 30.9.2021	Τιμολογηθείσα ενέργεια (kWh)	Εκκαθαριστικός ή Έναντι	Τελικό Ποσό Χρέωσης Προμήθειας, προ κρατικής επιδότησης (€)	Ποσό επιδότησης (€)	Τελικό Ποσό Χρέωσης Προμήθειας, μετά την κρατική επιδότηση (€)
-----------------	---------------------	---	--	---	------------------------------	-------------------------	---	---------------------	--

Πίνακας 2

Ονομασία τιμολογίου	Κατηγορία τιμολογίου (Σταθερό, Κυμαινόμενο)	Κατηγορία πελάτη (χρήση)	Αναλυτική περιγραφή Ρήτρας Αναπροσαρμογής
---------------------	---	--------------------------	---

Διασφάλιση της Εύρυθμης Λειτουργίας της Αγοράς

Ρύθμιση και εποπτεία αγοράς



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρισμού

Αγορά Εξισορρόπησης

1. Διορθωτικά μέτρα για την αντιμετώπιση ανεπαρειών της αγοράς

Προβλήματα: τοπικές συμφορήσεις (ιδίως στην Πελοπόννησο, λόγω μη υλοποίησης από τον ΑΔΜΗΕ του Δυτικού Διαδρόμου) – αμοιβή παραγωγών για μη-παρασχεθείσα υπηρεσία

Απόφαση ΡΑΕ 54/2021: θέσπιση μέτρων μεταβατικού χαρακτήρα

- Αναστολή υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές μέχρι την άρση της συμφόρησης στην Πελοπόννησο.
- Θέσπιση ενιαίου βήματος προσφοράς για το εύρος φόρτισης μονάδος μεταξύ του μηδενός και του - τεχνικώς εφικτού- ελάχιστου επίπεδου φόρτισης.

Αποτέλεσμα: Άμεση περιστολή του κόστους της Αγοράς Εξισορρόπησης

Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρισμού

Αγορά Εξισορρόπησης

1. Διορθωτικά μέτρα για την αντιμετώπιση ανεπαρκειών της αγοράς

Πρόβλημα: Μη διάκριση από τον ΑΔΜΗΕ της Ενέργειας Εξισορρόπησης από την Ενέργεια για σκοπούς Εκτός Εξισορρόπησης, κατά παράβαση του Κανονισμού 2019/943. Ως εκ τούτου, η ενέργεια ανακατανομής (“redispatching”), αν και λογίζεται ως Ενέργεια Εκτός Εξισορρόπησης, αμείβεται ως Ενέργεια Εξισορρόπησης, με αποτέλεσμα τη μη δικαιολογημένη αύξηση του κόστους.

Απόφαση ΡΑΕ 703/2021 «Βασικές αρχές αναφορικά με τη διάκριση της ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ανακατανομής) από την ενέργεια εξισορρόπησης και του σχετικού τρόπου εκκαθάρισης αυτής – Έναρξη δοκιμαστικής περιόδου εφαρμογής».

Αποτέλεσμα: Θέσπιση Μεθοδολογίας - Διενέργεια δοκιμών από την 01.12.2021 – Βάσει των αποτελεσμάτων των δοκιμών, θα υιοθετηθούν οι βέλτιστες (από πλευράς οικονομικής αποδοτικότητας και λειτουργικής αποτελεσματικότητας) λύσεις για την εκκαθάριση

Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρισμού Αγορά Εξισορρόπησης

2. Μέτρα αποκατάστασης στρεβλώσεων

Η Αρχή έχει αιτηθεί τη συνδρομή της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, για την εφαρμογή μηχανισμού «claw-back» στα έσοδα των Παραγωγών από την Αγορά Εξισορρόπησης, κατά το αρχικό στάδιο λειτουργίας της, λαμβανομένων υπόψη των εσόδων τους από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας («SA 56102»).

- Η ΡΑΕ εξετάζει τη δυνατότητα επιβολής στους Παραγωγούς που αμείφθηκαν για μη-παρασχεθείσα υπηρεσία (βλ. δεύτερο σκέλος της Απόφασης 54/2021) να επιστρέψουν τα αχρεωστήτως καταβληθέντα ποσά.

3. Εποπτικός έλεγχος

Τελεί υπό διερεύνηση η ενδεχόμενη εκδήλωση αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών κατά την έναρξη εφαρμογής του Target Model – Σε συνεργασία με τον ACER, εξετάζεται καταγγελία για χειραγώγηση τιμών από πλευράς Παραγωγών κατά τον Κανονισμό REMIT.

Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρισμού Αγορά Επόμενης Ημέρας

1. Διορθωτικά Μέτρα

Market Reform Plan (16 μεταρρυθμίσεις)

2. Εποπτικός έλεγχος

Εξέταση του κόστους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, αναλύοντας στοιχεία κόστους προμήθειας φυσικού αερίου, τεχνικές παραμέτρους των μονάδων, στρατηγική υποβολής προσφορών κλπ.

Οι Παραγωγοί έχουν κληθεί να δώσουν διευκρινήσεις.

Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρισμού Προθεσμιακή Αγορά

Η ΡΑΕ, με την Απόφαση 1014/2021, προχώρησε στη **σταδιακή άρση περιορισμών στην προθεσμιακή αγορά**, μέσω αύξησης του ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου των επικυρωμένων «Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απώλησης», που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών στην προθεσμιακή αγορά (είτε μέσω οργανωμένων αγορών όπως η Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς της EXE Α.Ε., είτε μέσω διμερών συμβολαίων), έτσι ώστε να δοθεί στους προμηθευτές μεγαλύτερη δυνατότητα άμβλυνσης των επιπτώσεων από μια έντονη βραχυπρόθεσμη μεταβλητότητα των τιμών.

<https://www.rae.gr/anakoinoseis/18675/>

Λιανική Αγορά

Α. Έλεγχος περί της προσήκουσας εφαρμογής από τους Προμηθευτές των μέτρων της Πολιτείας για την άμβλυνση των συνεπειών της ενεργειακής κρίσης:

- Εξέταση της μετακύλισης του οφέλους στον τελικό καταναλωτή
- Τήρηση της αρχής της διαφάνειας ως προς την ενημέρωση του καταναλωτή για την παροχή της σχετικής επιδότησης μέσω της κατάλληλης επισήμανσης στους λογαριασμούς.

Β. Διαφάνεια ως προς τις χρεώσεις – Απόφαση ΡΑΕ 409/2020

Εξετάζεται η συμμόρφωση των Προμηθευτών προς την Απόφαση ΡΑΕ που επιτάσσει τη διαφάνεια ως προς την ανάλυση των χρεώσεων. Επιβολή κυρώσεων σε περίπτωση παραβάσεων.

Γ. Προσυμβατική ενημέρωση καταναλωτών – Απόφαση ΡΑΕ 967/2021

Εφαρμογή από τον Απρίλιο 2022.

Η ΡΑΕ θα αναρτήσει πίνακα των Προμηθευτών που εκουσίως υιοθέτησαν τα υψηλότερο επίπεδο ποιοτικής ενημέρωσης («θετική αναφορά»).

Δ. Υιοθέτηση προτύπου για τον λογαριασμό κατανάλωσης - Απόφαση ΡΑΕ 967/2021

Εφαρμογή από τον Απρίλιο 2022 (καταναλώσεις Μαρτίου 2022).

Η ΡΑΕ θα αναρτήσει πίνακα των Προμηθευτών που εκουσίως υιοθέτησαν τα υψηλότερο επίπεδο ποιοτικής ενημέρωσης («θετική αναφορά»).

Λιανική Αγορά

Ε. Προσέκουσα ειδοποίηση καταναλωτών για τροποποιήσεις συμβάσεων και τιμολόγησης

Τήρηση από τους Προμηθευτές των κανόνων του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Πελάτες Χαμηλής Τάσης: (α) ατομική ειδοποίηση (είτε με τον λογαριασμό είτε με διακριτή επιστολή) και (β) γνωστοποίηση εξήντα (60) μέρες πριν τη μεταβολή της σύμβασης / του τιμολογίου.

Η ΡΑΕ επιβάλλει κυρώσεις στους Προμηθευτές που δεν τηρούν τον Κώδικα.

ΣΤ. Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών

Τελεί υπό συνεχή έλεγχο η ανταπόκριση των αναρτώμενων τιμολογίων σε πράγματι ισχύοντα τιμολόγια καθώς και η ορθότητα των αναφερόμενων χρεώσεων.

Αναμένεται η επιβολή κυρώσεων στους Προμηθευτές που, με πράξεις ή παραλείψεις τους, δύνανται να συντελέσουν σε παραπλάνηση των καταναλωτών.

Λιανική Αγορά

Z. Διευκόλυνση αλλαγής Προμηθευτή (“switching”)

Γνωμοδότηση ΡΑΕ για την εφαρμογή του ενωσιακού πλαισίου που επιτρέπει, κατ’ εξαίρεση και κατά παρέκκλιση, την επιβολή ρητρών πρόωρης αποχώρησης μόνο στις συμβάσεις σταθερής τιμής και ορισμένου χρόνου. Άρα, μόνο για τους Πελάτες με σταθερά τιμολόγια (όχι για όσους έχουν τιμολόγια κυμαινόμενης χρέωσης με Ρήτρα Αναπροσαρμογής).

H. Καταβολή Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων

Η προσήκουσα απόδοση από τους Προμηθευτές προς τους αρμόδιους Διαχειριστές των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων (ΥΚΩ, ΕΤΜΕΑΡ, Χρεώσεις για το Σύστημα/Δίκτυο) είναι απολύτως αναγκαία για την επίτευξη των σκοπών δημοσίου συμφέροντος, υπέρ των οποίων έχουν συσταθεί οι Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις.

Η Αρχή αναγνωρίζει την ανάγκη διακανονισμού των ληξιπρόθεσμων οφειλών. Ωστόσο, πρέπει να τηρούνται τα συμφωνηθέντα χρονοδιαγράμματα και να καταβάλλονται οι προβλεπόμενες εγγυήσεις.

Οι Διαχειριστές έχουν την πρωτογενή ευθύνη να αποτρέψουν τη δημιουργία νέων ελλειμμάτων (όπως αυτά που προκλήθηκαν το 2012, με την έξοδο από την αγορά προμηθευτών). Περαιτέρω, τίθεται θέμα αθεμίτου ανταγωνισμού μεταξύ των Προμηθευτών που καταβάλλουν τις οφειλές τους και αυτών που τις αμελούν.

Διαχειριστές

A. Μη τήρηση δεσμευτικών χρονοδιαγραμμάτων που τίθενται στα Προγράμματα Ανάπτυξης

Σε αυτό το πλαίσιο, εγγράφεται η επιβολή προστίμου 5 εκ. € στον ΑΔΜΗΕ για (α) τη μη υλοποίηση του Δυτικού Διαδρόμου κατά το οριζόμενο χρονοδιάγραμμα, (β) την επί μακρόν παράλειψη της υποχρέωσής του ενημέρωσης της ΡΑΕ και (γ) τη μη επεξεργασία εναλλακτικού σχεδίου (Απόφαση ΡΑΕ 345/2021)

B. Αποτελεσματική εφαρμογή της αρχής της ανταποδοτικότητας

Η αρχή αυτή αφορά την ανάληψη από τους Διαχειριστές επενδύσεων ή/και μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Συγκεκριμένα, σε περίπτωση που οι εν λόγω επενδύσεις ή ρυθμιζόμενες δραστηριότητες χρηματοδοτούνται μέσω των εσόδων που αποκομίζει ο Διαχειριστής από τη μονοπωλιακή του δραστηριότητα, τότε το όποιος όφελος («κέρδη») θα ελαφρύνει τις Χρεώσεις Χρήσης (Συστήματος / Δικτύου) που καταβάλλουν οι καταναλωτές. Ωστόσο, σε περίπτωση που οι διαχειριστές επιλέξουν να υιοθετήσουν το ευρωπαϊκό μοντέλο της σύστασης διακριτών θυγατρικών εταιρειών και της χρηματοδότησης μέσω αυτών των άλλων δραστηριοτήτων τους, τότε προφανώς τα κέρδη θα παραμένουν στις «τρίτες» αυτές εταιρείες.

Οι Διαχειριστές είναι απολύτως ελεύθεροι να επιλέξουν μοντέλο επιχειρηματικής δραστηριότητας

Διαχειριστές

Γ. Κοστοστρέφεια των δαπανών των διαχειριστών

Διερεύνηση δαπανών των Διαχειριστών με Ορκωτούς Ελεγκτές

Δ. WACC / Premium

Τεχνοκρατική προσέγγιση βάσει των σύγχρονων ευρωπαϊκών πρακτικών – Σύγκλιση με τον ευρωπαϊκό μέσο όρο

Τεκμηρίωση πρόσθετου εσόδου (premium) κατόπιν ανάλυσης του οφέλους ενός έργου (CBA / Cost Benefit Analysis) σύμφωνα με στέρεη – αντικειμενική μεθοδολογία

Εποπτεία

*** Σε όλο το φάσμα των ανωτέρω ενεργειών, η ΡΑΕ συνεργάζεται στενά με τη Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τον ACER και τις ευρωπαϊκές Ρυθμιστικές Αρχές για την Ενέργεια.

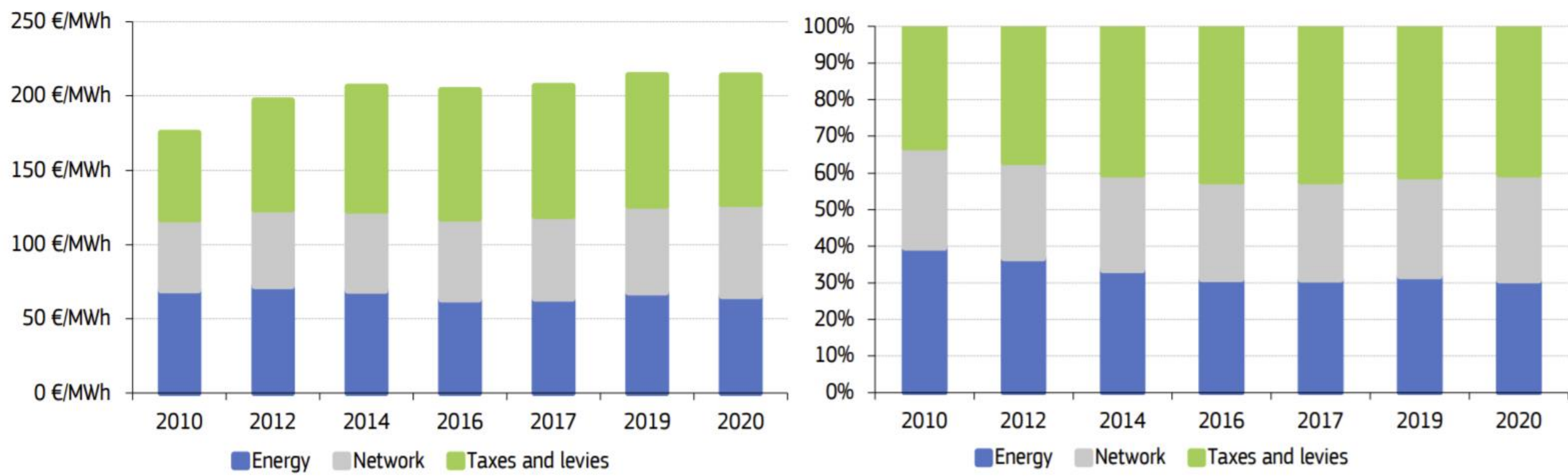
Σκοπός της εν λόγω συνεργασίας είναι η αντιπαραβολή παραδειγμάτων και η άντληση βέλτιστων πρακτικών, με στόχο την επίτευξη αποτελεσματικής ρύθμισης που θα περιβάλλεται από νομική ασφάλεια.

Electricity Retail Market

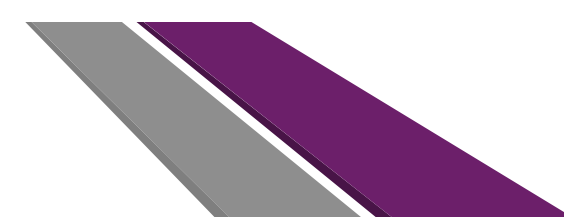




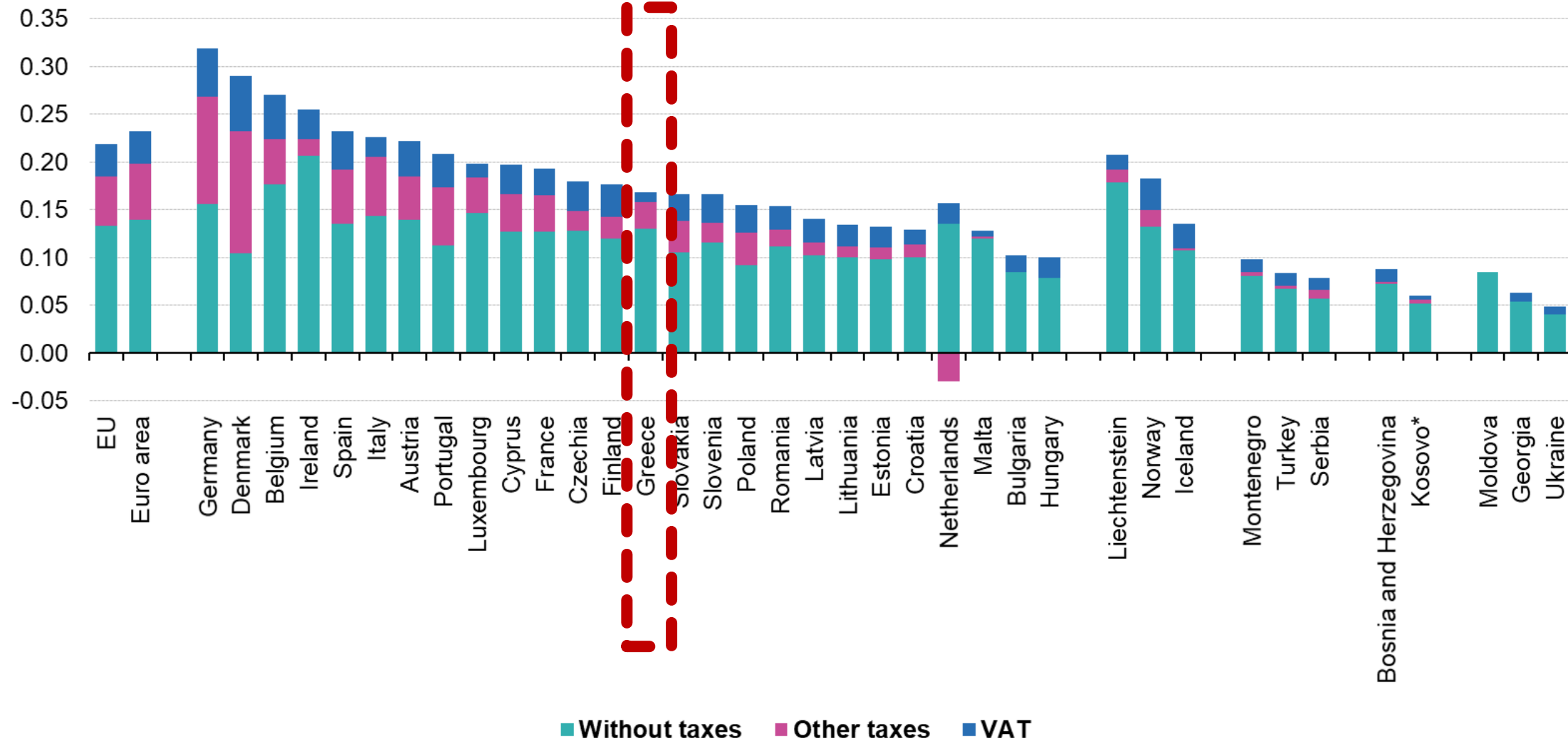
Figure 26 – Evolution and composition of the EU household price (DC band)



Source: EUROSTAT



Electricity prices for household consumers, first half 2021 (EUR per kWh)



Note: data not available for Sweden

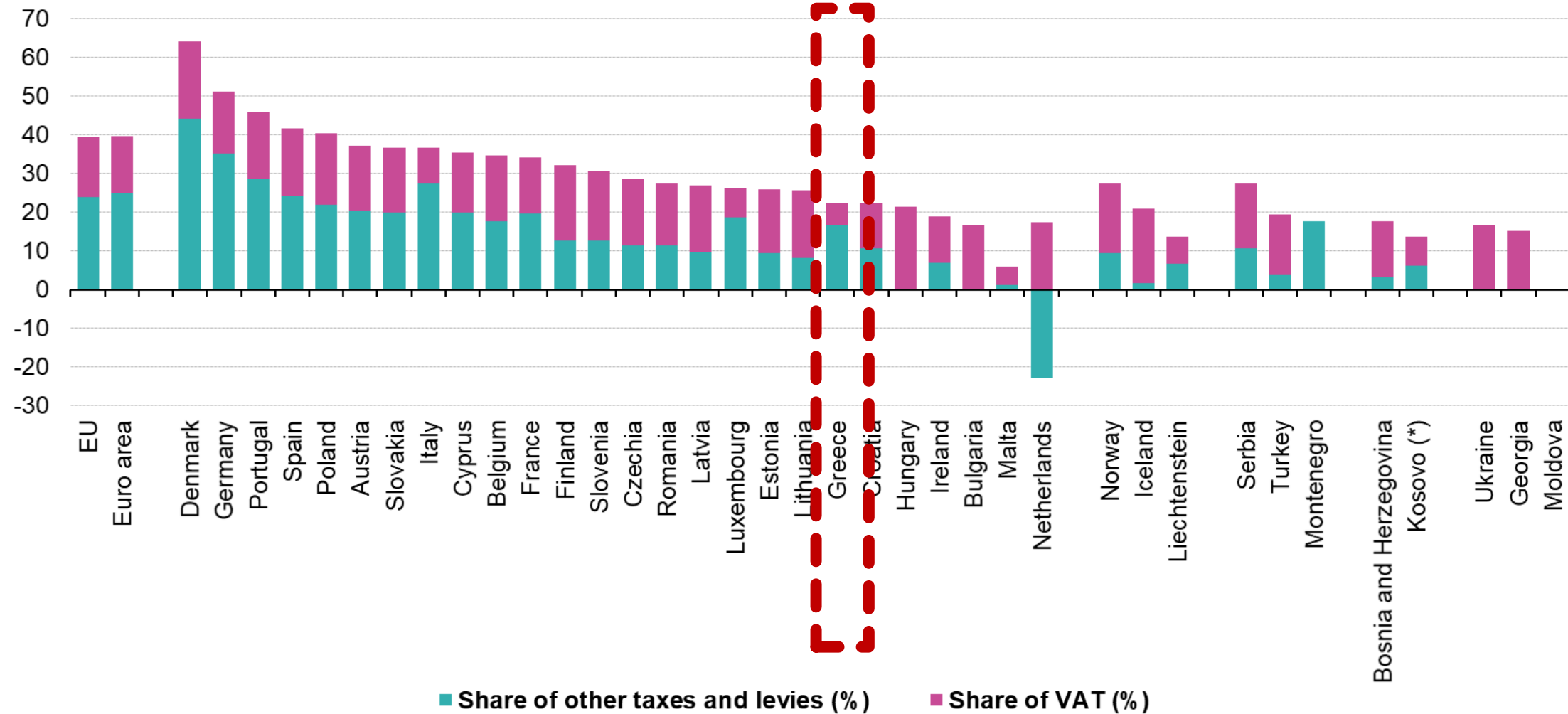
(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Source: Eurostat (online data codes: nrg_pc_204)



Share of taxes and levies paid by household consumers for electricity, first half 2021

(%)



Note: data not available for Sweden

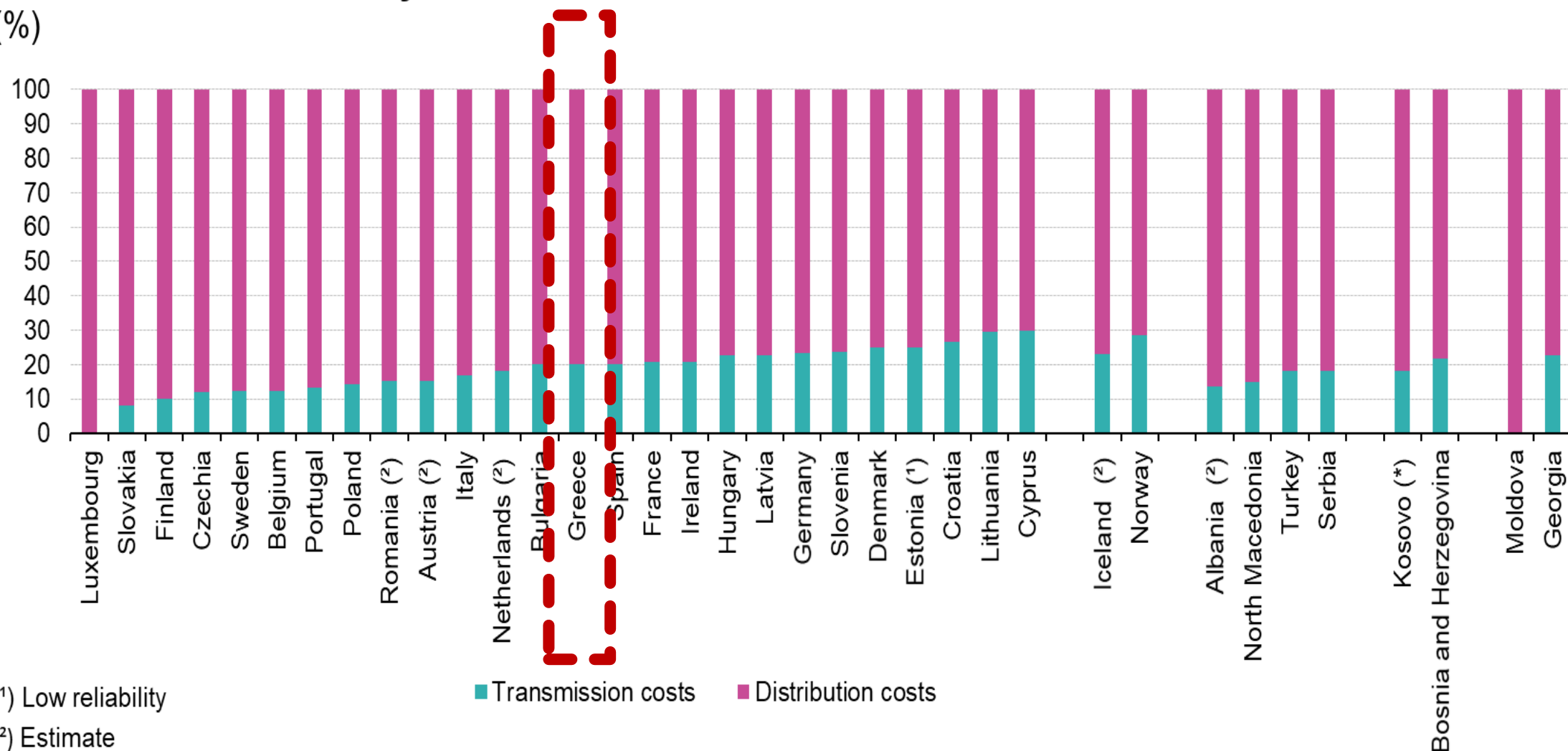
(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Source: Eurostat (online data codes: nrg_pc_204)



Share of transmission and distribution costs paid by household consumers for electricity, 2020

(%)



⁽¹⁾ Low reliability

⁽²⁾ Estimate

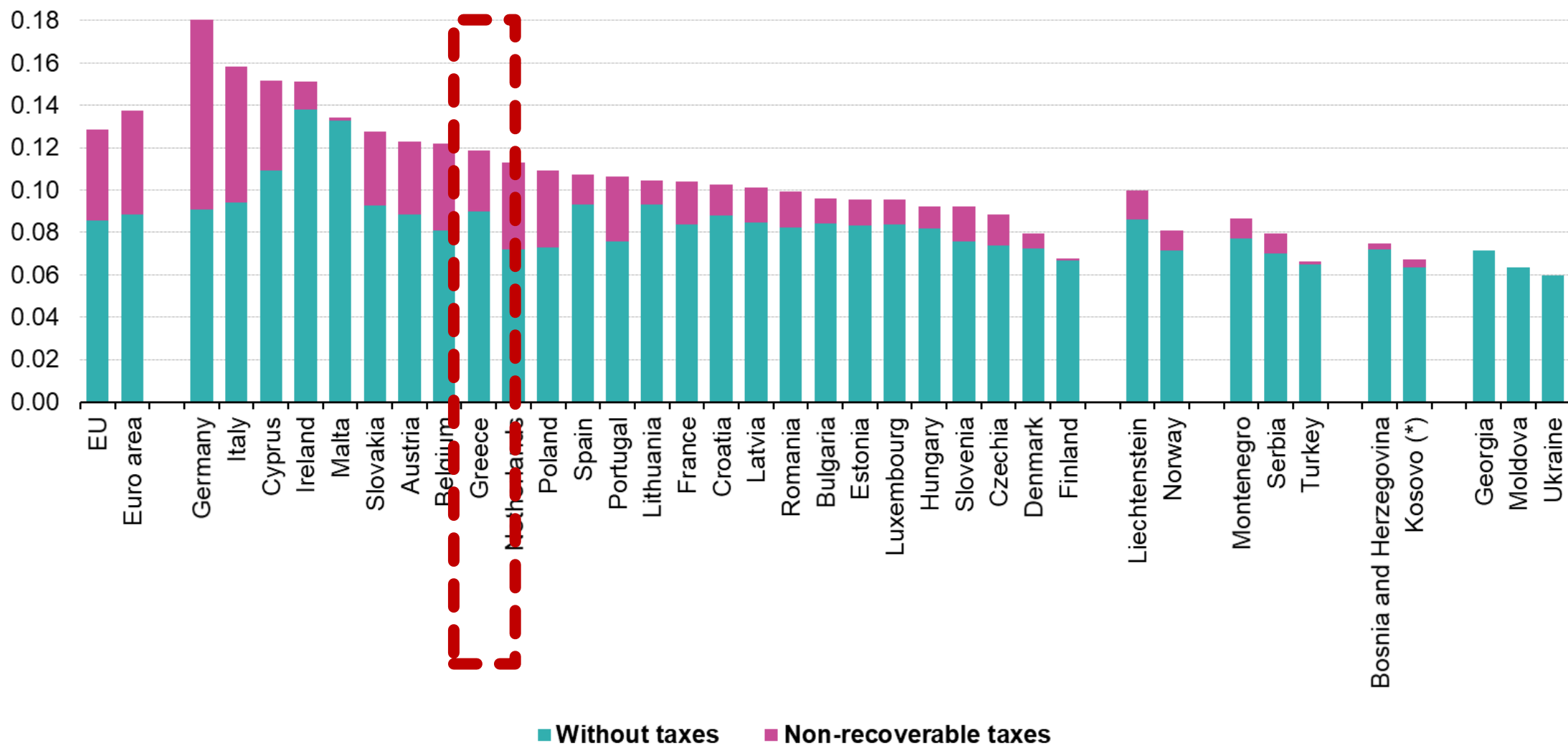
^(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Data for Malta and Liechtenstein are not available

Source: Eurostat (online data codes: nrg_pc_206)



Electricity prices for non-household consumers, first half 2021 (EUR per kWh)



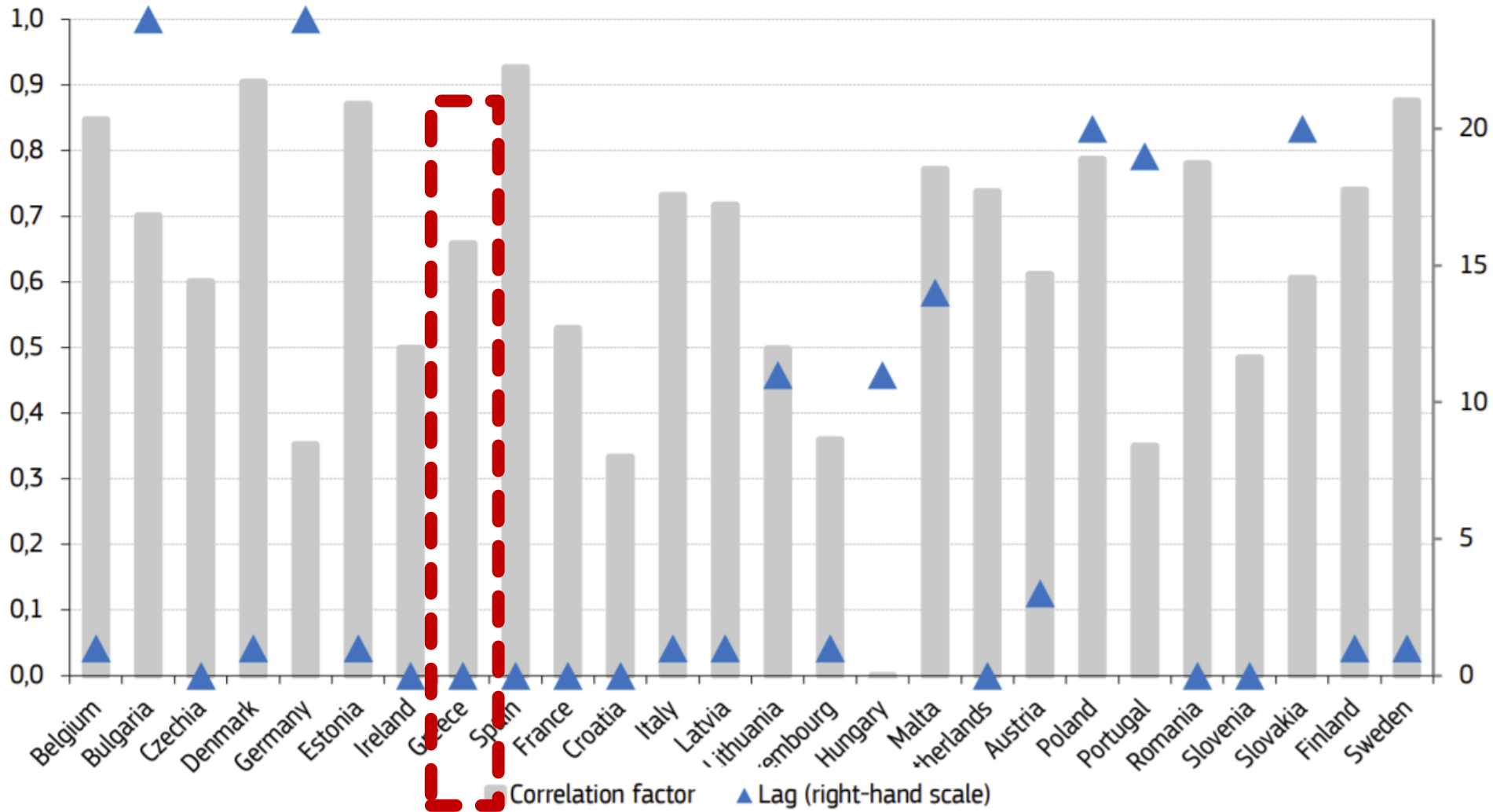
Note: data not available for Sweden

(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Source: Eurostat (online data codes: nrg_pc_205)



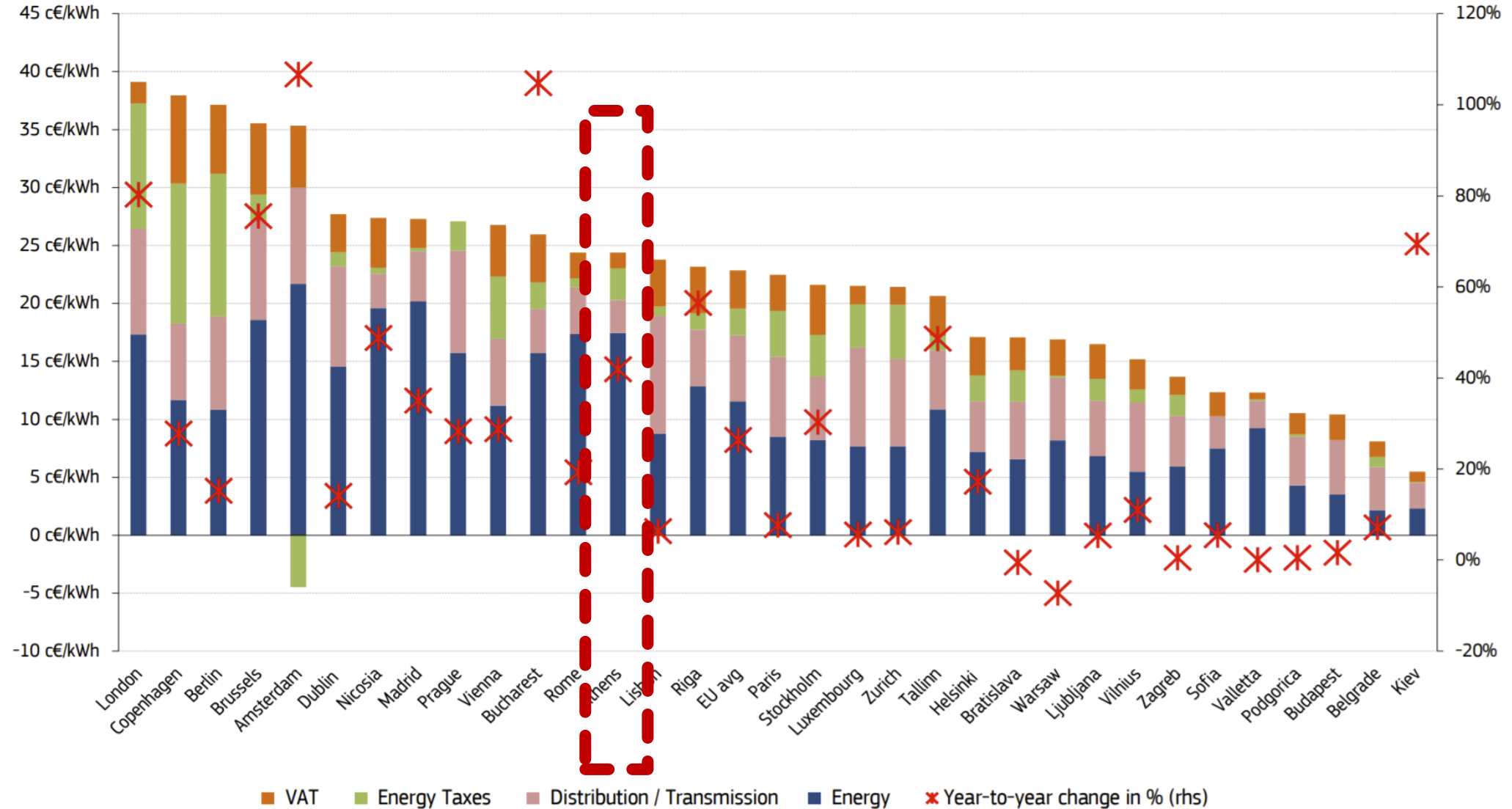
Figure 28 – Correlation and lag between the household retail energy component and wholesale price of electricity (2015-2021) in the EU.



Source: Platts, European Power Exchanges, VAASAETT, ENER

Source: Quarterly Report on European Electricity markets Q3 2021

Figure 66 – The Household Energy Price Index (HEPI) in European capital cities in Eurocents per kWh, November 2021



Source: Vaasaett

Source: Quarterly Report on European Electricity markets Q3 2021

Gas & electricity price changes from in 2019-2021														
	BE	BG	CZ	DK	DE	EE	IE	EL	ES	FR	HR	IT	CY	LV
Wholesale gas ¹	592%	159%	565%	554%	559%	264%	100%	11%	370%	562%	N/A	406%	N/A	271%
Retail gas ²	38%	23%	7%	51%	5%	-12%	0%	28%	4%	25%	5%	14%	N/A	25%
Wholesale electricity ³	306%	122%	227%	245%	259%	151%	343%	121%	271%	281%	153%	210%	N/A	153%
Retail electricity ²	21%	8%	15%	16%	5%	23%	14%	19%	-8%	5%	3%	-2%	-2%	4%
	LT	LU ⁴	HU	MT	NL	AT	PL	PT	RO	SI	SK	FI	SE	EU ⁵
Wholesale gas ¹	283%	572%	410%	N/A	572%	462%	504%	0%	-41%	52%	37%	289%	7%	429%
Retail gas ²	8%	17%	-6%	N/A	29%	19%	-2%	-4%	103%	-1%	-8%	N/A	6%	14%
Wholesale electricity ³	154%	259%	143%	171%	273%	258%	83%	271%	121%	151%	206%	83%	135%	230%
Retail electricity ²	17%	7%	-5%	0%	-20%	14%	3%	-4%	48%	5%	9%	5%	17%	7%

¹ **Source:** Hubs data and EUROSTAT (latest available data). The latest available data is September 2021 for countries with a functioning hub (BE, BG, CZ, DK, DE, EE, ES, FR, IT, LV, LT, HU, NL, AT, PL, FI)

For the other Member States the data is from June 2021 (EUROSTAT) with the exception of SE (May 2021).

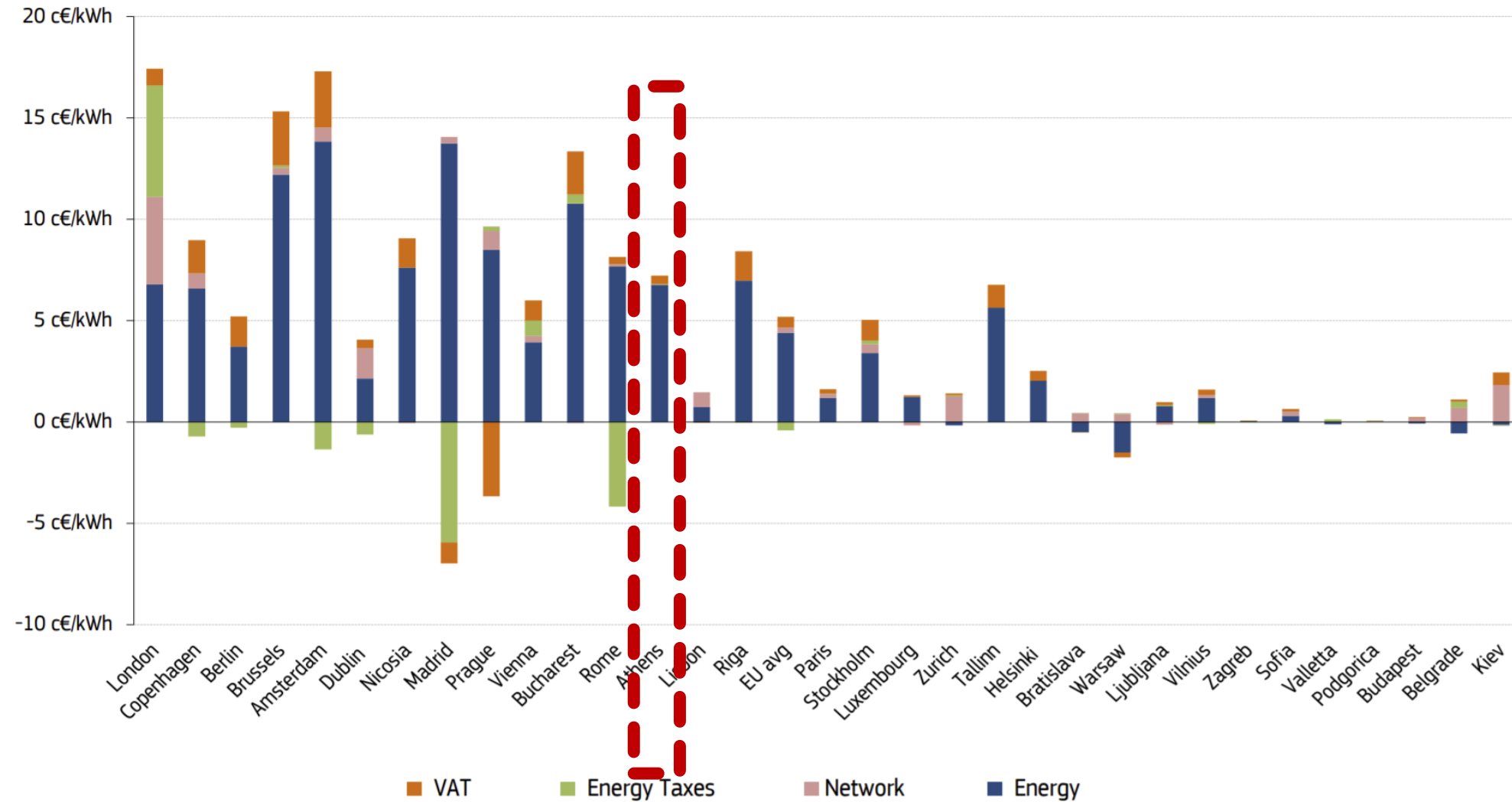
² **Source:** VAASAETT (September 2021).

³ **Source:** ENTSO-E and multiple sources (September 2021).

⁴ Luxembourg wholesale data is based on Germany data for electricity and the Netherlands data for gas.

⁵ Different proxies were used for estimating EU benchmarks based on the data availability

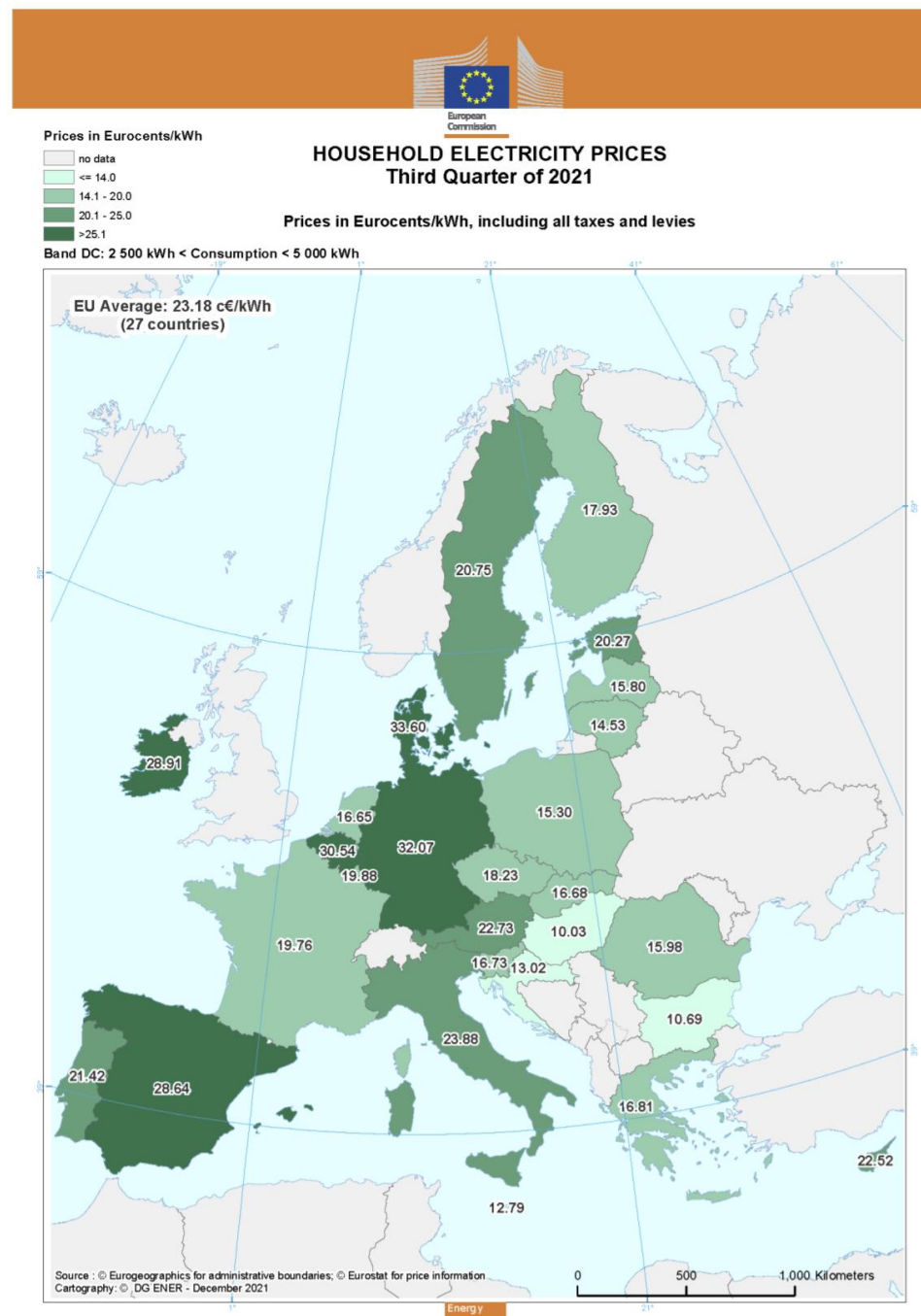
Figure 67 – Year-on-year change in electricity prices by cost components in the European capital cities comparing November 2021 with November 2020



Source: Vaasaett

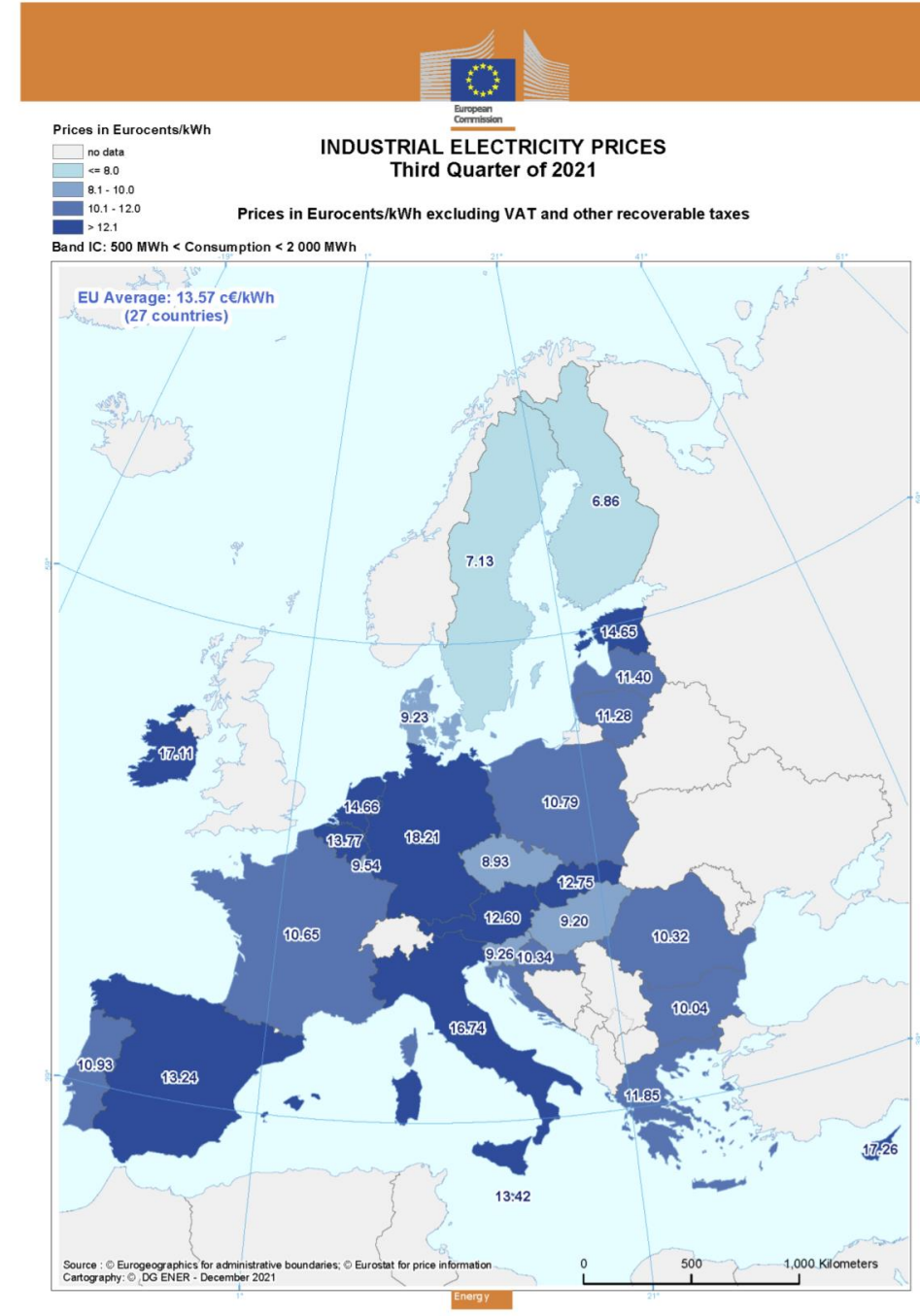
Source: Quarterly Report on European Electricity markets Q3 2021

Figure 64 – Household Electricity Prices, third quarter of 2021



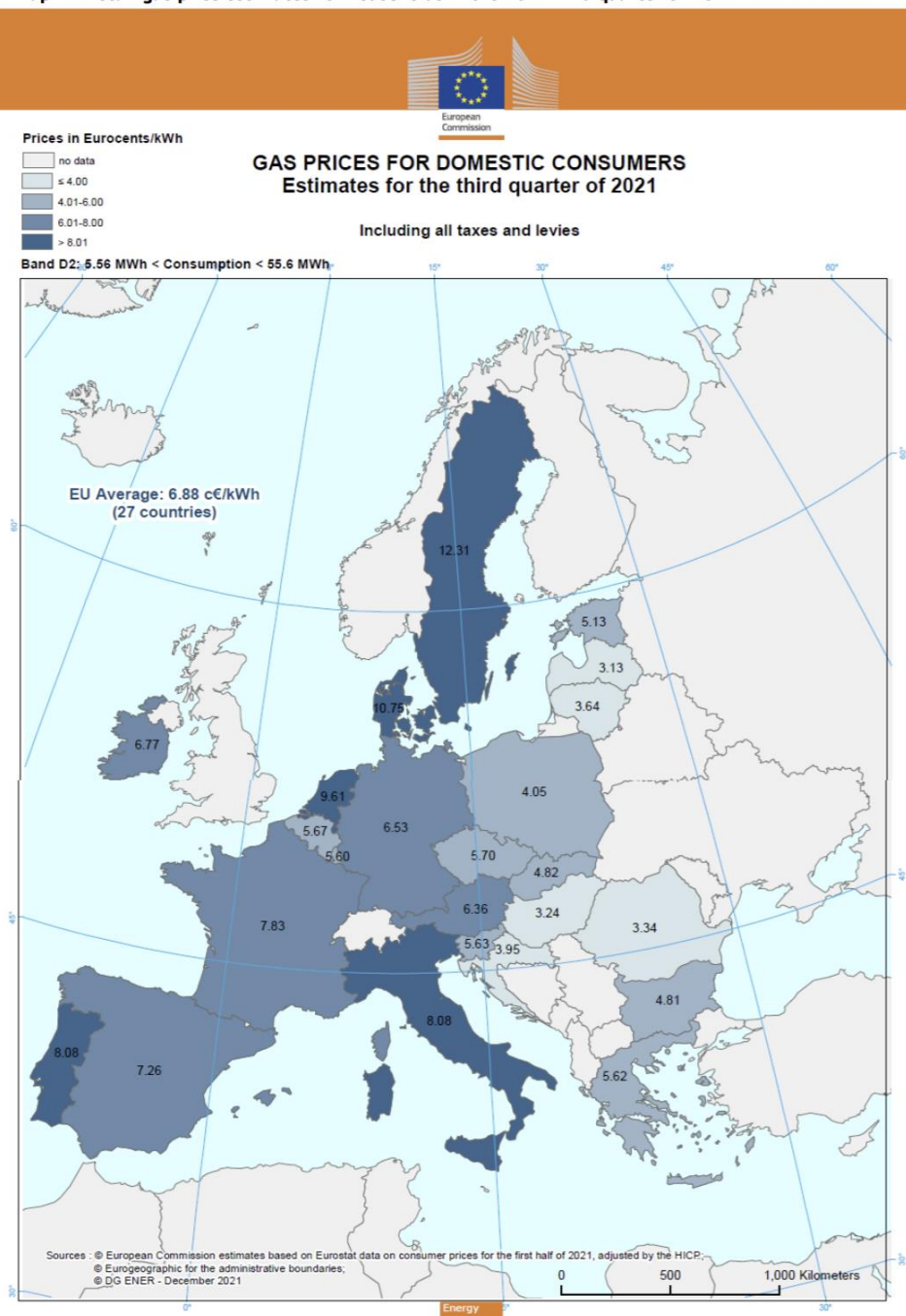
Source : Data computed from Eurostat half-yearly retail electricity prices and consumer price indices

Figure 65 – Industrial Electricity Prices, third quarter of 2021



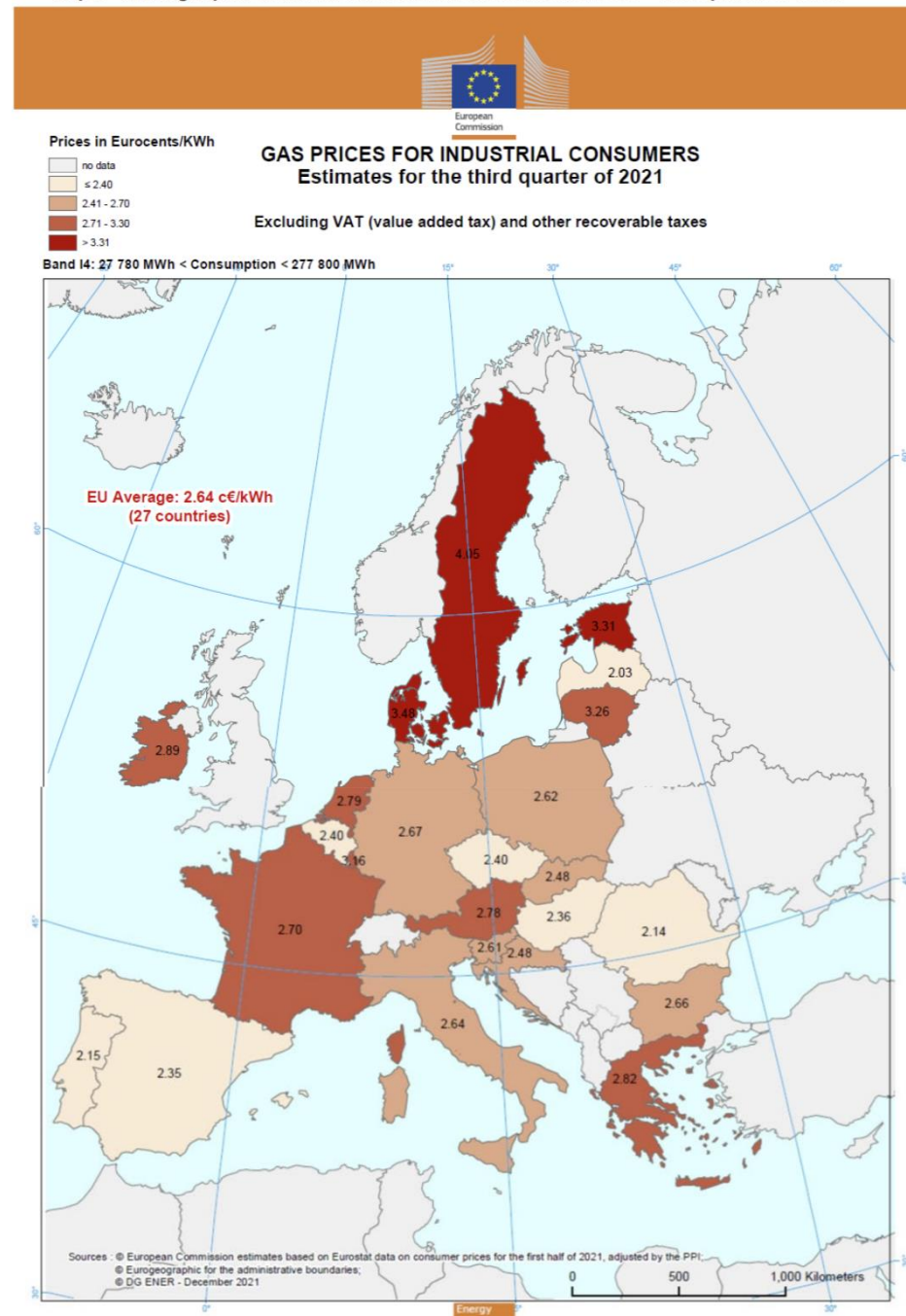
Source : Data computed from Eurostat half-yearly retail electricity prices and consumer price indices

Map 2 - Retail gas price estimates for households in the EU – Third quarter of 2021



Source: Eurostat

Map 3 - Retail gas price estimates for industrial consumers in the EU – Third quarter of 2021



Source: Eurostat

- **Electricity**
 - Suspension of the PSO levy for MV industrial and LV rural consumers for November 2021 to March 2022
 - A subsidy given to all electricity consumers (*details in the next slide*)
 - Discounts and measures applied by retail suppliers
- **Natural gas**
 - DEPA Commercial S.A. applies a discount to the wholesale natural gas price that it supplies gas to retail gas suppliers (16% for October & November; 40% for December and 20% for January)
 - Discounts and measures taken by retail gas suppliers
- **Heating energy subsidy**
 - A heating energy subsidy of 100-750€
 - For natural gas, LPG, biomass & fuel wood used for heating purposes

Measures taken to mitigate prices' impact to consumers

- Subsidization of the first **300 kwh** of electricity consumed each month for **September to December 2021**
- Beneficiaries: All **household** and **commercial** LV consumers in 2021. **All consumers** (LV, MV & HV) in January 2022 (announced, Ministerial decision is expected).
- Costs are recovered from auctions for CO₂ allowances and RES account surplus (Ministerial decision expected)

	€/MWh	Fixed tariffs*	Variable tariffs	Social Tariffs (Variable contracts)
2021	September	20	30	30
	November	20	60	80
	October	20	130	150
	December	20	165	185
2022	January (Households)**	Not applicable	160 (first 150kwh) 120 (151-300kwh)	180
	January (Commercial & Industrial)	Not applicable	65 (no cap)	Not applicable
	*This category includes also consumers under the social tariff scheme who have fixed tariffs contracts.			
	** The subsidy will be given only to the main residence of each family (i.e. not summer/holiday houses) in January 2022.			

Δυναμικό Σχήμα ΕΛΑΠΕ-ΤΕΜ

Εκτίμηση ετήσιων εκροών ΕΛΑΠΕ 1.95 bn Euros

- **σχεδόν 2 bn Euros ετησίως χρειάζονται οι ΑΠΕ με εγγυημένες συμβάσεις**

Εκτίμηση ετήσιων εισροών ΕΛΑΠΕ

- ΕΤΜΕΑΡ 0.6 bn Euros
- **Δικαιώματα εκπομπών (0 - 1.15 bn Euros / 0% - 80%)**
- Χονδρεμπορική αγορά (0.6 - 3.4 bn Euros / 50-300 Euro/MWh)
- Οι ΑΠΕ του ΕΛΑΠΕ εκτιμάται από ΔΑΠΕΕΠ ότι θα παράγουν περίπου 17 TWh το 2022 και θα πληρωθούν περίπου **120 ευρώ/MWh κατά μέσο όρο**
 - εκ των οποίων θα αποζημιωθούν περίπου **35 € /MWh από ΕΤΜΕΑΡ (λείπουν 85€/MWh)**
 - συνεπώς, αν τα έσοδα από ρύπους είναι 0 (Μείωση από 8% σε 0%)
 - τότε υπάρχει πλεόνασμα όταν η Χονδρεμπορική Αγορά είναι περίπου >85 ευρώ/MWh και αναμένεται σχετική ΚΥΑ για επιστροφή τυχόν πλεονάσματος στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (αν είναι 200 ευρώ/MWh, οδηγεί σε Πλεόνασμα σχεδόν 1 bn Euros)
 - στενή τεχνική συνεργασία ΥΠΕΝ, ΥΠΟΙΚ, ΑΑΔΕ, ΡΑΕ και ΔΕΔΔΗΕ για στοχευμένες πολιτικές ανά ΚΑΔ (σύνδεση μετρητή με ΑΦΜ και δραστηριότητα)

Πλεόνασμα ΥΚΩ

Το ΥΠΕΝ έχει ήδη δρομολογήσει **αναστολή καταβολής ΥΚΩ από το πλεόνασμα των 105 εκατ. ευρώ σε στοχευμένες κατηγορίες καταναλωτών.**

Το δυνητικό πλεόνασμα ΥΚΩ αξιοποιείται ποικιλοτρόπως:

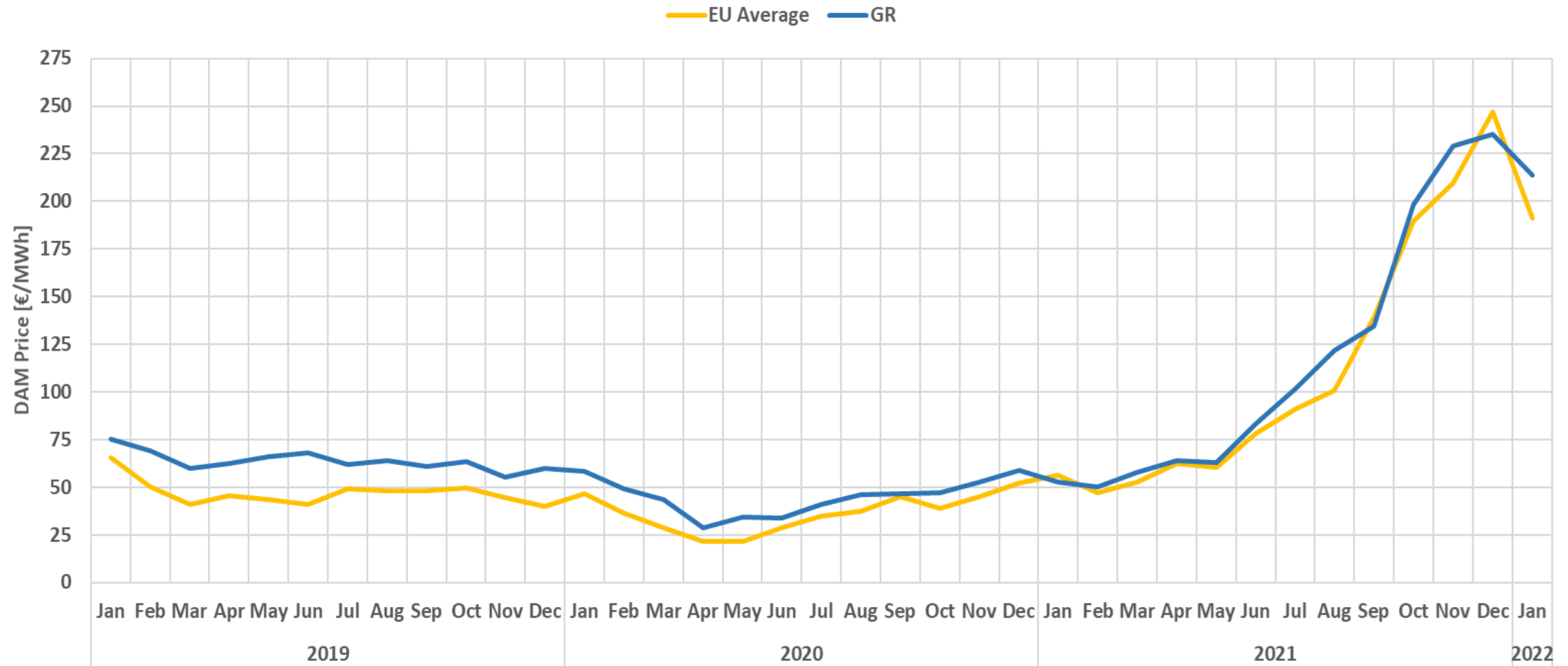
- **Φέτος**, ψηφίστηκε διάταξη για **δυνατότητα αναδρομικής επιστροφής ΥΚΩ στη ΔΕΗ** από παλαιότερα έτη, ωστόσο η ΡΑΕ έχει ήδη διαπιστώσει από το 2019 ότι δεν προκύπτει ποσό προς επιστροφή.
- **Πέρυσι**, ψηφίστηκε αντίστοιχη **διάταξη για σύνδεση πλεονάσματος ΥΚΩ με εισροές ΕΛΑΠΕ** (που δεν εξειδικεύτηκε ακόμα με ΚΥΑ)
- Δημιουργείται **επισφάλεια για μείωση ΥΚΩ προς όφελος καταναλωτών**

Οι χρεώσεις ΥΚΩ αποφασίζονται από το ΥΠΕΝ με γνωμοδότηση ΡΑΕ (όχι από τη ΡΑΕ)

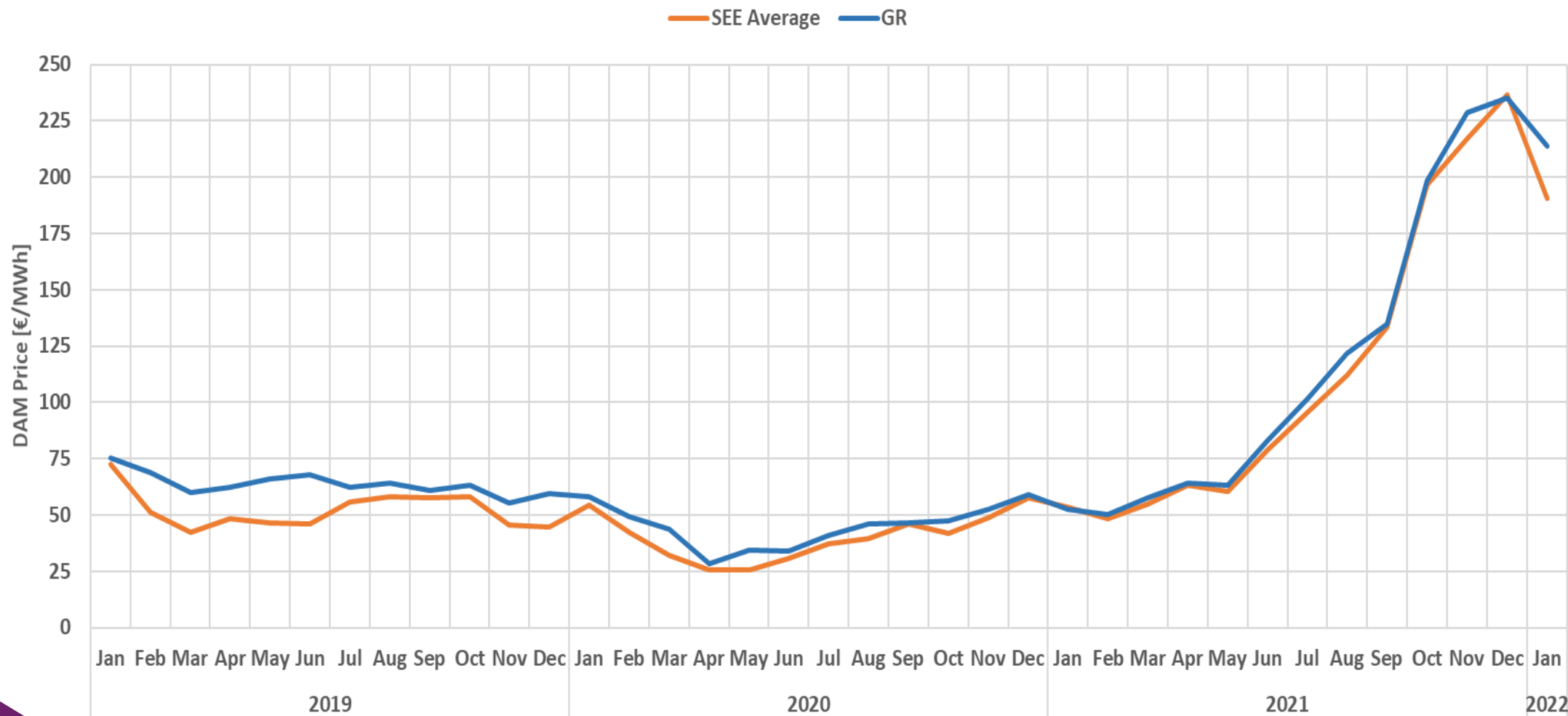
Electricity wholesale market



Τιμές Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά σε σχέση με τιμές Ευρώπης | 2019-2022

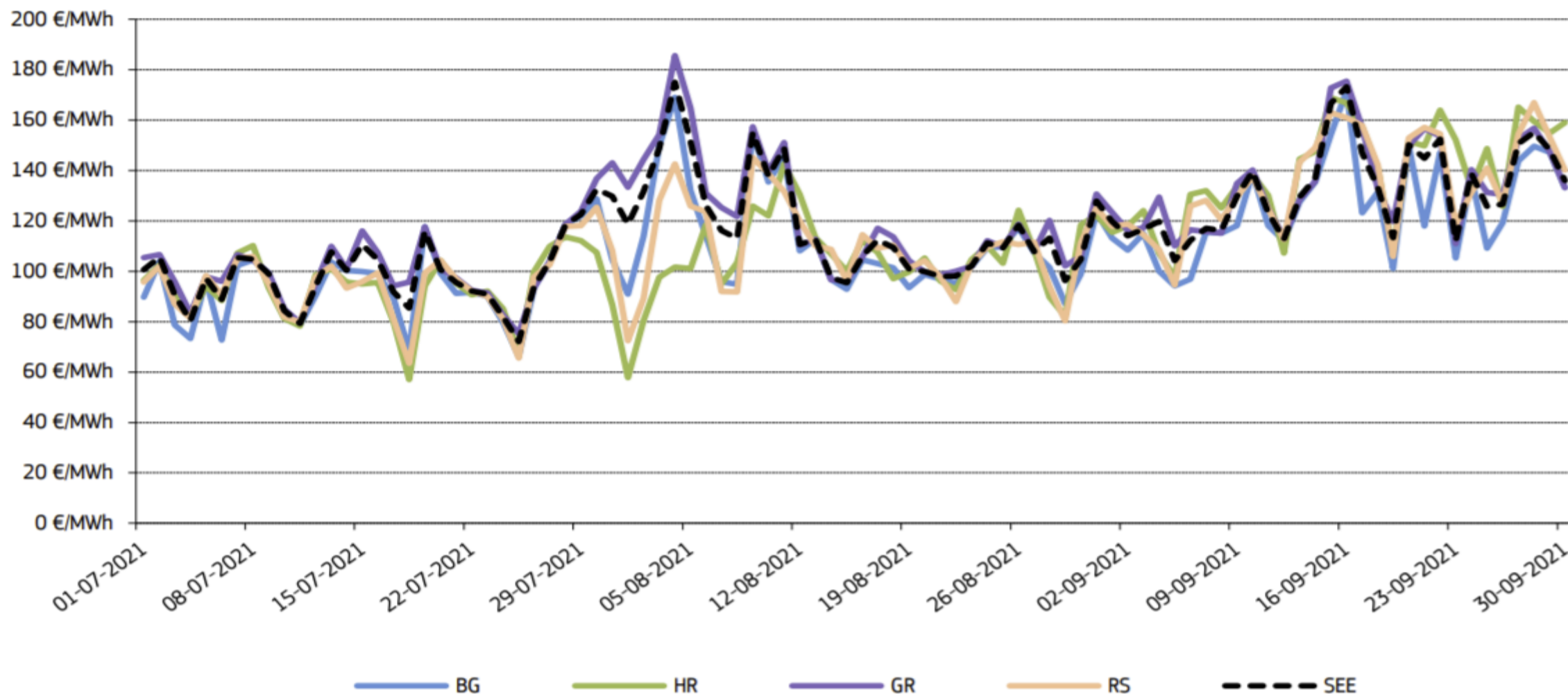


Τιμές Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά σε σχέση με τιμές Νοτιο-Ανατολικής Ευρώπης | 2019-2022



Τιμές Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά σε σχέση με τιμές χωρών Νοτιο-Ανατολικής Ευρώπης 2021

Figure 58 – Daily average power prices on the day-ahead market in Bulgaria, Croatia, Greece and Serbia

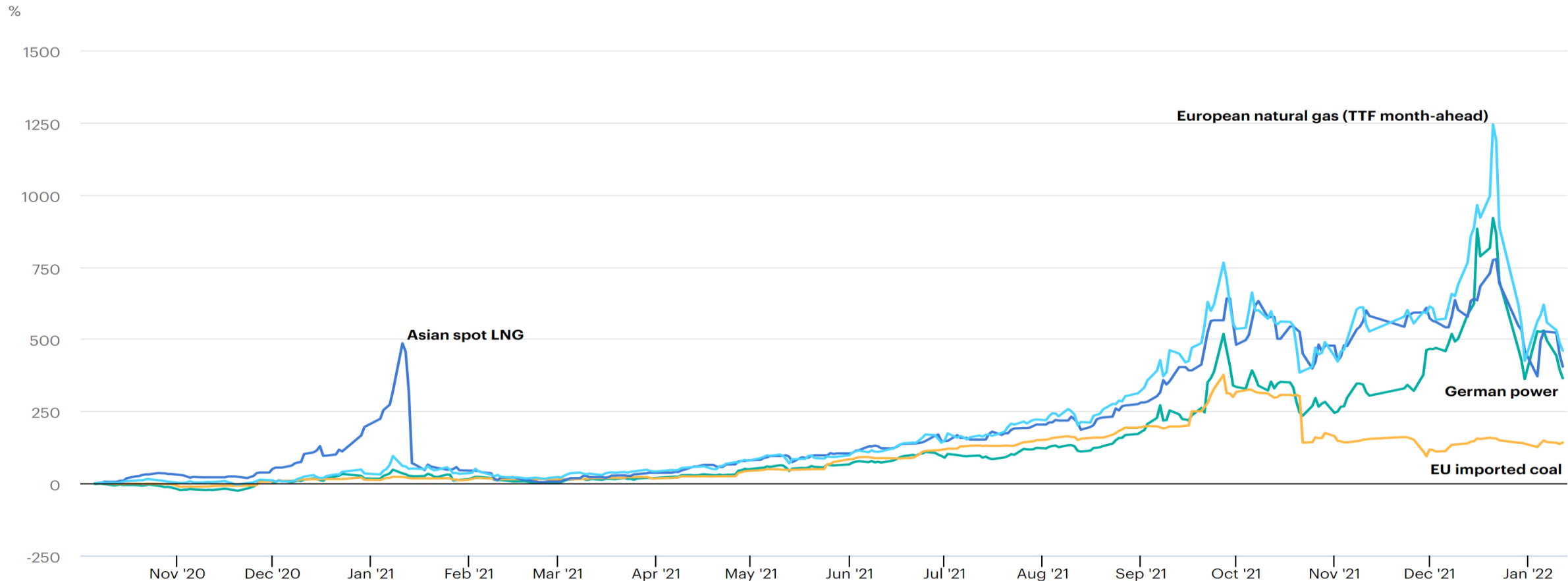


Source: IBEX, LAGIE, SEEPEX, CROPEX

Source: Quarterly Report on European Electricity markets Q3 2021

Ποσοστιαία μεταβολή (%) τιμών διεθνών ενεργειακών προϊόντων (Αέριο Ευρώπης & Ασίας, Ηλεκτροπαραγωγή Γερμανίας, Άνθρακα)

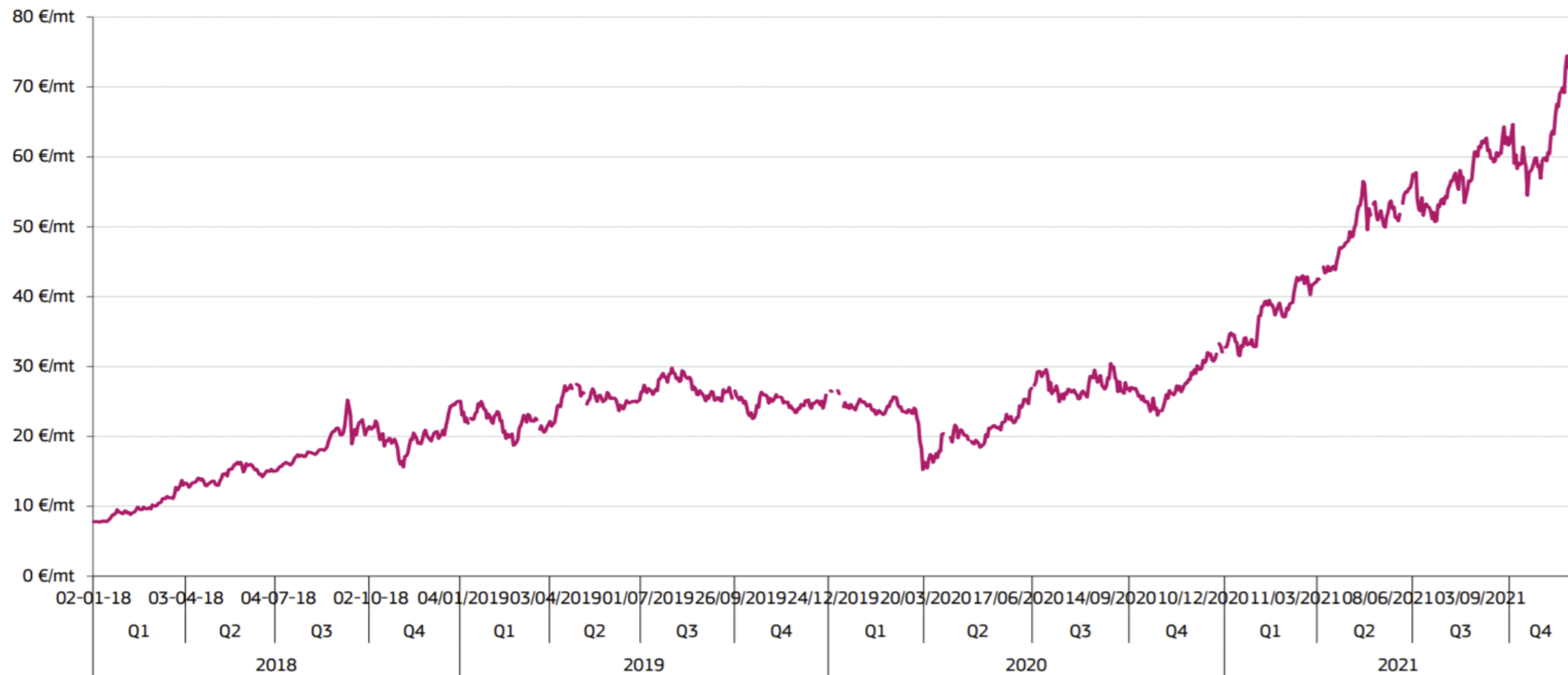
Evolution of energy prices, Oct 2020-Jan 2022



IEA.

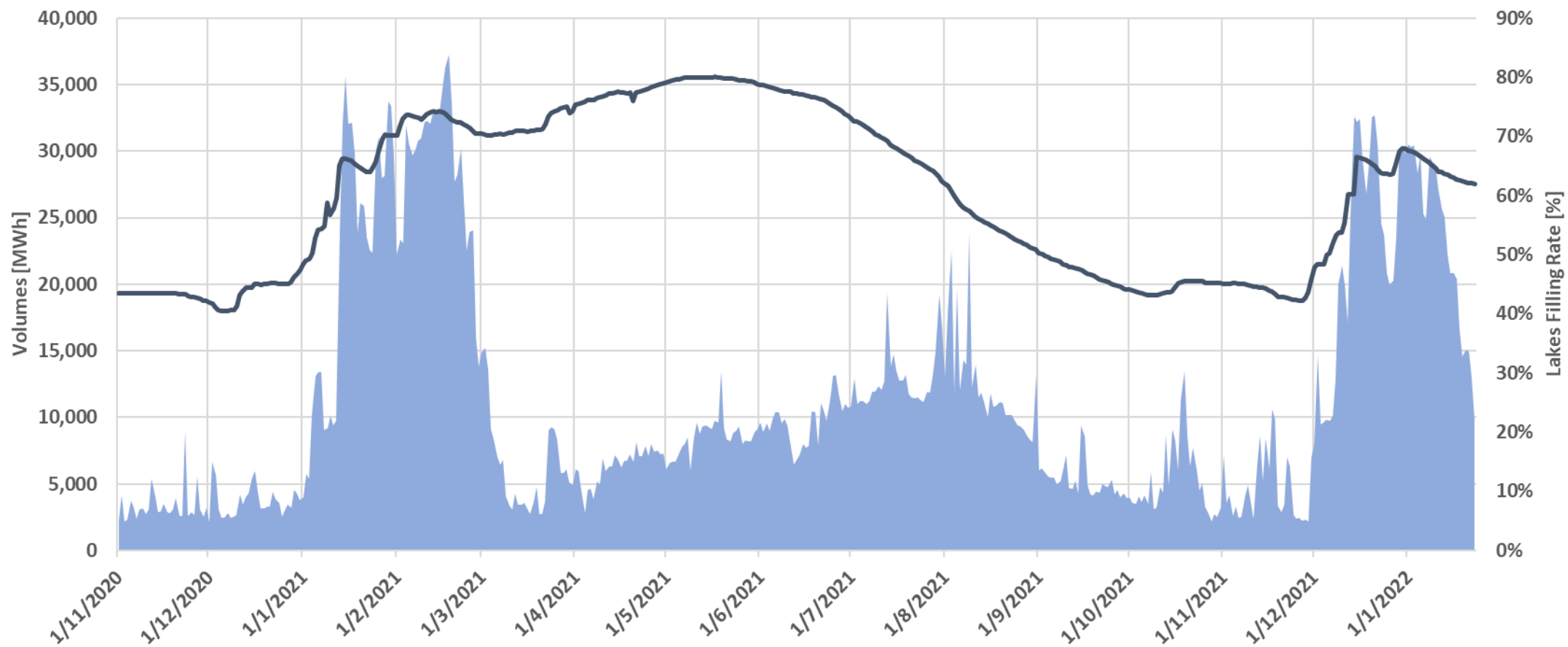
Εξέλιξη τιμών δικαιωμάτων εκπομπών (EUAs), 2018-2021

Figure 9 – Evolution of emission allowance spot prices from 2018

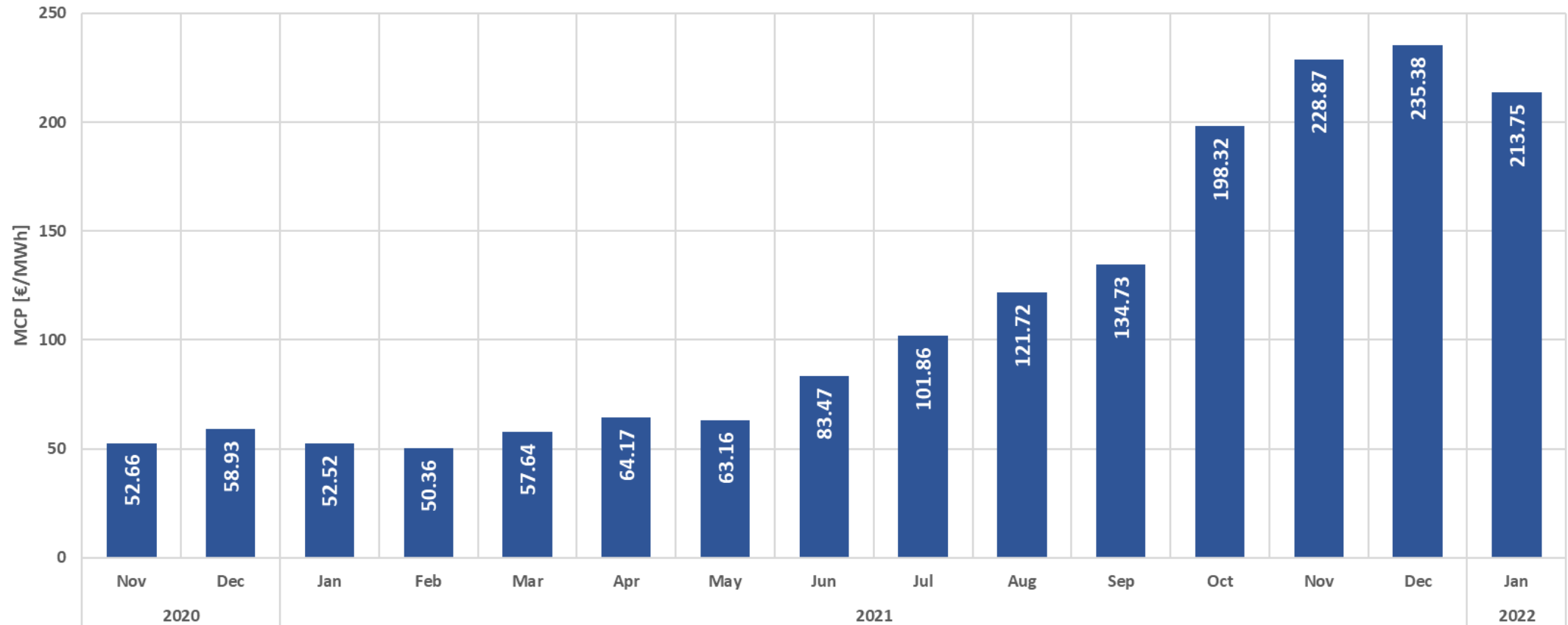


Source: S&P Global Platts

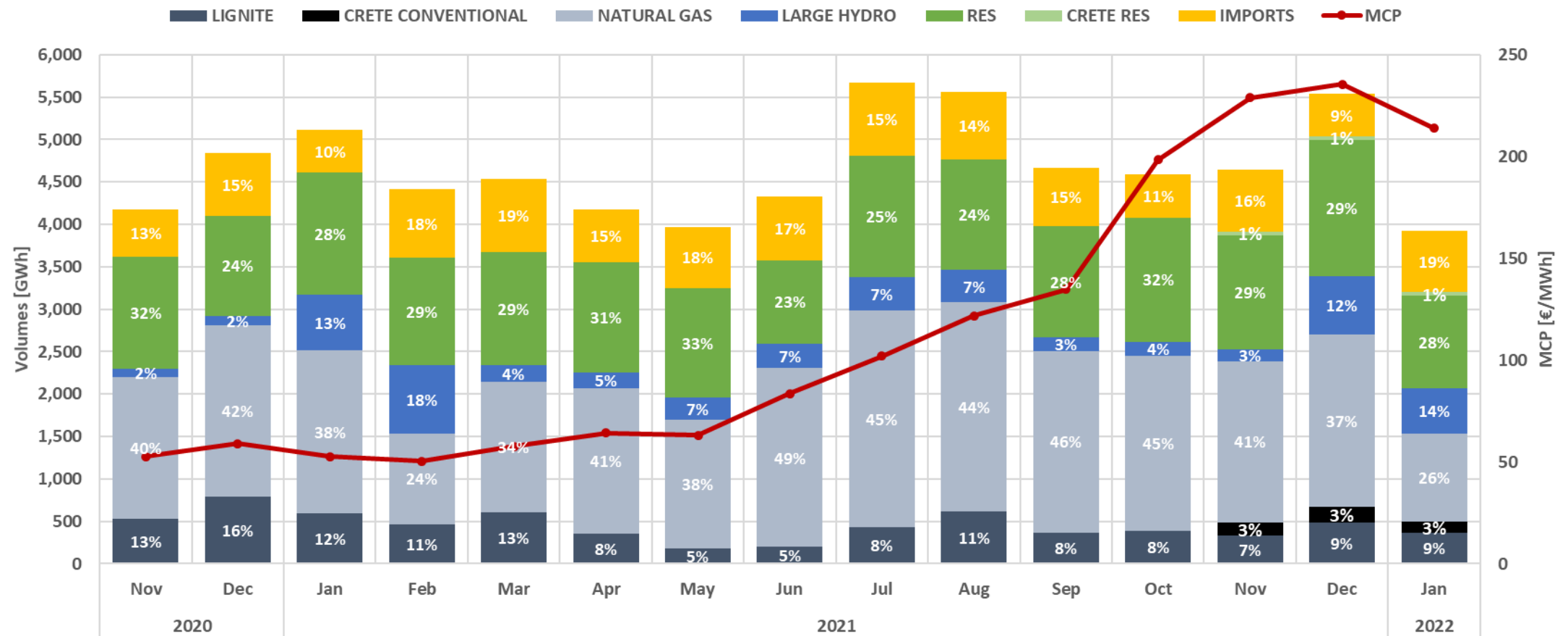
Εξέλιξης ημερήσια Υδρο-ηλεκτρική Παραγωγή και ποσοστού πλήρωσης Υδρο-ηλεκτρικών λιμνών (δεξιός άξονας)



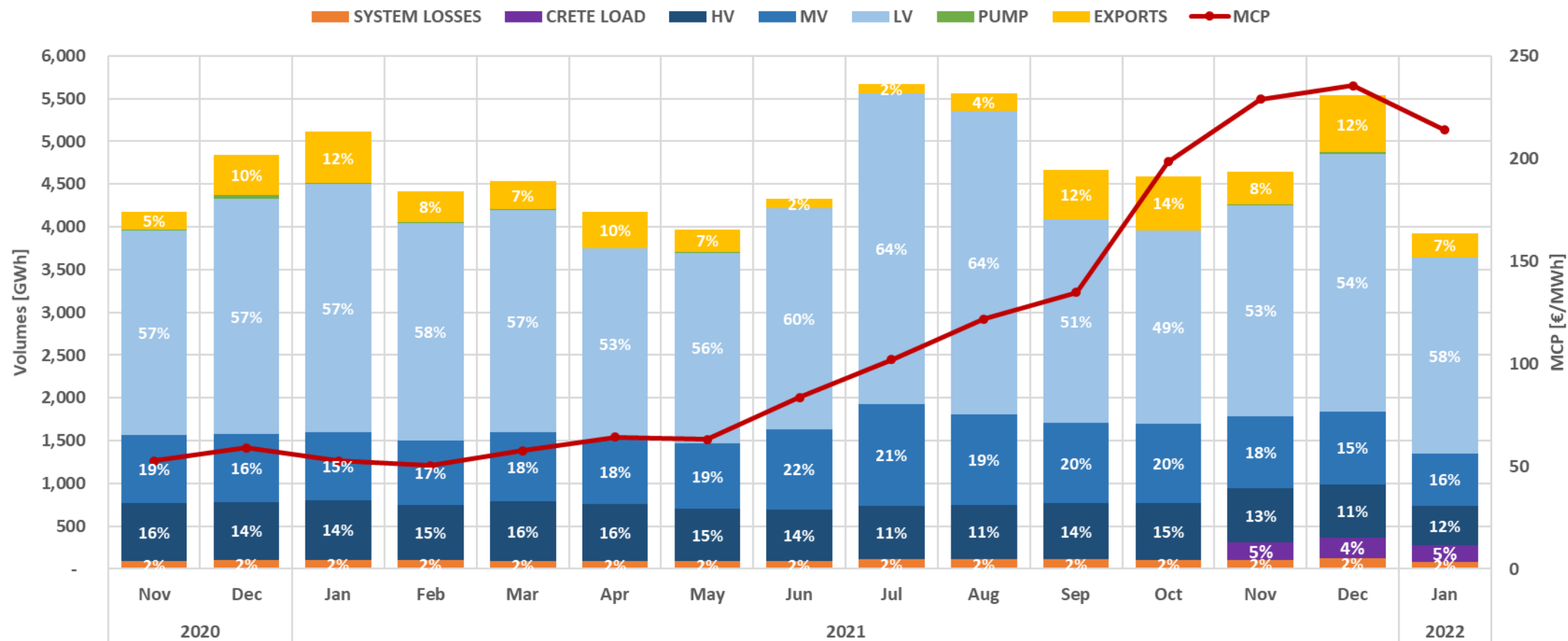
Εξέλιξη μηνιαίων Τιμών Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά (από έναρξη Target Model)



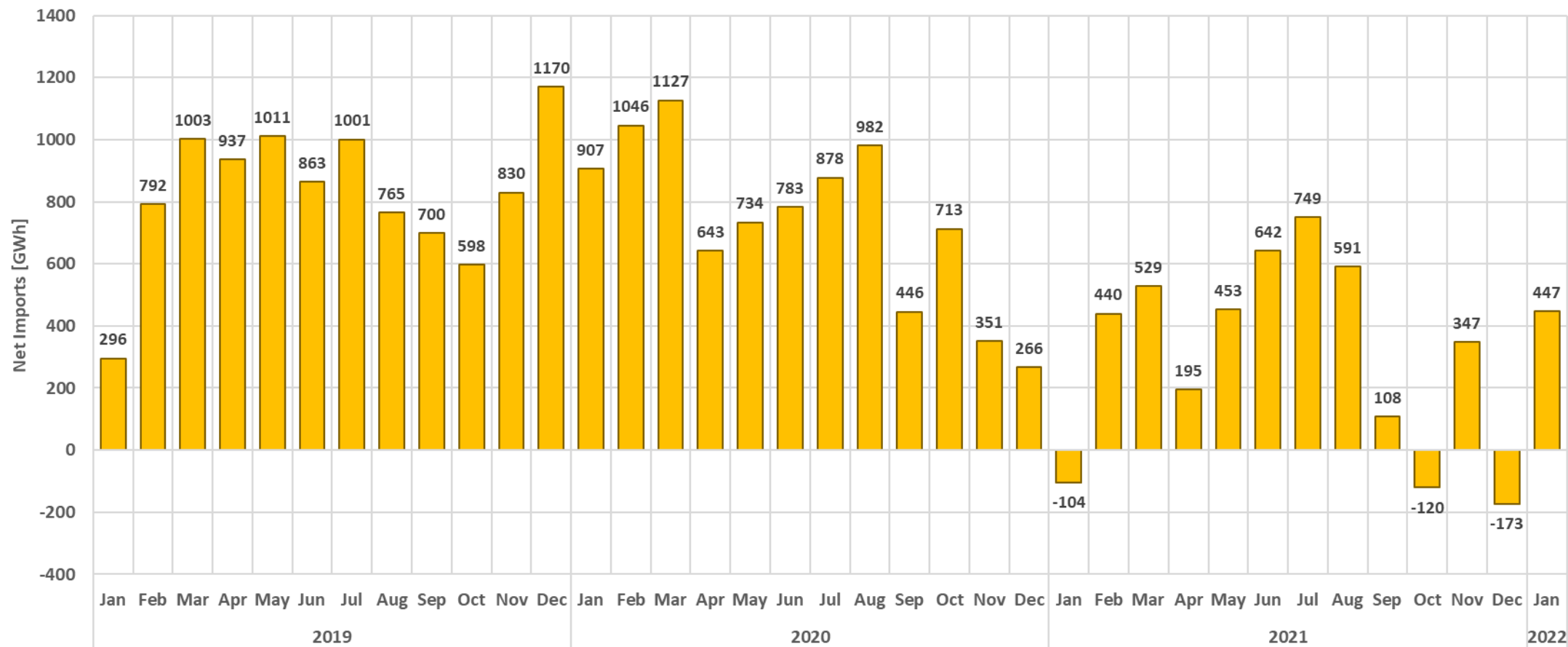
Εξέλιξη μείγματος Παραγωγής στην Προ-ημερήσια Αγορά στην Ελλάδα (από έναρξη Target Model)



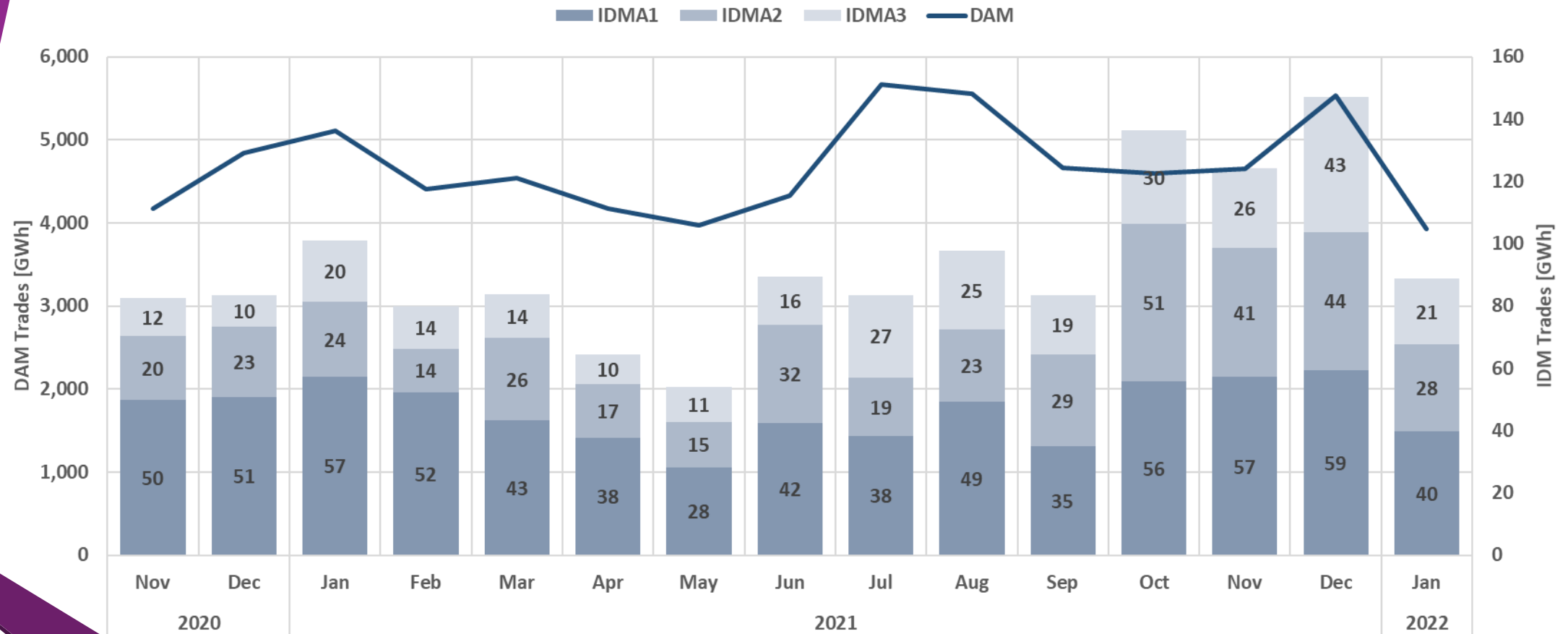
Εξέλιξη μείγματος Ζήτησης (ΥΤ, ΜΤ, ΧΤ, εξαγωγές) στην Ελλάδα στην Προ-ημερήσια Αγορά (από έναρξη Target Model)



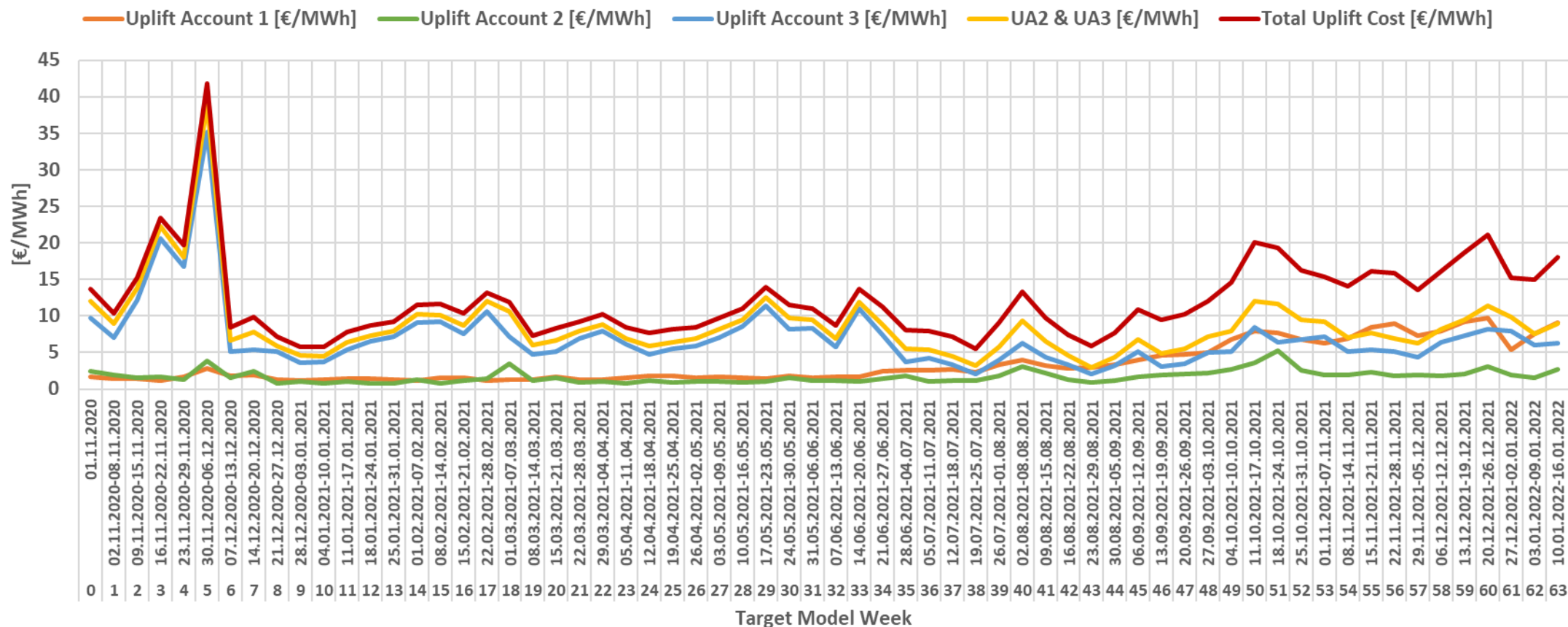
Εξέλιξη «Καθαρών» Ροών (Εισαγωγές-Εξαγωγές) στην Ελλάδα την περίοδο 2019-2022



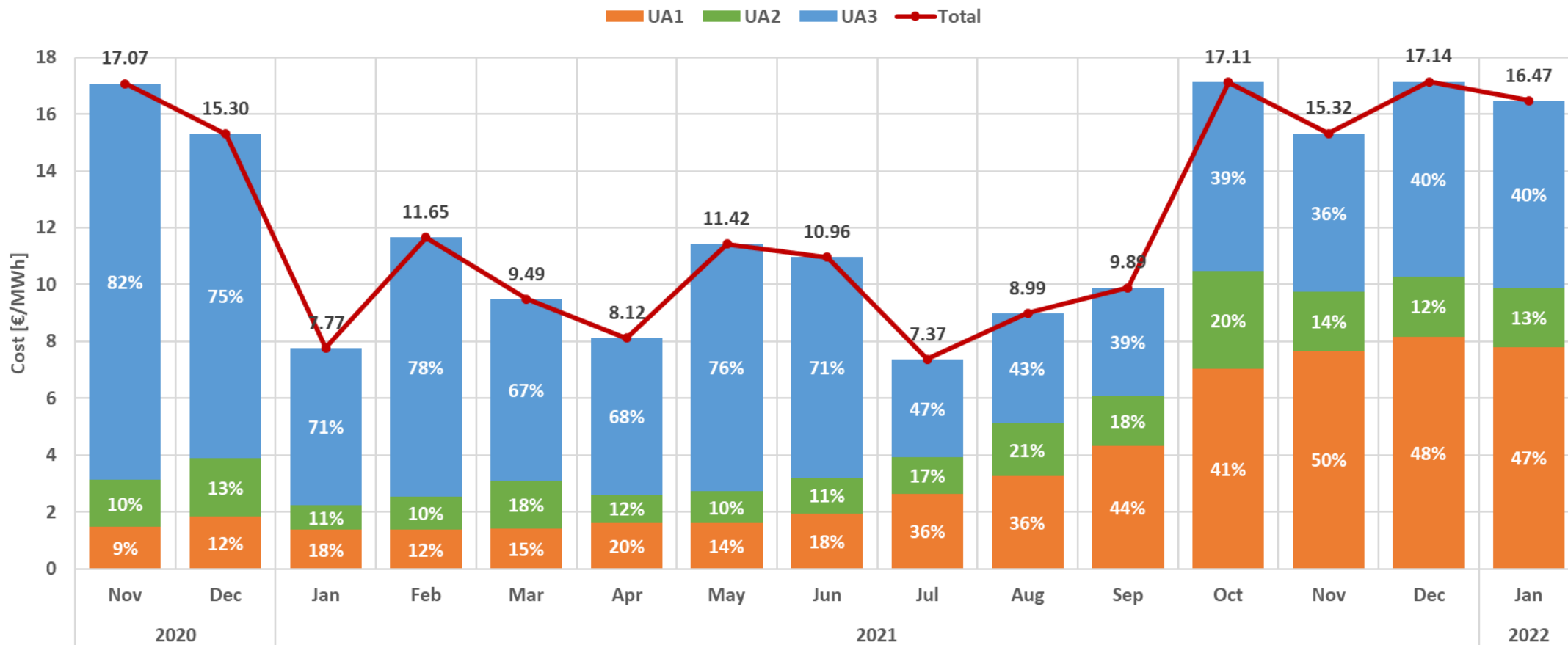
Εξέλιξη όγκου συναλλαγών στην Ενδο-Ημερήσια Αγορά σε σχέση με την Προ-Ημερήσια Αγορά (χαμηλή ρευστότητα ~2%)



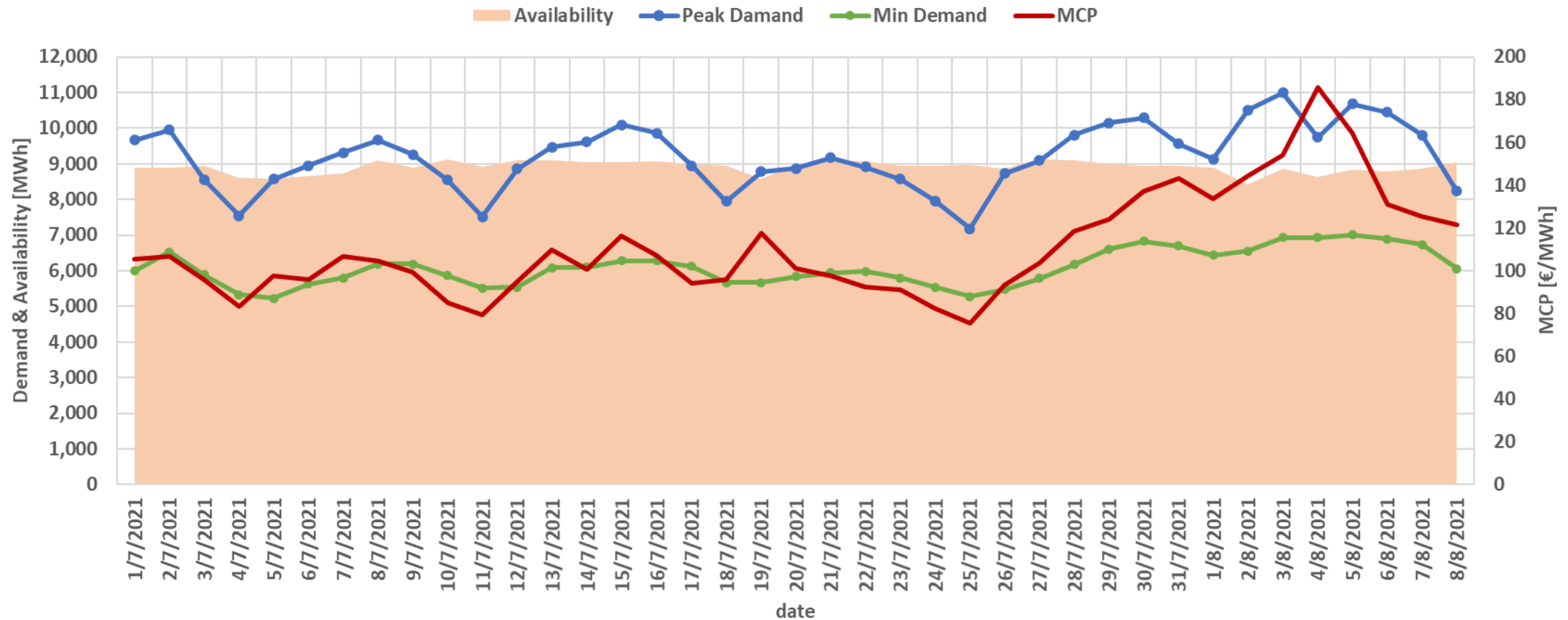
Εξέλιξη εβδομαδιαίου κόστους των Λογαριασμών Προσαυξήσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης (από την έναρξη Targe Model)



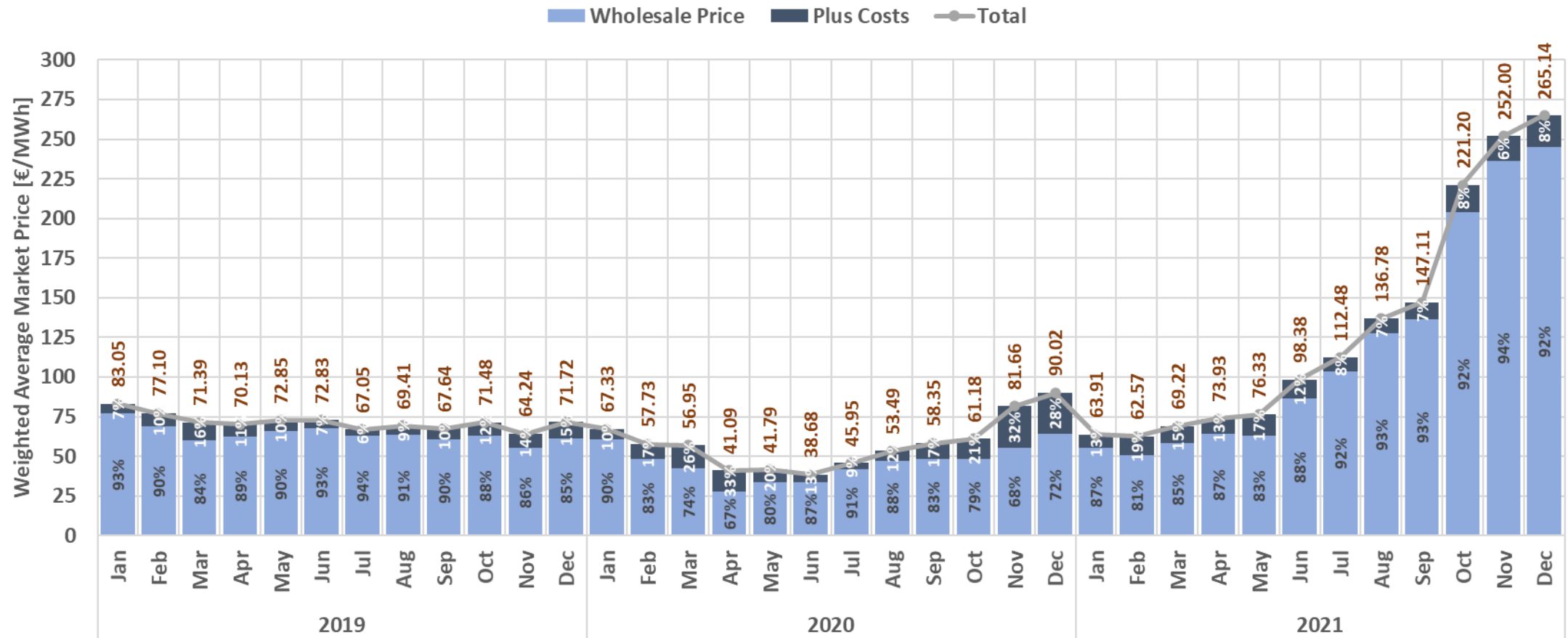
Εξέλιξη εβδομαδιαίου κόστους των Λογαριασμών Προσαυξήσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης (από την έναρξη Target Model)



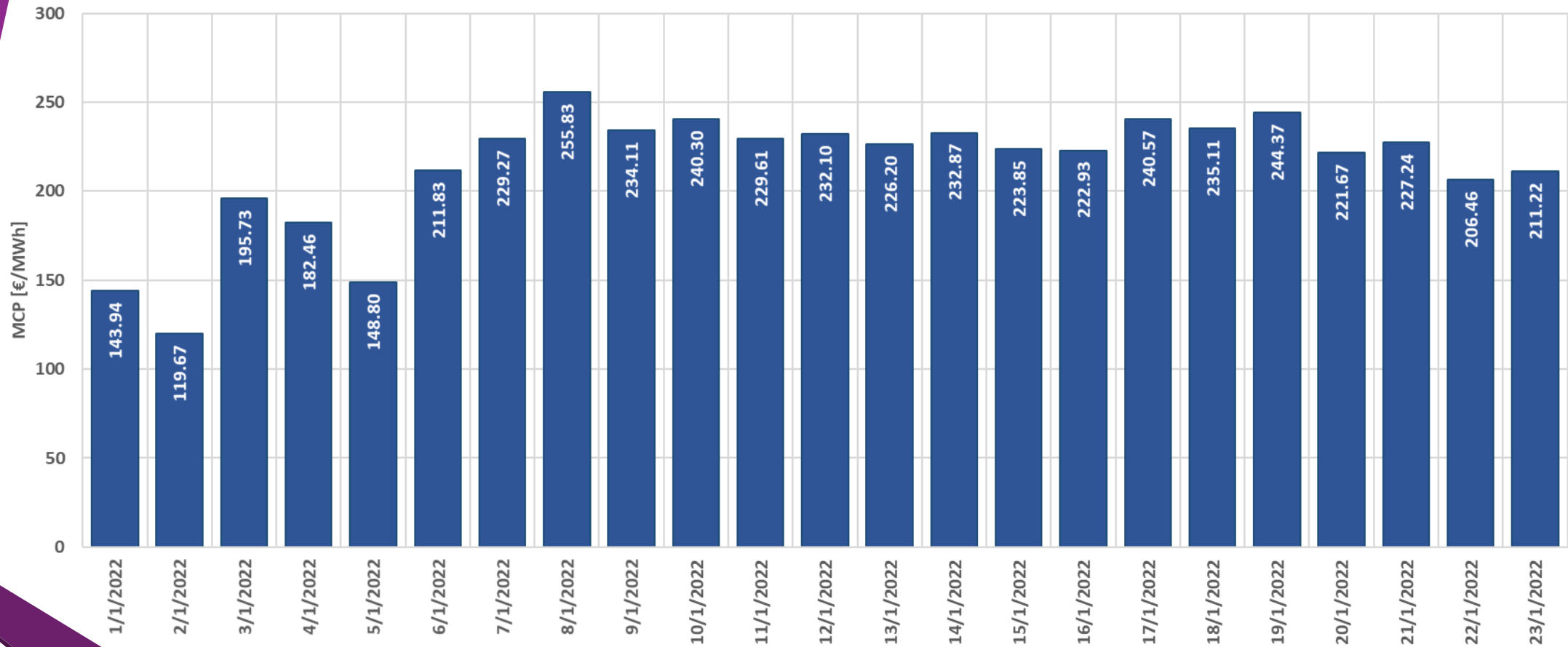
Εξέλιξη διαθεσιμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων στην Προ-Ημερήσια Αγορά σε σχέση με τη μέγιστη ζήτηση και την τιμή (δεξιός άξονας) κατά τον καύσωνα καλοκαιριού



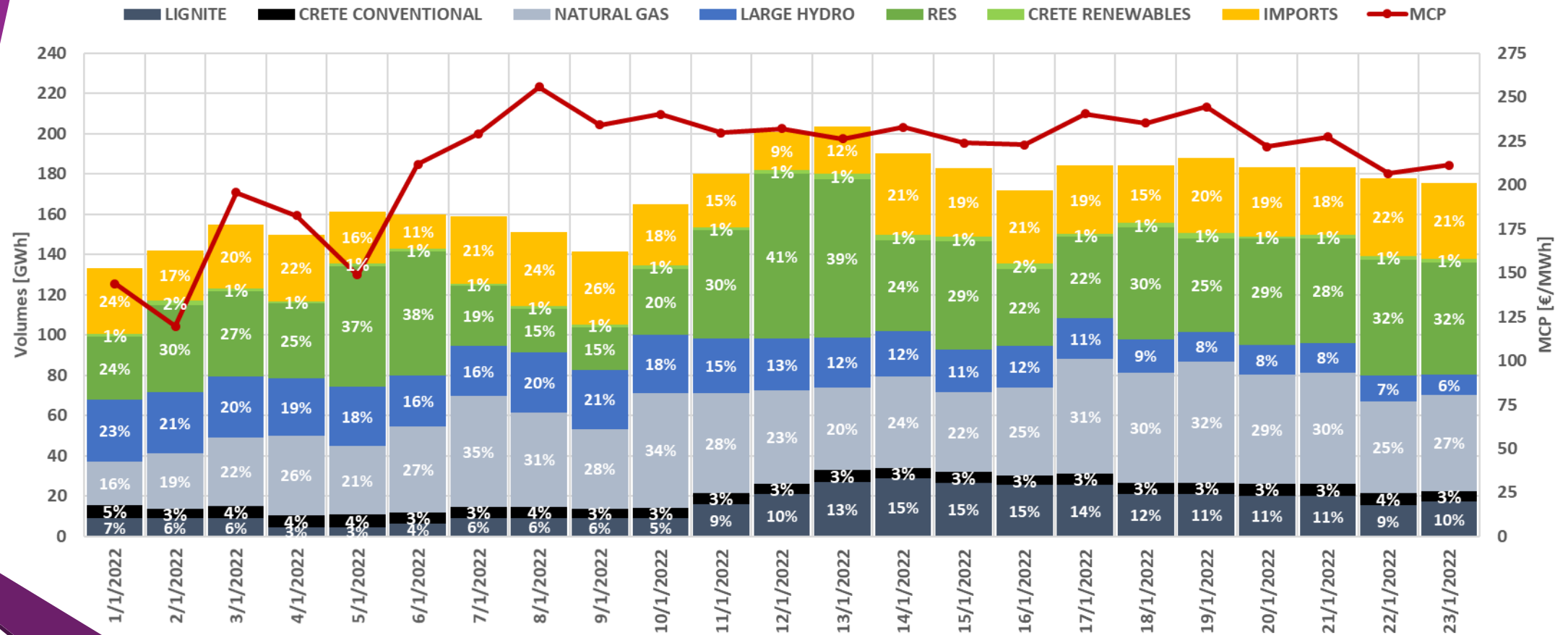
Εξέλιξη μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο (2019-2021)



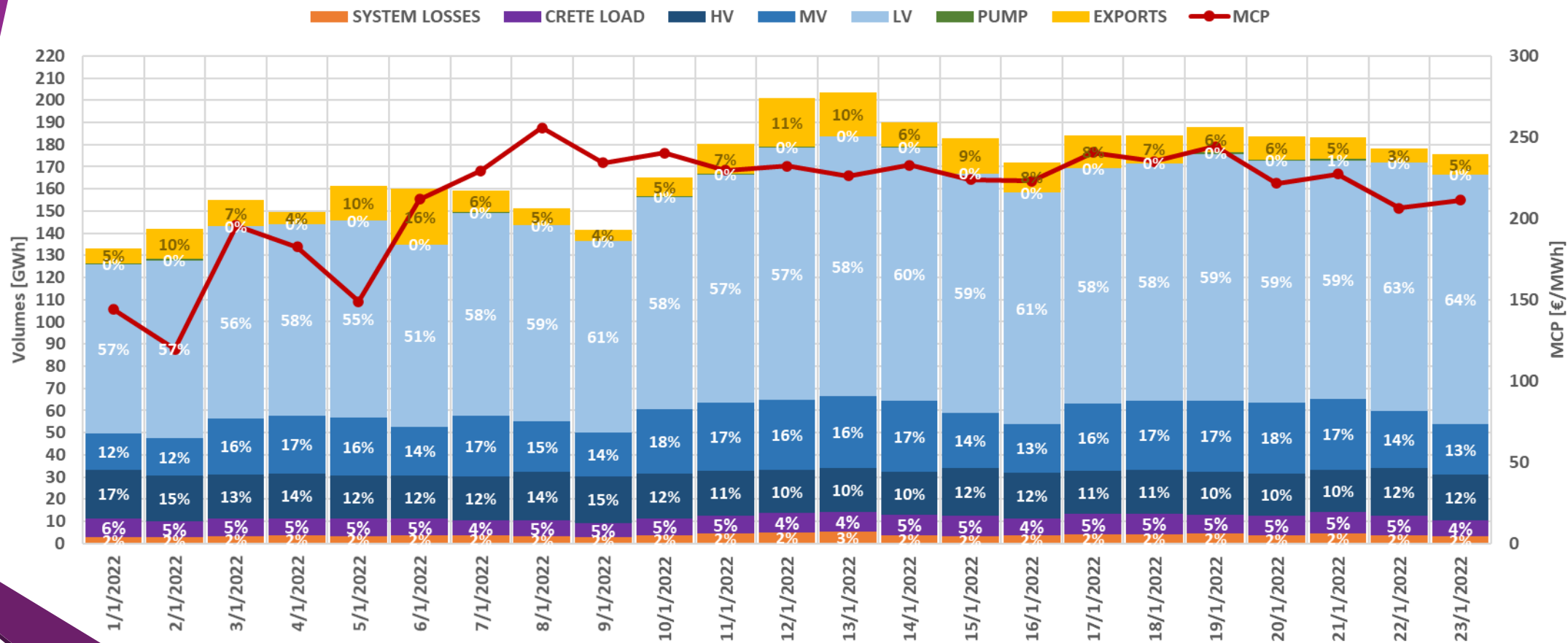
Εξέλιξη ημερήσιων τιμών Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά τον Ιανουάριο 2022



Εξέλιξη ημερήσιου μείγματος Παραγωγής Ελλάδος στην Προ-ημερήσια Αγορά τον Ιανουάριο 2022

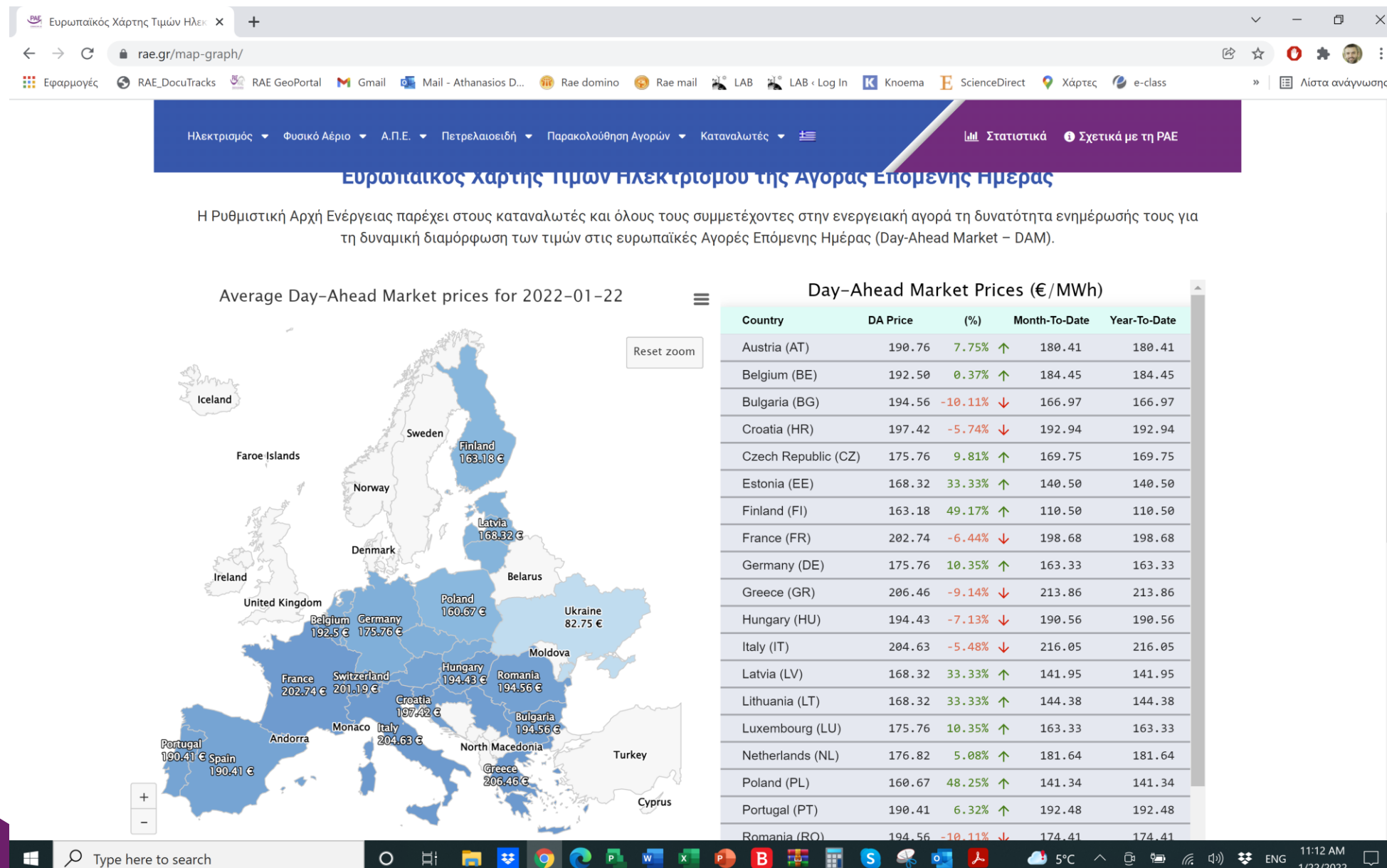


Εξέλιξη ημερήσιου μείγματος Ζήτησης Ελλάδος στην Προ- ημερήσια Αγορά τον Ιανουάριο 2022



Νέα εφαρμογή στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ

(www.rae.gr/map-graph/)



Δρομολόγηση δράσεων

- Λειτουργεί ήδη αυτοματοποιημένο εργαλείο συλλογής δεδομένων (*Data Collection System*) το οποίο αντλεί αυτόματα δεδομένα από τους λειτουργούς (EXE, ΑΔΜΗΕ) των χονδρεμπορικών αγορών ηλεκτρισμού (DAM, IDM, Balancing) και αποτελεί δομικό στοιχείο του Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας των Αγορών
 - Δρομολογείται η περαιτέρω αυτοματοποίηση της επεξεργασίας δεδομένων (data processing) και δημιουργίας αναφορών (reporting)
 - Θα υπάρξει στη συνέχεια επέκταση του εργαλείου και για το φυσικό αέριο (EXE, ΔΕΣΦΑ)
- Διερευνάται πρόταση της Αρχής που θα τεθεί προς Δημόσια Διαβούλευση για ex-ante κανόνες και Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης για αντι-ανταγωνιστικές πρακτικές (ελλείψει power mitigation options στο Ευρωπαϊκό μοντέλο)
 - συμπληρωματικά του REMIT
- Διερευνώνται τυχόν αντι-ανταγωνιστικές συμπεριφορές στην χονδρεμπορική τόσο κατά την περίοδο της ενεργειακής κρίσης όσο και κατά την έναρξη του Target Model

Gas wholesale market



ACER Report on High Energy Prices, October 2021

Why are energy prices so high and how long will it last?

While various factors have contributed to the high energy prices in Europe, **the main driver is the surge in the price of natural gas.**

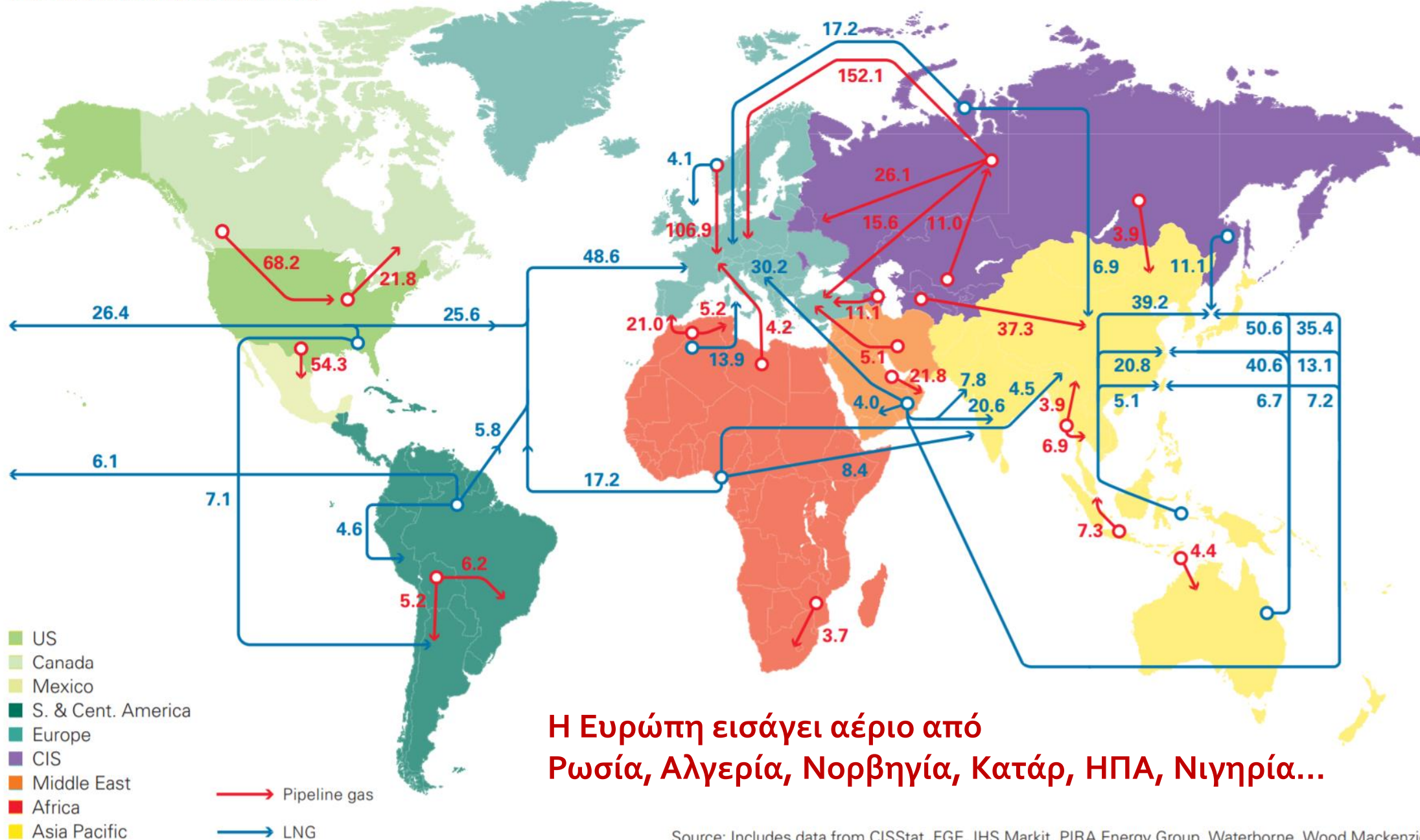
This price surge has been mainly **caused by a tight global LNG market.**

Forward markets expect a significant drop in wholesale prices for gas and electricity in spring 2022.

A key variable in the very near term is the upcoming winter and its implications for gas demand.

Trade flows worldwide (billion cubic metres)

Trade flows worldwide (billion cubic metres)

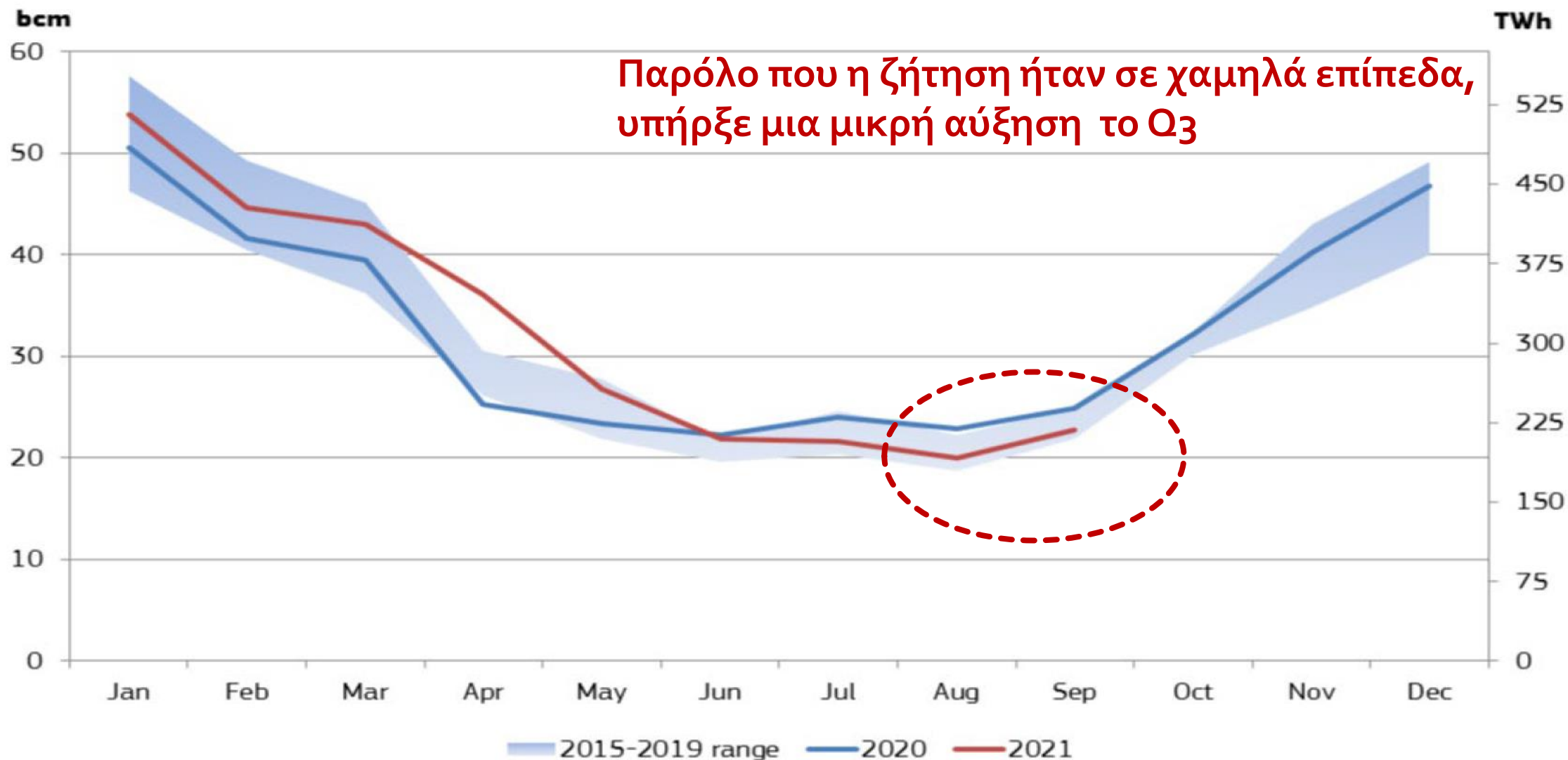


Η Ευρώπη εισάγει αέριο από
Ρωσία, Αλγερία, Νορβηγία, Κατάρ, ΗΠΑ, Νιγηρία...

Source: Includes data from CISStat, FGE, IHS Markit, PIRA Energy Group, Waterborne, Wood Mackenzie.

Source: BP Energy Outlook 2021

Figure 1 - EU gas consumption



Source: Eurostat, data as of 9 December 2021 from data series nrg_103m. In the next edition of this report numbers might change retrospectively

Figure 10 – Estimated quarterly extra-EU gas import bill, in billions of euros

Billion EUR



Source: ENTSO-G, Eurostat and own data calculations for the EU weighted average of import gas prices

Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021



Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021

Figure 44 – Monthly evolution of gas imports from extra-EU sources

Η ανάγκη αυτή δεν καλύφθηκε από αγωγούς (Η Ρωσία δεν εξήγαγε επιπλέον ΦΑ, με την αιτιολογία ότι ο Nordstream 2 ήταν σε δοκιμαστική λειτουργία τότε)

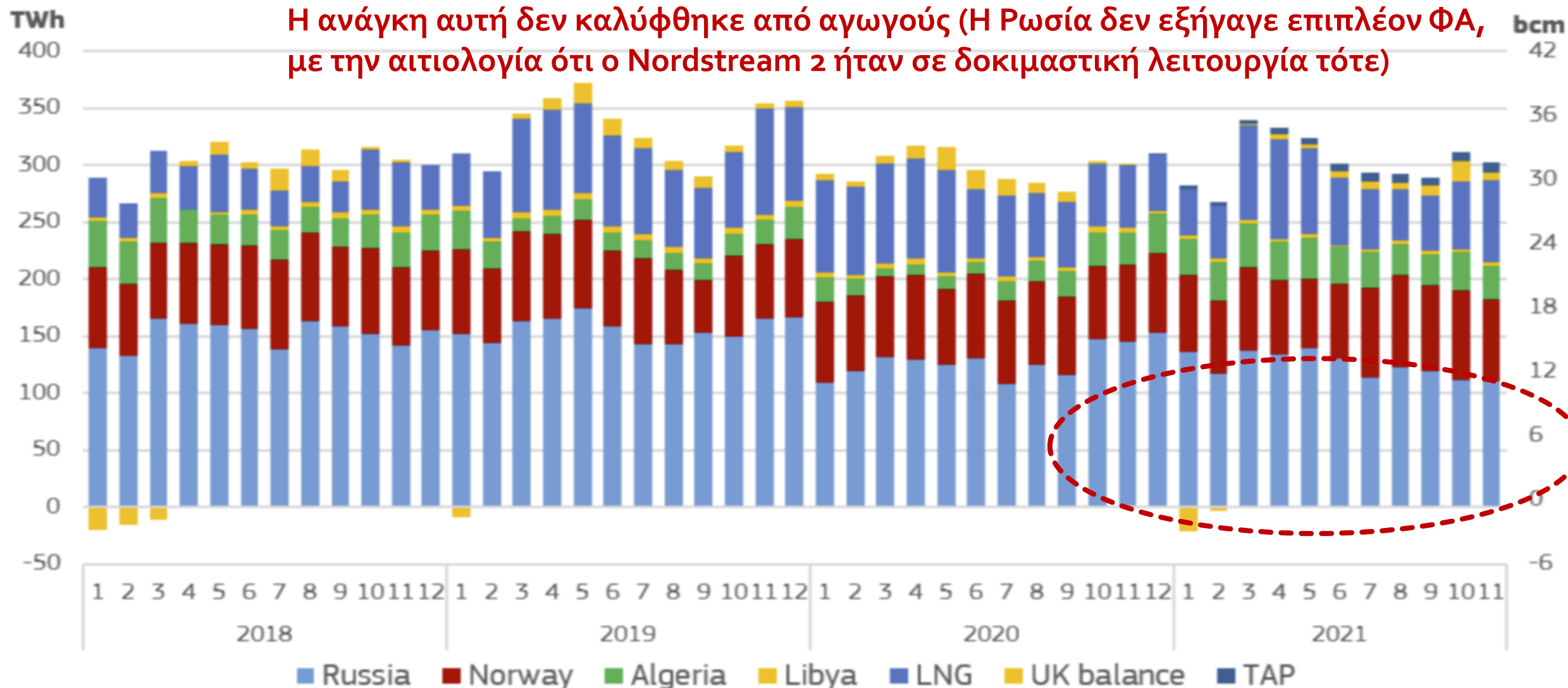
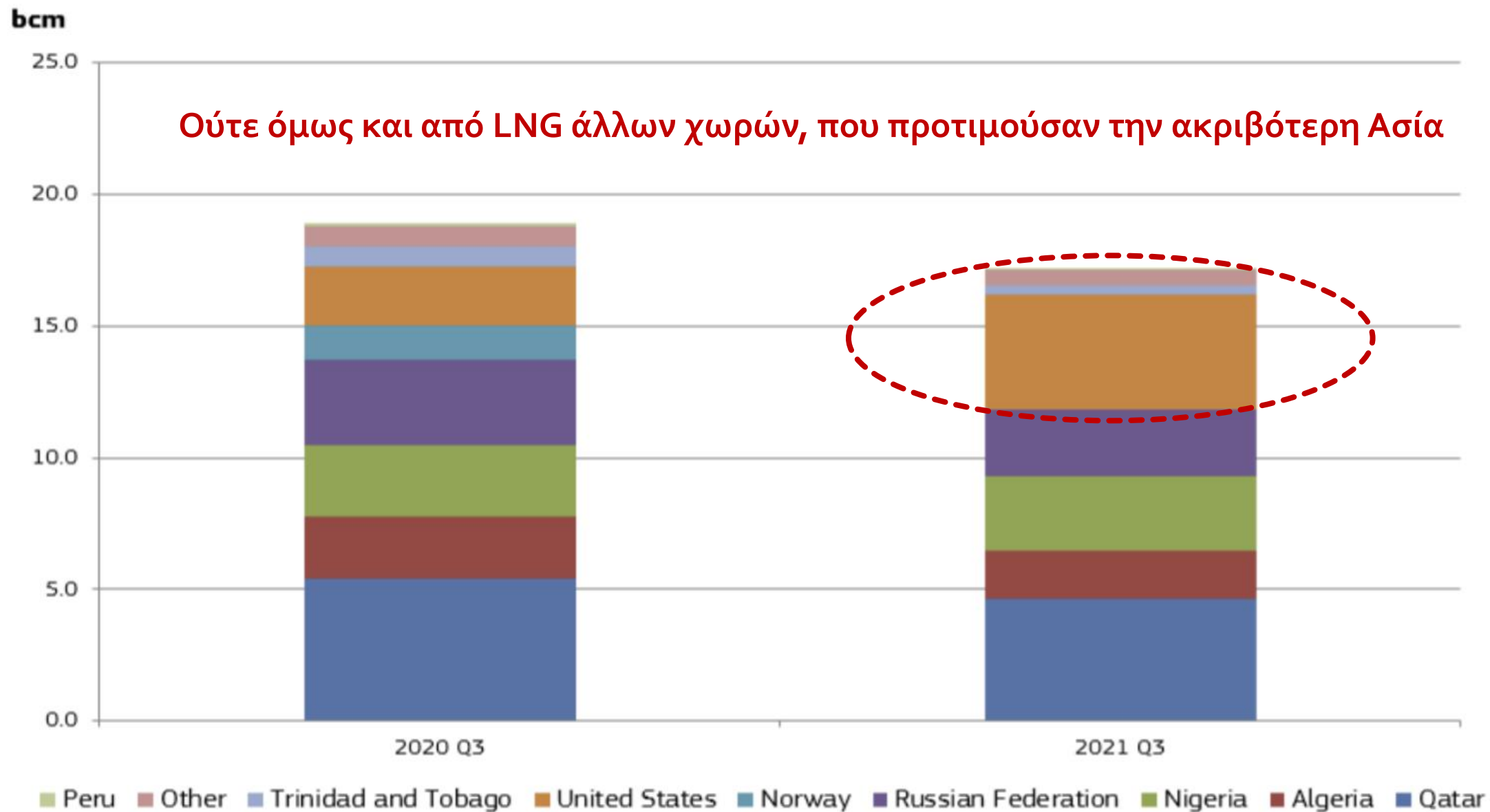


Figure 46 – LNG import from the main suppliers to the EU in the third quarters of 2020 and 2021

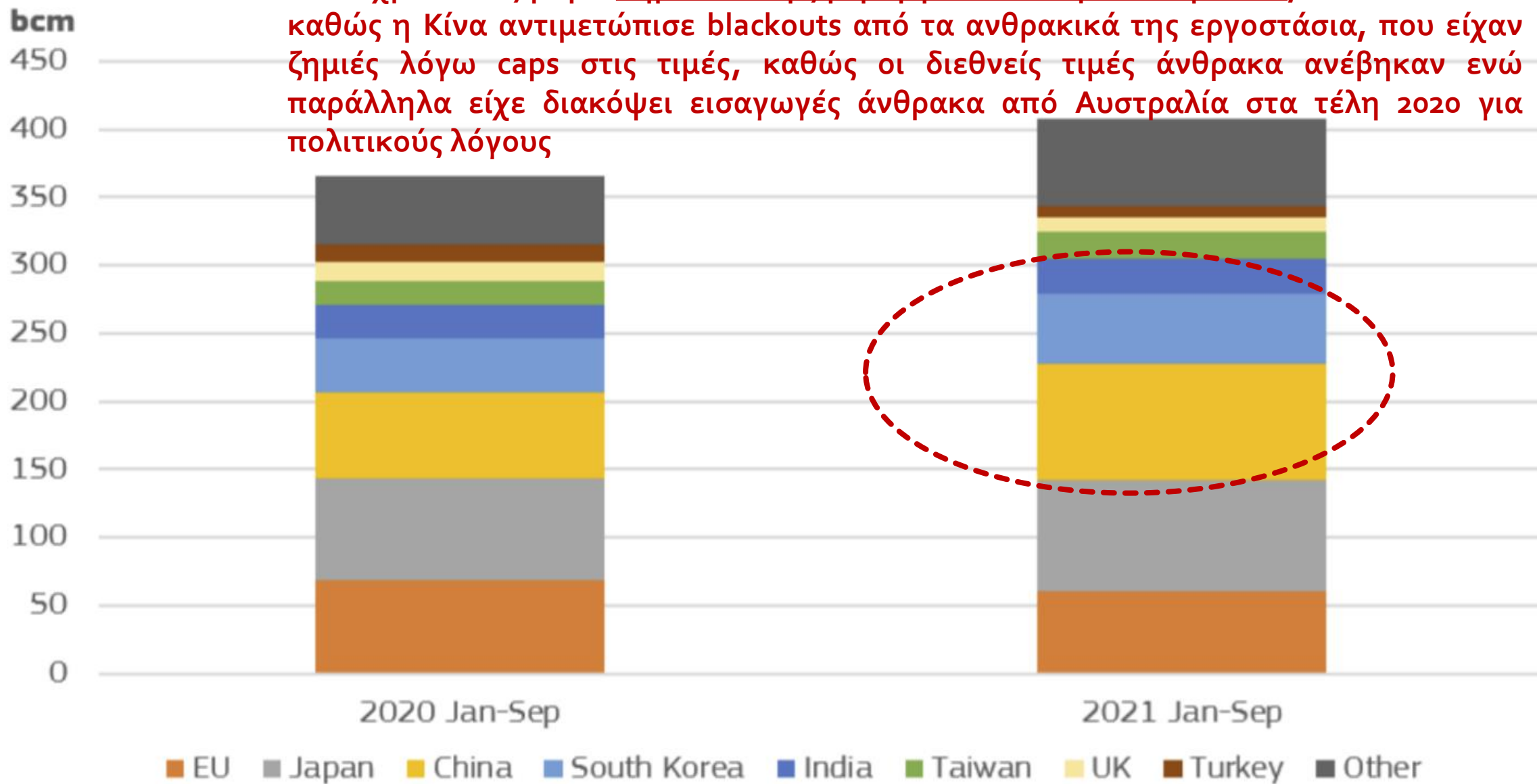


Source: Refinitiv

Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021

Figure 47 - LNG imports in the main consumer markets in January-September 2020 and 2021

Ταυτόχρονα αυξήθηκε σημαντικά η ζήτηση φυσικού αερίου στην Ασία, καθώς η Κίνα αντιμετώπισε blackouts από τα ανθρακικά της εργοστάσια, που είχαν ζημιές λόγω caps στις τιμές, καθώς οι διεθνείς τιμές άνθρακα ανέβηκαν ενώ παράλληλα είχε διακόψει εισαγωγές άνθρακα από Αυστραλία στα τέλη 2020 για πολιτικούς λόγους



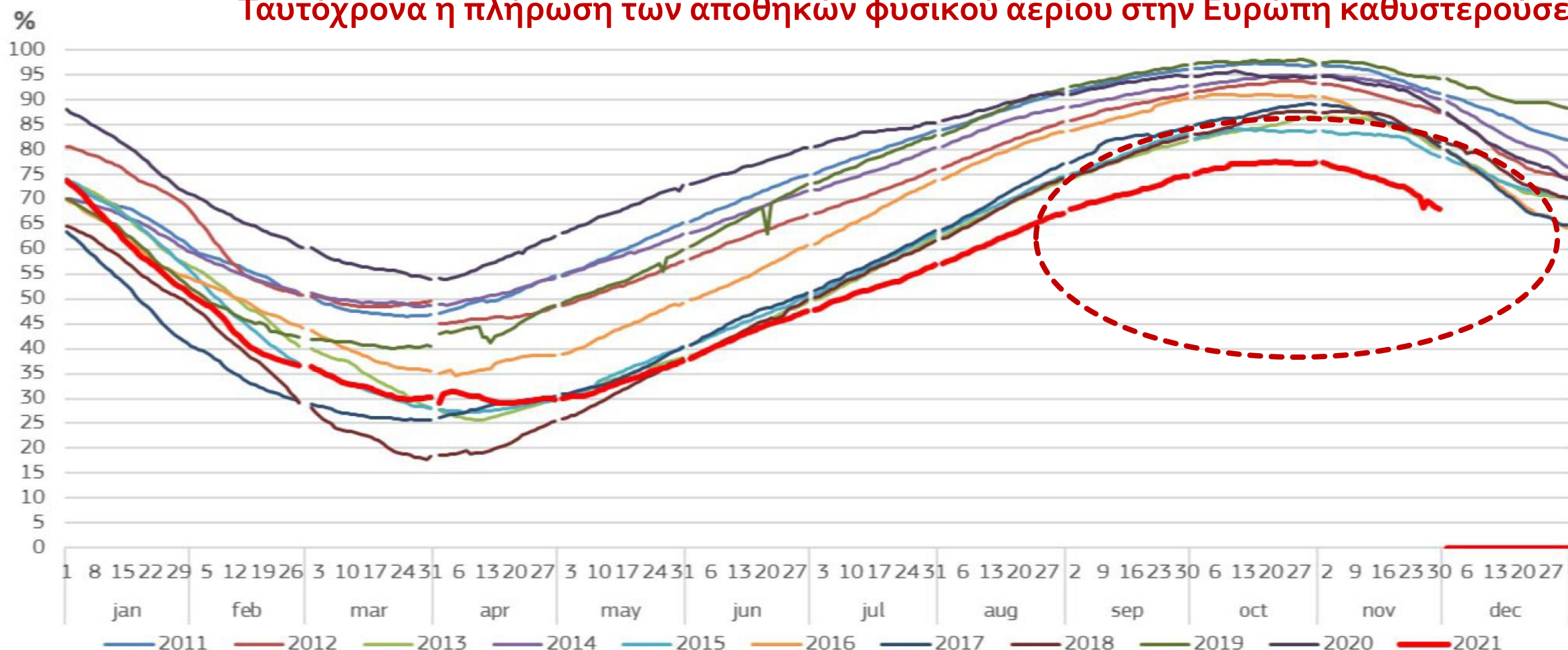
Source: Refinitiv

Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021



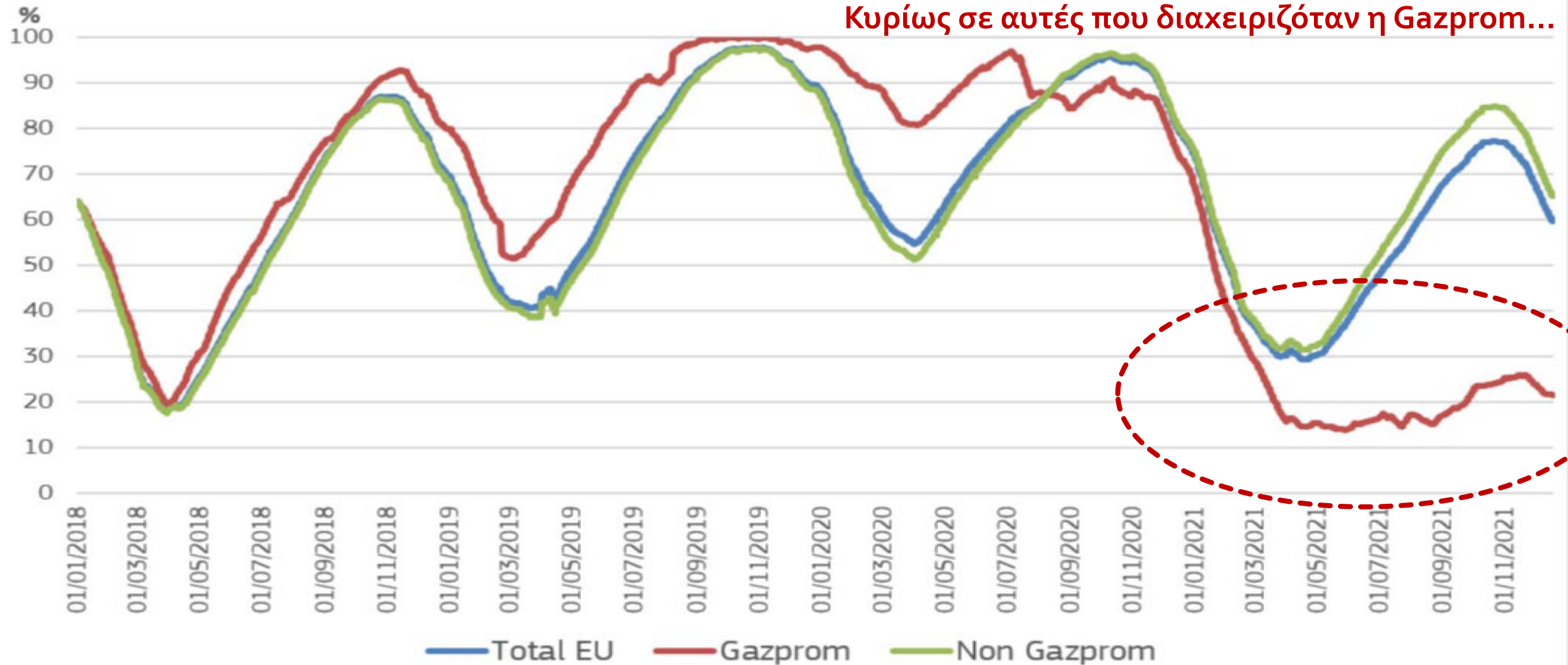
Figure 19 – Daily gas storage levels in the EU on average in per cent of total available storage capacities

Ταυτόχρονα η πλήρωση των αποθηκών φυσικού αερίου στην Ευρώπη καθυστερούσε



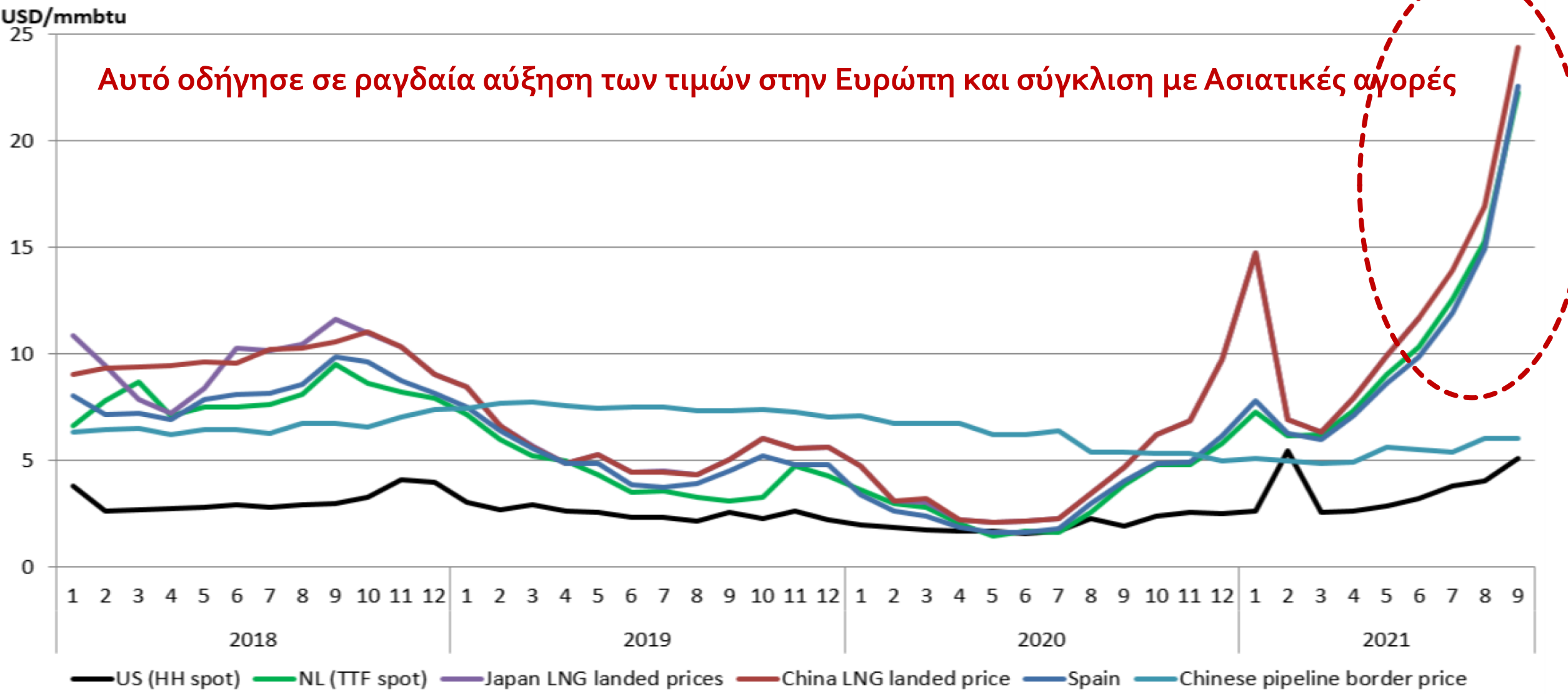
Source: Gas Storage Europe AGSI+ Aggregated Gas Storage Inventory, extracted on 2 December 2021. See explanations on data coverage at <https://agsi.gie.eu/#/faq>.

Figure 20 – Difference in the filling rates of Gazprom controlled storages and other storages



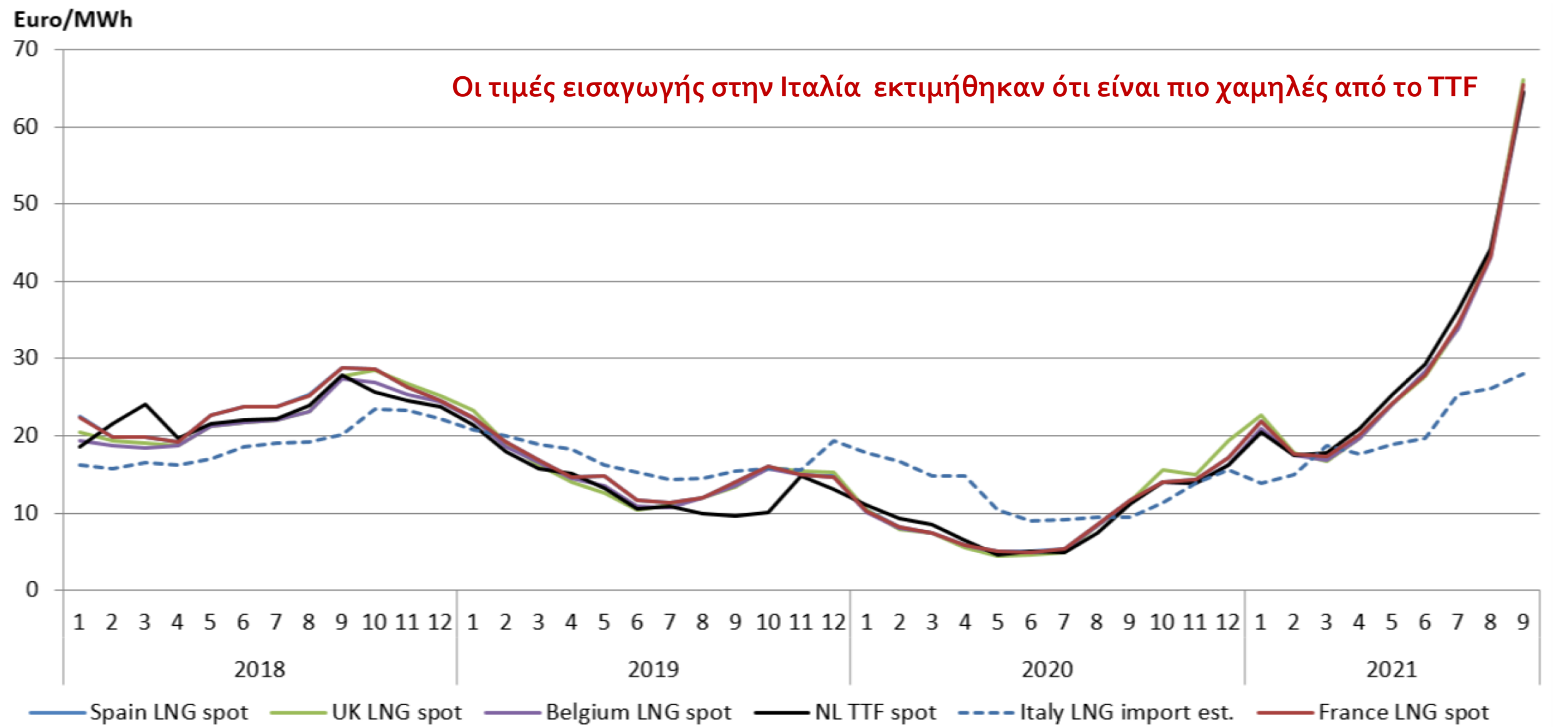
Source: JRC calculations, based on Gas Storage Europe AGSI+ data

Figure 26 - International comparison of wholesale gas prices



Sources: S&P Global Platts, Refinitiv, BAFA, CEIC

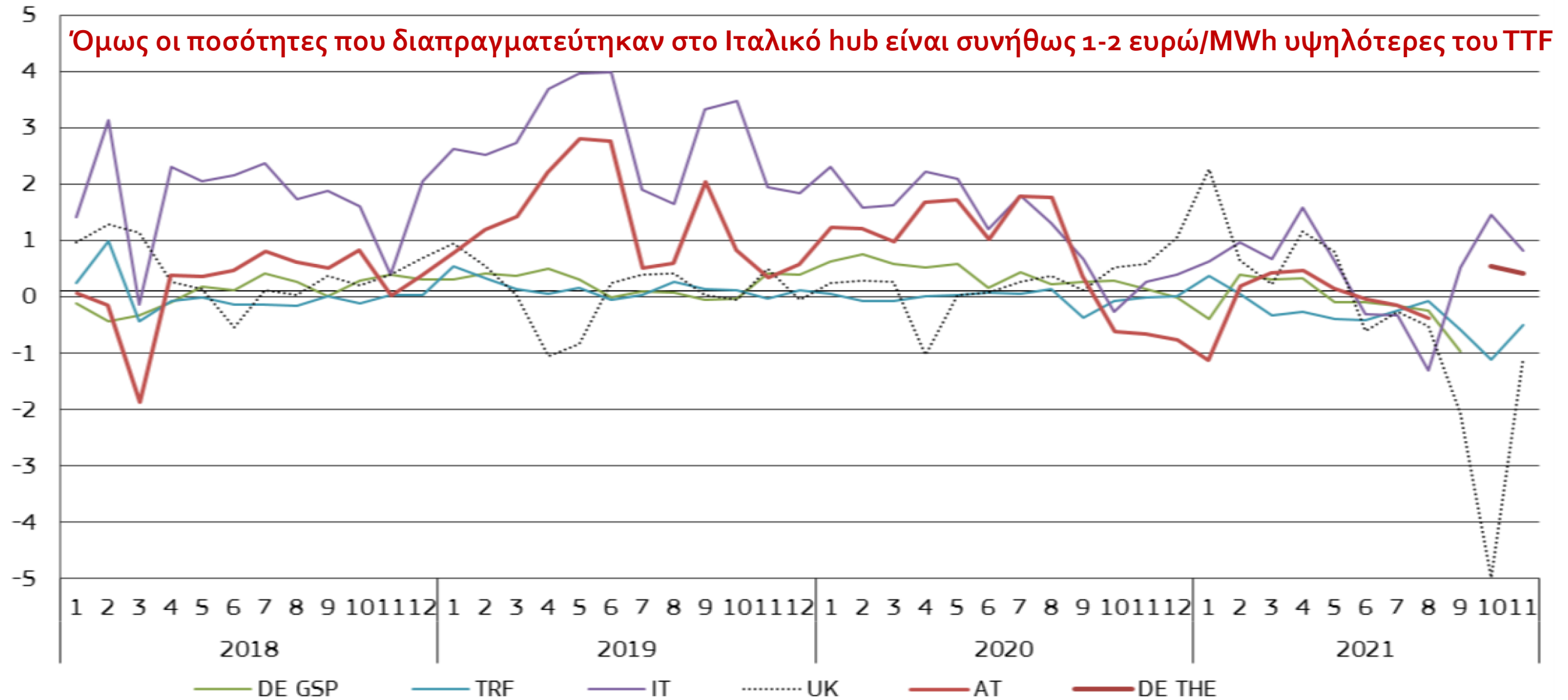
Figure 30 - Price developments of LNG imports in the UK, Belgium, Spain and Italy, compared to the TTF benchmark



Note: Landed prices for LNG. Source: S&P Global Platts, Refinitiv, European Commission estimates based on Eurostat COMEXT data, retrieved on 10 December 2021.

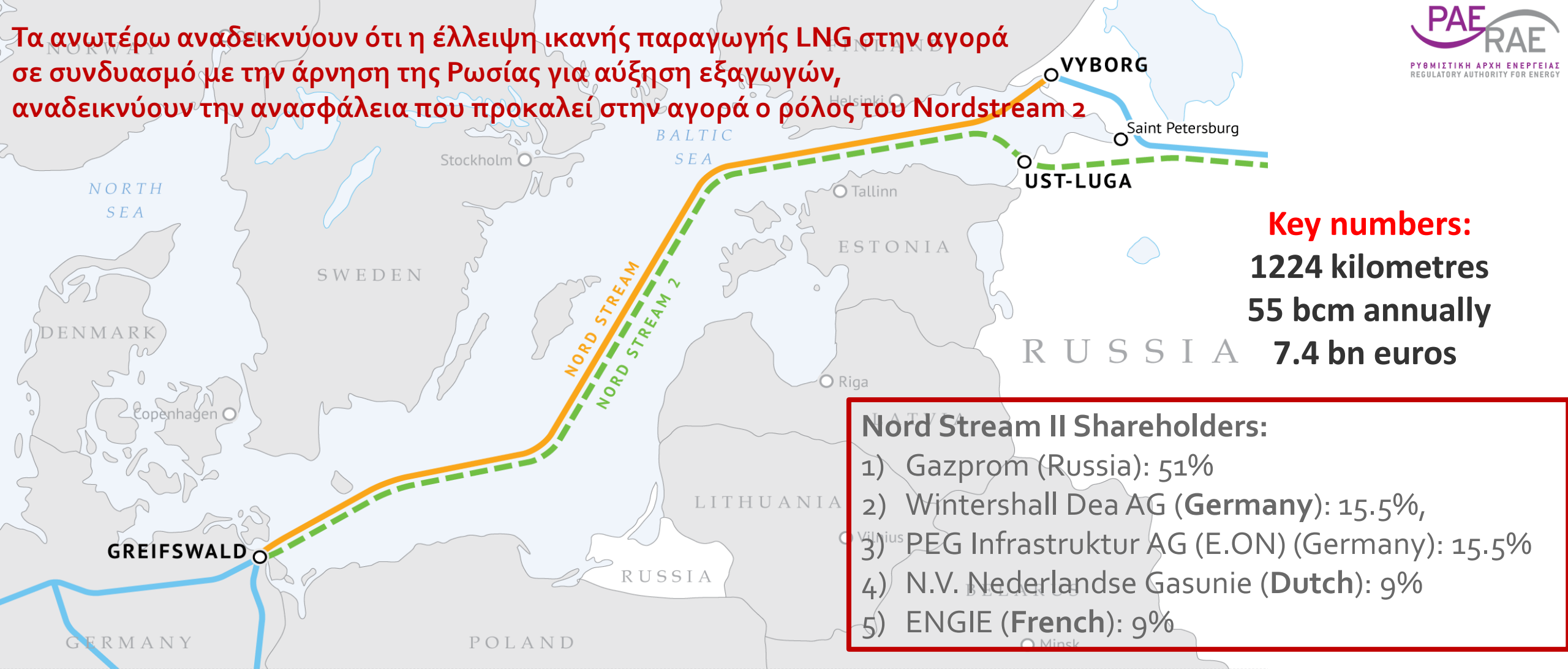
Figure 32 - Premium of monthly average wholesale day-ahead gas prices at selected hubs compared to TTF

Euro/MWh



Source: S&P Global Platts, European Commission computations

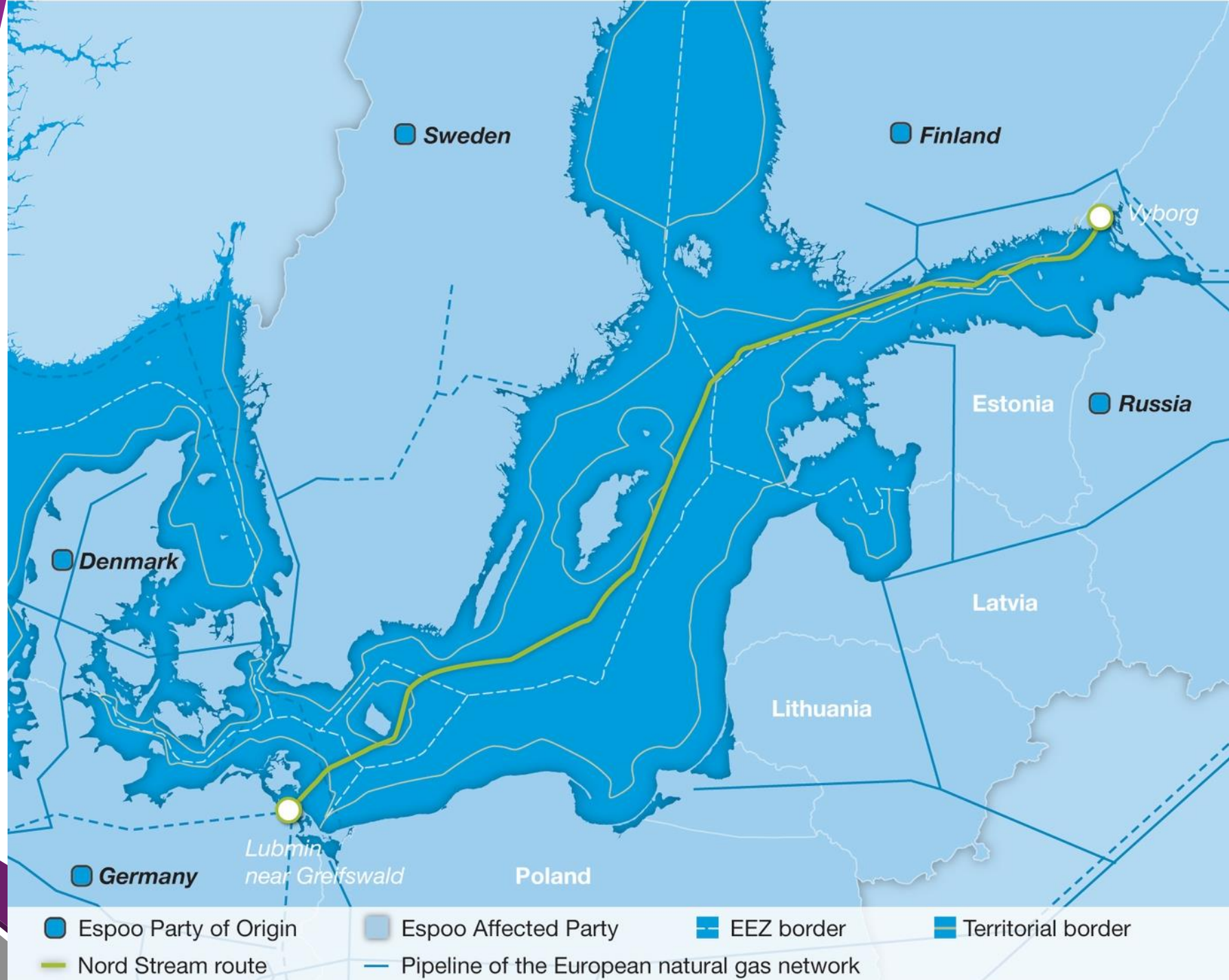
Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021



Gas pipelines in operation
Ongoing projects

A **917-kilometre** onshore pipeline in **Russian territory** built by Gazprom connects Nord Stream to the Russian gas transmission system.

Two onshore connections from Greifswald to the **south and west of Germany**, with a total length of more than **900 kilometres**, built by W&G and E.ON SE, connect the pipeline with the European gas transmission system.



Ο Nord Stream
απέφυγε τη
διέλευση από την
Αποκλειστική
Οικονομική
Ζώνη των χωρών
της Βαλτικής

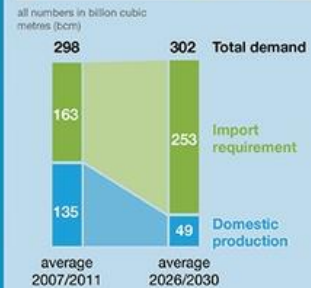
Nord Stream Pipeline: Reinforcing Gas Supplies to Northwest Europe

Access to natural gas is increasingly critical for the European Union and in particular Northwest Europe. With global gas demand rising and its own gas resources depleting, Northwest Europe needs secure gas supplies in the long term to ensure global industrial competitiveness and to meet domestic demand.

Current total proven natural gas reserves in the EU are relatively low compared with the projected annual demand. According to a IHS CERA report published in end-2013, gas demand in Northwest Europe is forecast to reach 302 billion cubic metres (bcm) by 2030. Domestic production in the region will meet just 49 bcm of that total requirement, and the remaining 253 bcm gap will have to stem from other sources. With the world's largest gas reserves of over 44 trillion cubic metres,

Russia has been the EU's natural and reliable partner for over 40 years. Today, EU companies buy some 60 percent of Russian natural gas exports. The Nord Stream Pipeline helps ensure reliable delivery of contracted gas volumes and offers an additional supply channel to Northwest Europe to compensate for its declining domestic gas production. Nord Stream constitutes the most direct and shortest supply route from Russia to Northwest Europe.

Growing gas import requirements for NWE



Source: IHS CERA, Gas Import Requirement by 2030 - EU 27 with a focus on Northwest Europe

Domestic gas production vs. import requirement for 2011 and 2030



2 tcm
Proven Reserves
NORWAY

Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2012

44.4 tcm
Proven Reserves
RUSSIA

Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2012

Northwest Europe (NWE)
(Belgium, Denmark, France, Germany, Ireland, Luxembourg, the Netherlands and the UK)

— Pipeline in operation
--- Pipeline planned¹

bcm billion cubic metres
tcm trillion cubic metres

● LNG terminals²

Key gas import pipelines into Northwest Europe

all capacity in bcm

1 Nord Stream	55.0
2 Ukraine corridor	170.0
3 Yamal-Europe	33.0
4 Langeled South	26.3
5 Europipe II	26.0
6 Franpipe	19.6
7 Europipe I	18.0
8 Norpipe	16.0
9 Zeepipe I	15.3
10 Vesterled	13.9

¹ Planned and operational pipelines source: www.entsoe.eu/maps
² Source: www.entsoe.eu/maps

LNG supplies

Share of LNG within the NWE gas supply mix is expected to grow from 10 to 20 percent by 2030. LNG transport, compared with offshore pipelines, is less energy efficient and involves higher carbon emissions.

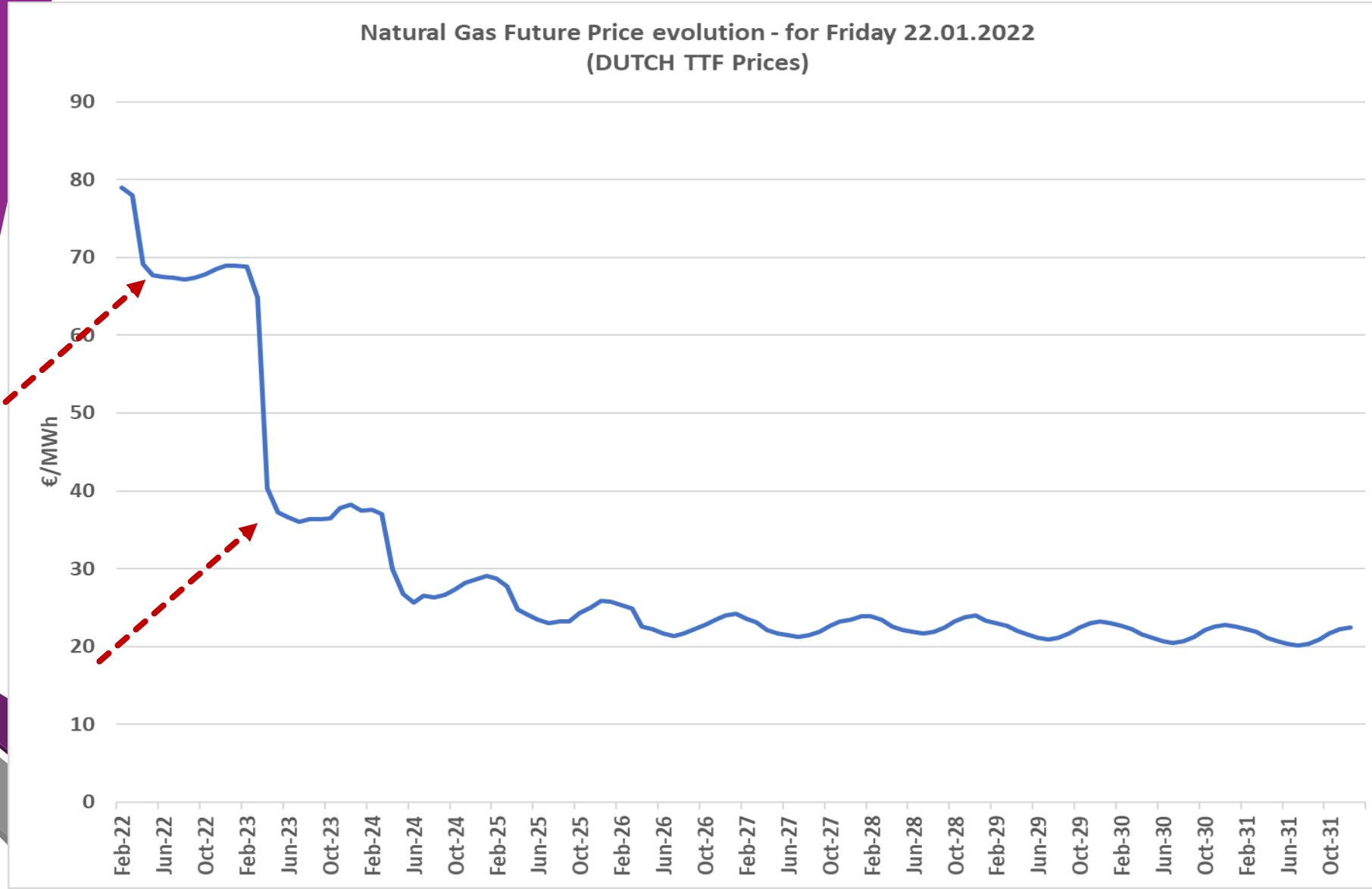
The annual capacity of the Nord Stream Pipeline equals 600 to 700 round trips a year by LNG tankers. Pipelines are a more efficient solution.

Source: IHS CERA, Gas Import Requirement by 2030 - EU 27 with a focus on Northwest Europe, Nord Stream

Οι ροές από Ουκρανία παραμένουν σημαντικές και δεν μπορούν να υποκατασταθούν άμεσα από ΗΠΑ και Κατάρ...

Απαιτείται ρεαλισμός... από όλες τις πλευρές

Αβεβαιότητα στις μελλοντικές τιμές φυσικού αερίου



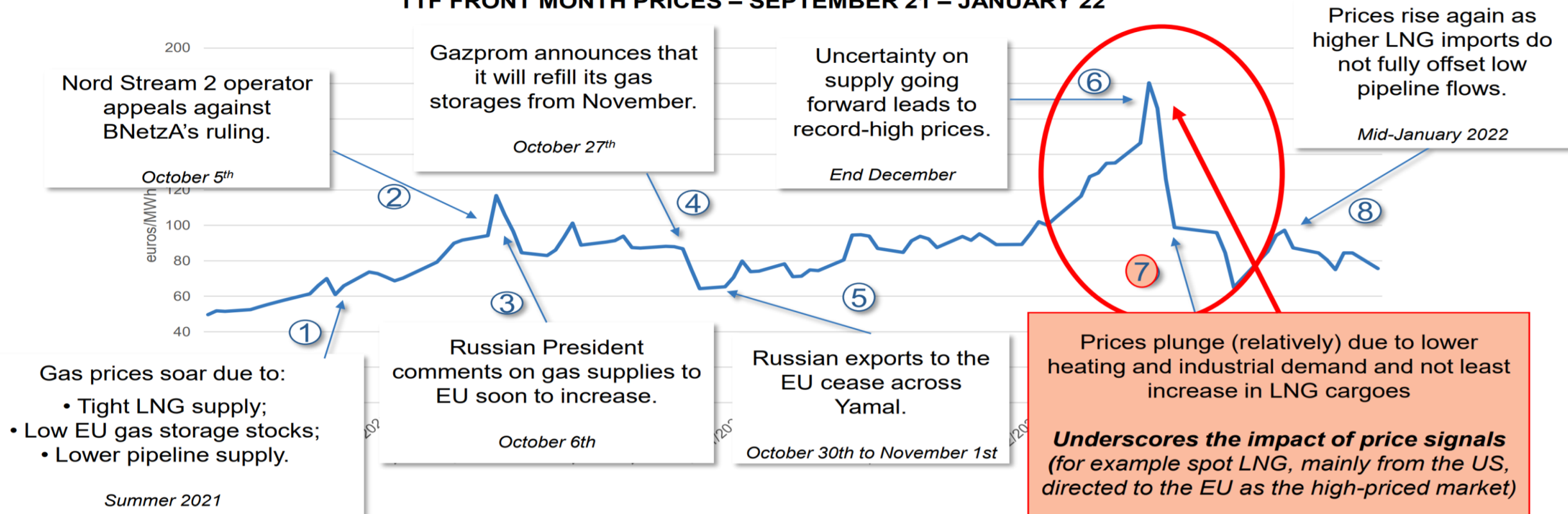
Αυτή τη στιγμή, οι εκτιμήσεις δείχνουν αποκλιμάκωση τιμών φυσικού αερίου τον Απρίλιο 2022 και μεγαλύτερη το 2023.

Η κατάσταση όμως είναι εξαιρετικά ευμετάβλητη, δημιουργώντας επισφάλεια για ασφαλείς προβλέψεις.

ACER: Update on Europe's high energy prices and ACER's forthcoming assessment of the current EU electricity market design (22 January 2021)

‘Unpacking’ this bigger picture a bit further ...

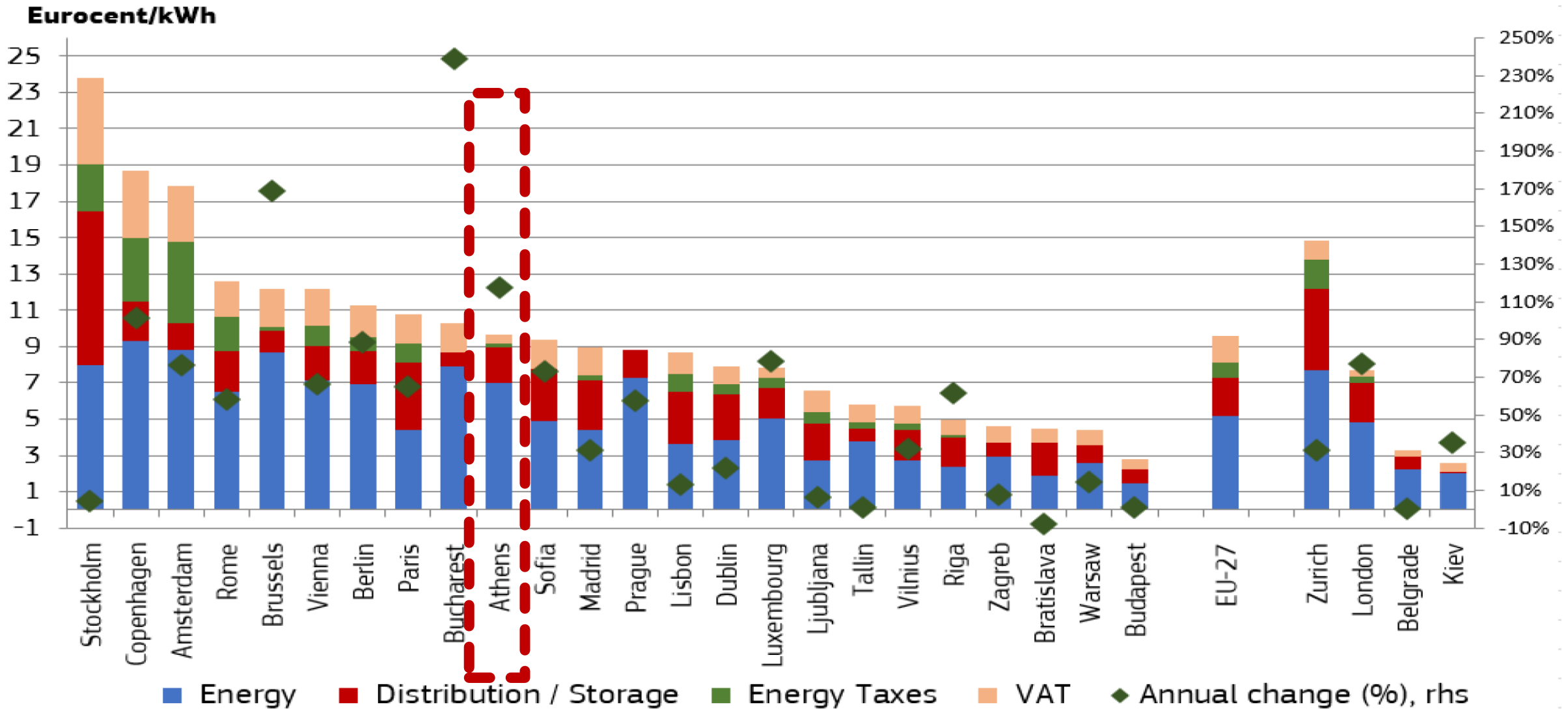
TTF FRONT MONTH PRICES – SEPTEMBER 21 – JANUARY 22



Gas retail market



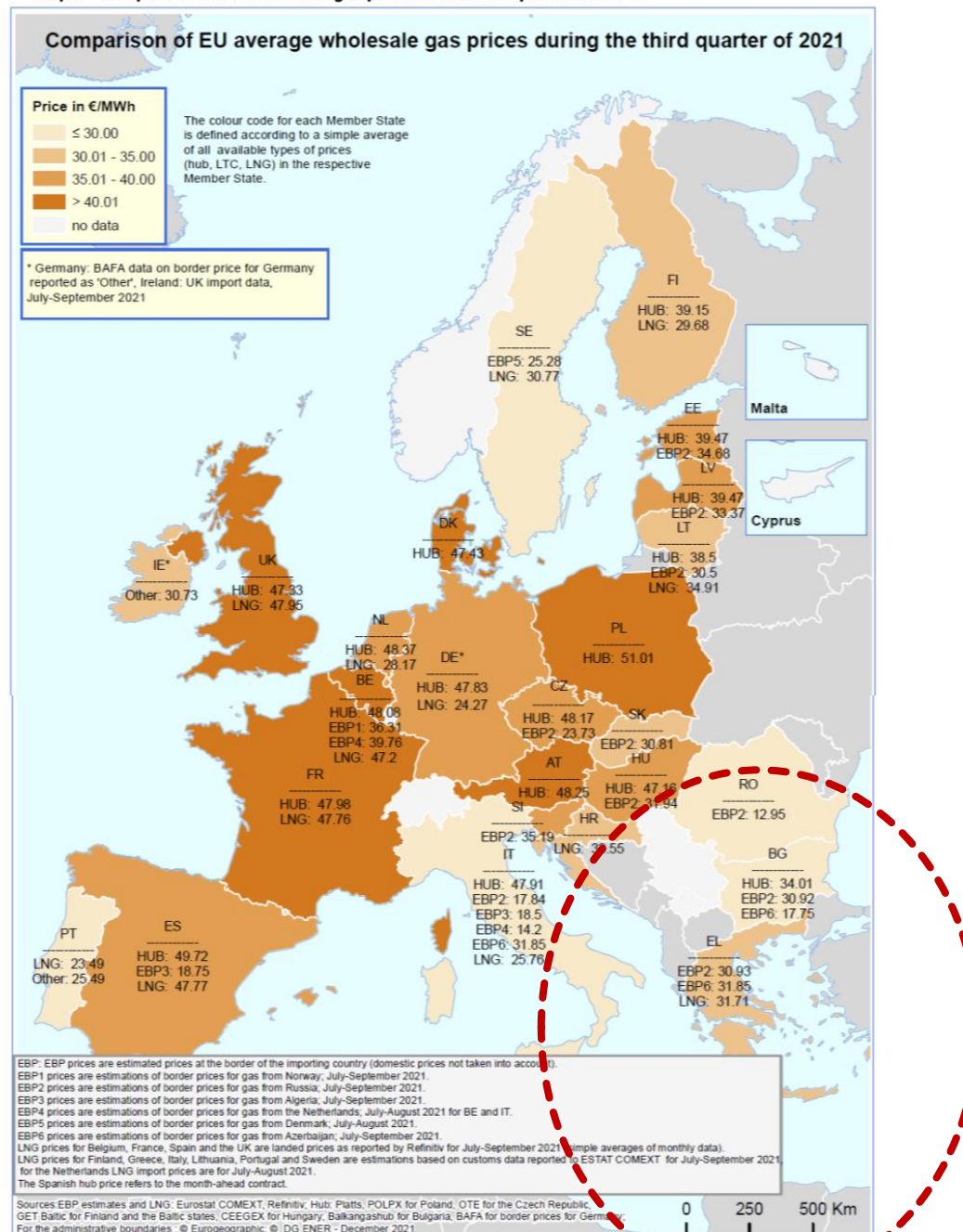
Figure 41 - Breakdown of gas price paid by typical household customers in European capitals and annual change in prices, November 2021



Source: VaasaETT

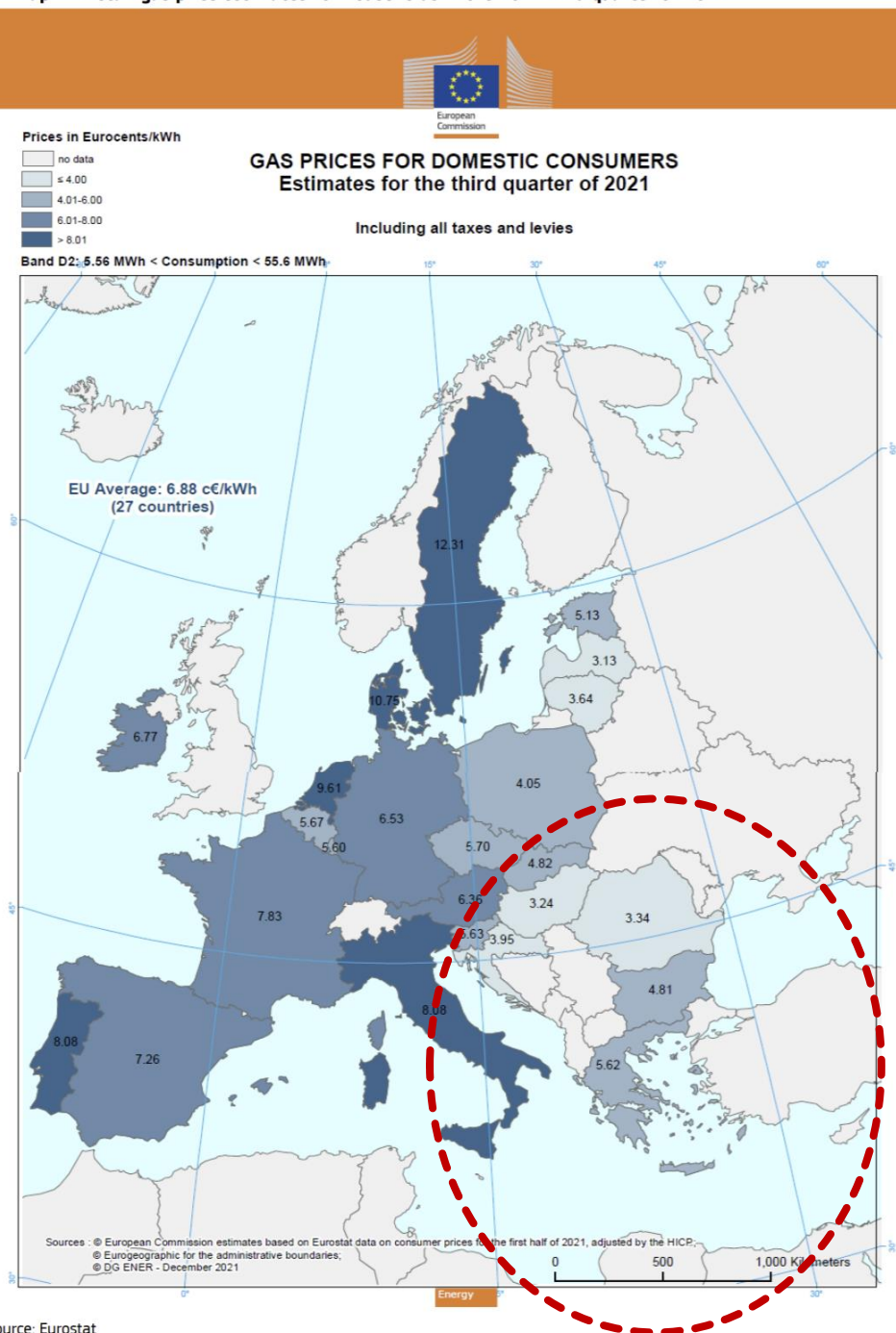
Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021

Map 1 - Comparison of EU wholesale gas prices in the third quarter of 2021



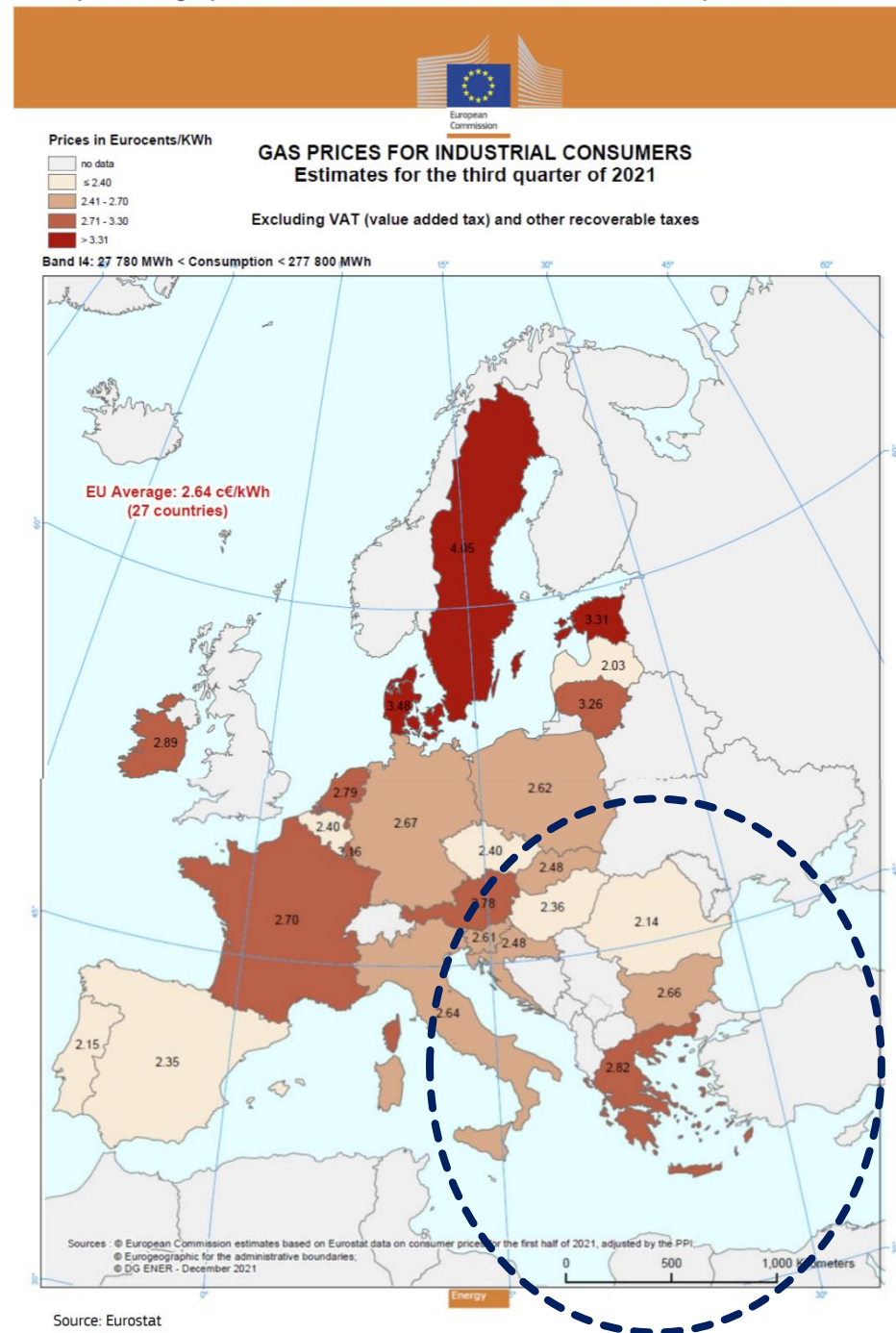
Note: Border prices are estimations of prices of piped gas imports paid at the border of the importing country, based on information collected by customs agencies, and are deemed to be representative of long-term gas contracts.

Map 2 - Retail gas price estimates for households in the EU – Third quarter of 2021



Source: Eurostat

Map 3 - Retail gas price estimates for industrial consumers in the EU – Third quarter of 2021



Source: Eurostat

Enhancing Market Reforms



Electricity Market reform action list

1. Distinction of Balancing Energy and Energy due to Re-dispatching → early 2022
2. Distinct portfolio-based reserves market establishment → to explore
3. Participation of Demand Response in the wholesale markets → early 2022
4. Participation of storage in the wholesale markets → end 2022
5. Participation of dispatchable RES units and RES portfolios as BSPs in the Balancing Market → early 2022
6. Launch of Complementary Regional Intraday Auctions (CRIDAs) → 2021
7. Participation of Traders in the Intraday market - Launch of Intraday PTR Auctions for non-EU bidding zone borders → 2022, conditional
8. Launch of Continuous Intraday Coupling → 2022
9. Resumption of the possibility of BSPs to submit Balancing Energy bids with negative prices → end 2021 linked to A1
10. Participation of RES units in the Electricity Markets having full balancing responsibilities → early 2022
11. Activation of scarcity pricing mechanism → to explore
12. Exploration (pros/cons) portfolio-based bidding in DAM and IDM and nomination platforms → to explore
13. Exploration of self-scheduling and central dispatch → to explore
14. Participation in the EU balancing platforms (MARI/PICASSO) → 2024
15. 70% target (margin available for cross-zonal trade) → mid or end 2022
16. TSO-DSO Coordination Platform → 2024

Electricity Market reform action list

(Part B. Interconnections and grid reinforcement)

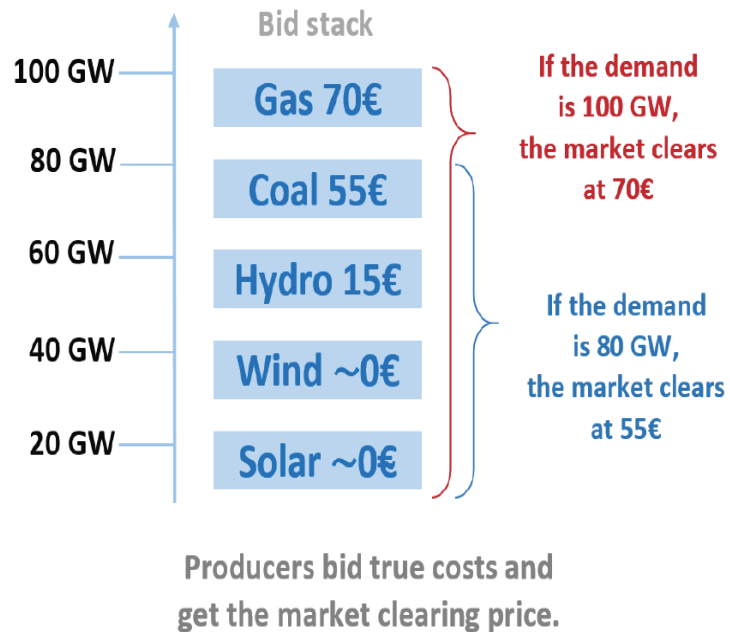
1. Cross-border interconnection projects
 1. New interconnection Greece-Bulgaria → 2022
 2. Italy (pre-feasibility studies)
 3. North Macedonia (feasibility study)
 4. Turkey (pre-feasibility study)
 5. Albania (very preliminary)
2. Southeast Electricity Network Coordination Centre (SEleNe CC)
3. Islands interconnection projects
 1. Crete Phase 1 → operational
 2. Crete Phase 2 → mid 2023
 3. Skiathos → end 2022
 4. Cyclades Phase D → 2024
 5. Dodecanese → 2028
 6. North East Aegean islands → before 2030
4. Reinforcement of transmission system
 1. Completion of the 400 kV backbone Peloponnese → high priority
 2. Compensation and stability enhancement → Q1 2022
 3. Rouf EHV S/S
 4. Argyproupoli EHV S/S
 5. Filippi-Santa
 6. Nevrokopi etc.
 7. Kerkyra
 8. Halkidiki
 9. Katerini and others
 10. South Ionian loop
 11. Various others

Δρομολόγηση δράσεων

- Οι Λειτουργοί και Διαχειριστές (ΕΧΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ) υπέβαλλαν στα τέλη Δεκεμβρίου στη ΡΑΕ σχόλια επί των παρατηρήσεων της Ε.Ε.
- Η ΡΑΕ επεξεργάστηκε τις απόψεις και απέστειλε στο ΥΠΕΝ και λοιπούς φορείς στις 21 Ιανουαρίου τροποποιημένο Market Reform Plan
 - Επίσης, η ΡΑΕ έχει αποφασίσει για VOLL, γνωμοδοτήσει προς ΥΠΕΝ για CONE, RS
 - Ο ΑΔΜΗΕ οριστικοποιεί τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος (για Strategic Reserve και πιθανώς για Capacity Remuneration Mechanism)
- Το ΥΠΕΝ μετά από σχετική επεξεργασία θα το αποστείλει κατόπιν στην Ε.Ε.

ACER's Preliminary Assessment of Europe's high energy prices and the current wholesale electricity market design (November 2021)

Figure 9: Marginal pricing: Pay-as-clear



Source: ACER

A key feature of the EU electricity wholesale market is that prices and exchanges of electricity across market areas (so-called bidding zones⁶) are determined through a process known as market coupling.

The EU electricity market is based on a marginal pricing method (also known as a 'pay-as-clear' market).

These factors combined would seem to imply that any future market design needs to be able to

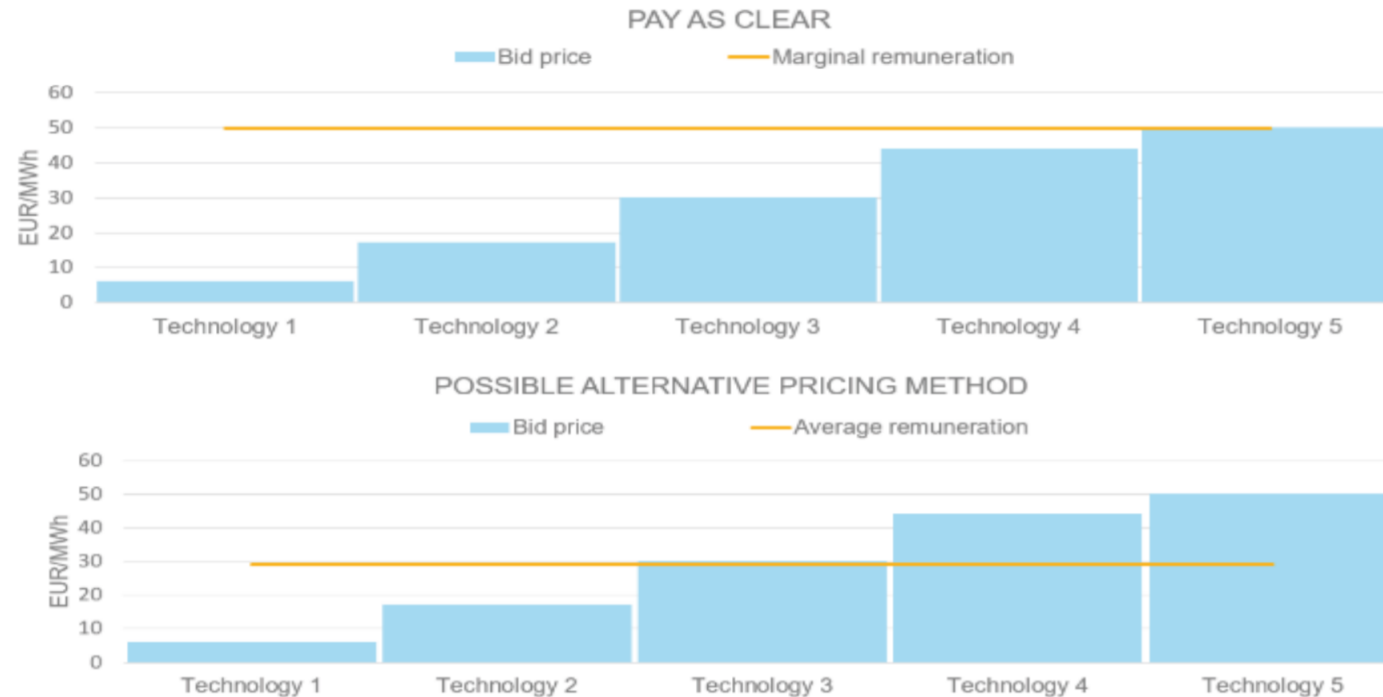
- (a) remunerate technologies above their marginal costs, sometimes quite significantly so, and
- (b) incentivise the alleviation or smoothing of volatility in the market.

The 'pay-as-clear' model allows for both of these elements.

ACER's Preliminary Assessment of Europe's high energy prices and the current wholesale electricity market design (November 2021 January 2022)

Alternative market design approaches

ILLUSTRATION OF THE CURRENT ELECTRICITY WHOLESALE PRICING METHOD AND POSSIBLE ALTERNATIVES

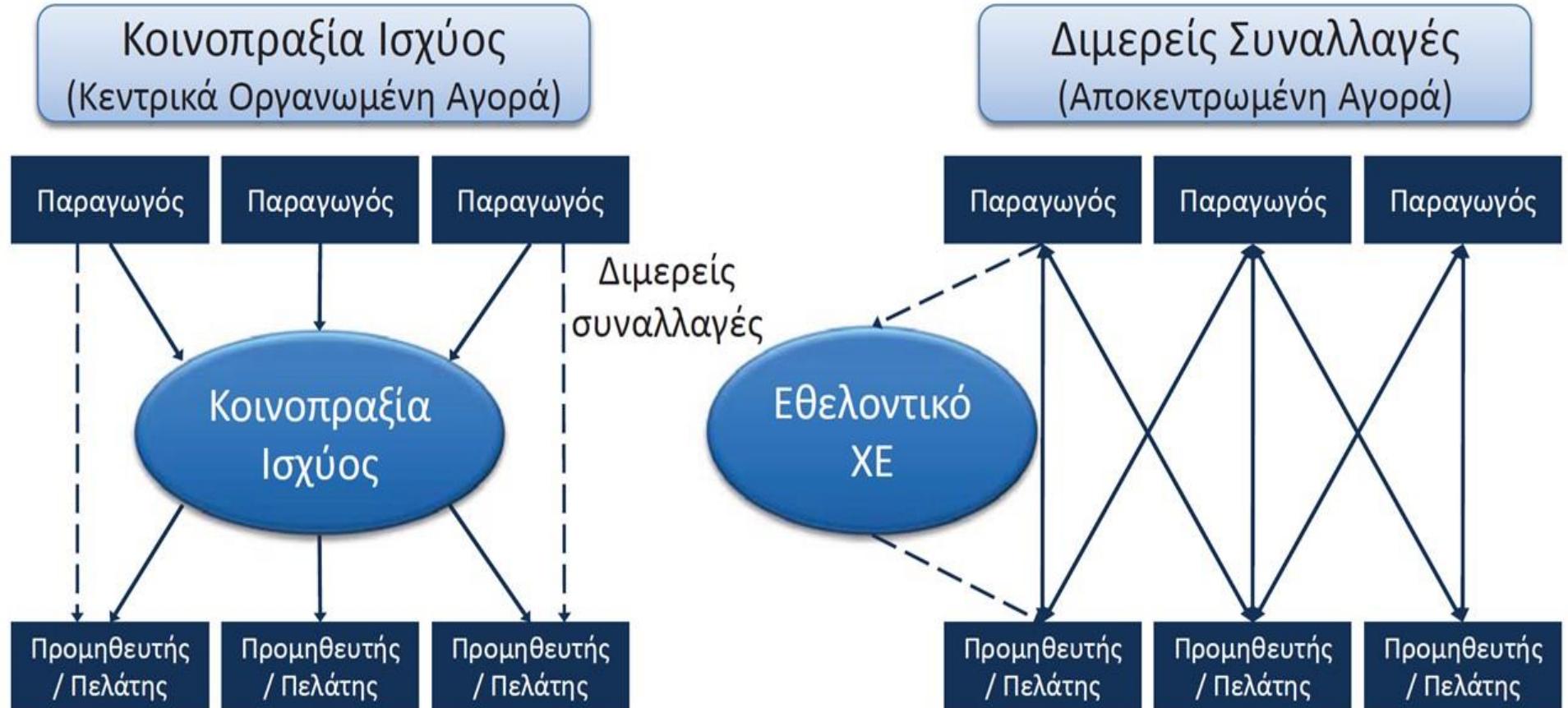


Αυτή τη στιγμή εκτιμάται ότι ο ACER δύσκολα θα αποκλείνει από τον υφιστάμενο σχεδιασμό

Όμως, τον Απρίλιο αναμένεται η σχετική ανάλυση.

Other approaches recently raised, e.g. the notion of 'decoupling' bids and the respective clearing price and/or introducing price ceilings per particular technologies.

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική



❖ Τεχνικό Μοντέλο (Pool)

- Σύνθετες προσφορές Μονάδων
- Ένταξη Μονάδων
- Τεχνικοί περιορισμοί
- Πολύπλοκη Εκκαθάριση

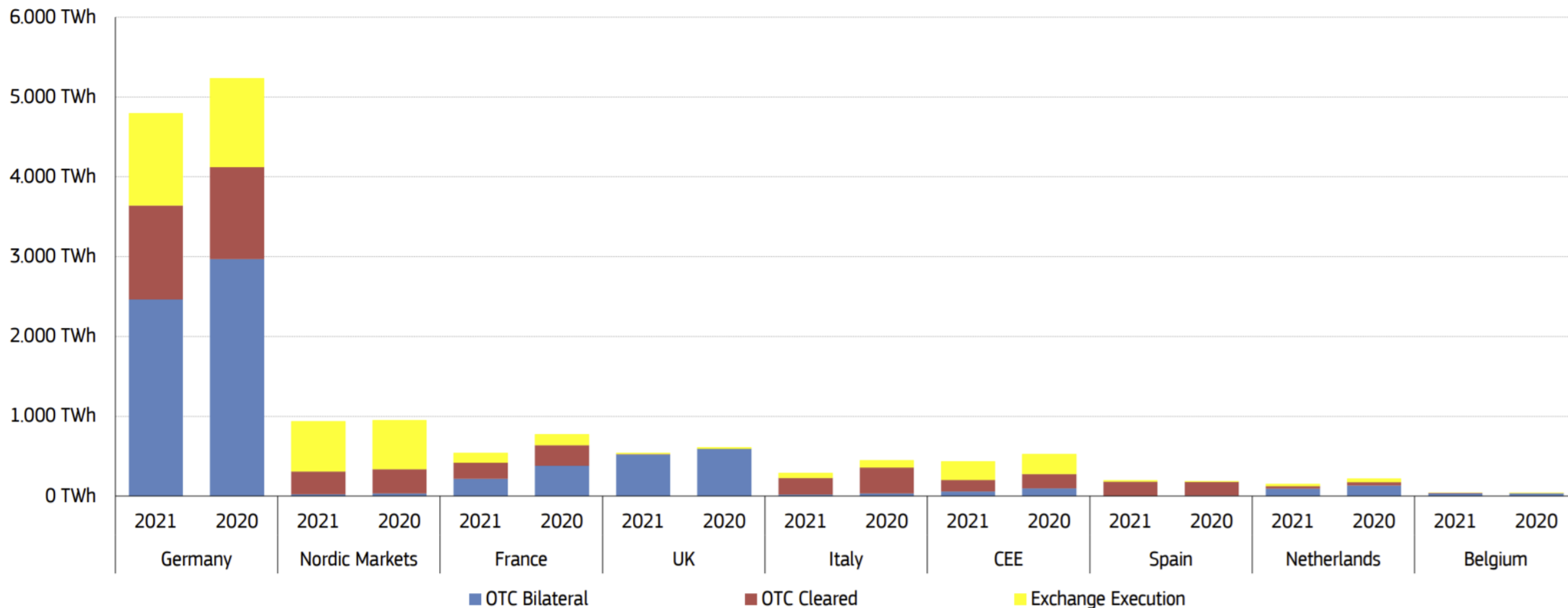
❖ Οικονομικό Μοντέλο (PX)

- Απλές προσφορές (P,Q)
- Απλή Εκκαθάριση (τομή καμπύλης προσφοράς με καμπύλη ζήτησης)



Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική

Figure 23 – Annual change in traded volume of electricity on the most liquid European markets



Source: Platts, wholesale power markets, Trayport, London Energy Brokers Association (LEBA) and DG ENER computations

Διμερείς συναλλαγές

Η διαπραγμάτευση των διμερών συμβολαίων γίνεται εκτός χρηματιστηριακής αγοράς, οπότε έχουμε μια διαπραγμάτευση της μορφής «πάνω από το ταμείο» **Over the Counter (OTC)**.

Για αυτό, τα συμβόλαια αυτά αναφέρονται πολλές φορές ως **OTC**, διαχωριζόμενα σε

- **OTC bilateral settled** (κατευθείαν μεταξύ των 2 παιχτών – οι οποίοι αναλαμβάνουν το ρίσκο του άλλου παίχτη σε περίπτωση αθέτησης της συμφωνίας) και
- **OTC cleared** (μέσω κάποιου τρίτου (εκκαθαριστή) ο οποίος υλοποιεί την εκκαθάριση μεταξύ των 2 παιχτών, αναλαμβάνοντας το ρίσκο αθέτησης συμφωνίας).

Οι περισσότεροι παίχτες **επιλέγουν τα OTC bilateral settled**, καθώς θέλουν να αποφύγουν τις επιπλέον χρεώσεις του εκκαθαριστή, απλά επιλέγουν να συνδιαλλαγούν με παίχτες που εμπιστεύονται

	YTD Total OTC Market Volume Change 1 year	Proportion Cleared OTC December 2021	Proportion Cleared OTC December 2020	Average Price December 2021	Price Change 1 Month	Price Change 1 Year	Historical Volatility 1 Month
Natural Gas (MWh)							
UK NBP	- 33 %	27.35%	18.94%	Monthly Average LEBA TTF Day Ahead 113.78 €/MWh			
Netherlands TTF	- 28 %	38.29%	10.16%				
Germany THE	+ 17 %	6.24%	0.04%				
France PEG	- 12 %	4.97%	0.62%				
Austria VTP	- 17 %	2.14%	0.55%				
Italy PSV	- 24 %	7.47%	2.04%				
Zeebrugge Hub	- 68 %	0.00%	0.00%				
Spanish PVB	- 7 %	26.65%	3.54%				
Other Gas	- 35 %	34.81%	1.34%				
Total European Gas	- 26 %	29.77%	8.33%		- 28 %	+ 250 %	+ 180 %
Power (MWh)							
UK Power	- 7 %	1.29%	0.00%	Monthly Average LEBA UK Power Day Ahead 265.71 €/MWh	- 34 %	+ 154 %	+ 303 %
German Power	- 19 %	56.06%	32.81%				
French Power	- 32 %	65.82%	57.96%				
Nordic Power	- 13 %	100.00%	100.00%				
Italian Power	- 36 %	84.25%	83.67%				
Spanish Power	+ 6 %	96.02%	97.81%				
Netherlands Power	- 30 %	64.04%	19.75%				
Belgian Power	- 8 %	19.09%	8.44%				
Central & Eastern Europe	- 39 %	60.06%	60.08%				
Swiss Power	- 22 %	16.51%	9.27%				
Other Power	+ 17 %	53.54%	33.77%				
Total European Power	- 21 %	61.67%	42.79%				
European Financial Coal Swaps (MT)							
API 2 nd Rotterdam	- 29 %	99.99%	100.00%	Monthly Average LEBA API 2 Front Month 137.59 US\$/MT			
API 4 th Richards Bay	- 22 %	100.00%	100.00%				
globalCOAL NEWC®	- 16 %	100.00%	100.00%				
Total Coal	- 26 %	99.99%	100.00%		+ 11 %	+ 98 %	+ 49 %
European Carbon Emission Allowances (MT)							
EUA	+ 5 %	99.99%	100.00%	Monthly Average LEBA EUA Spot 79.7 €/MT			
UKA	100.00%	100.00%	N/A				
Other Emissions	- 71 %	N/A	97.32%				
Total Emissions	+ 7 %	99.99%	100.00%		+ 3 %	+ 146 %	+ 69 %

Notes:

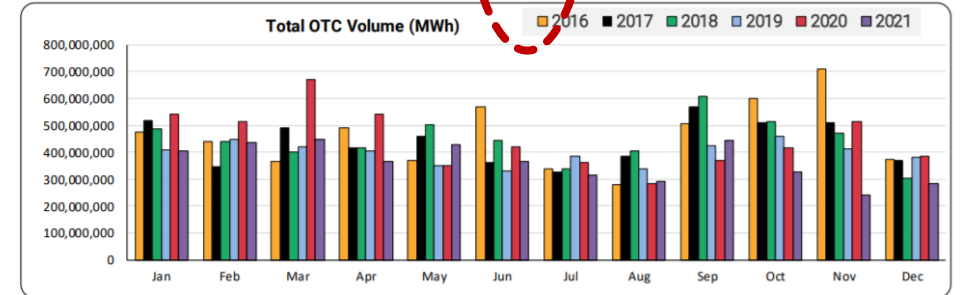
1. Price Change - 1 Month: calculated using the percentage change from the previous month
2. Price Change - 1 year: calculated using the percentage change from the previous year
3. Historical Volatility - 1 month: calculated by taking the annualised standard deviation of daily logarithmic returns over the last month.
4. N/A - no comparable data

December-2021

European Power
German Power

Volume (MWh)		Dec-21		YTD 2021		Total OTC Volume Change (%)	
OTC Bilateral	122,804,386	43.44%	2,778,211,764	63.94%	Nov-21 to Dec-21	⬆️	16.62%
OTC Cleared	159,873,170	56.56%	1,566,925,535	36.06%	Dec-20 to Dec-21	⬆️	-26.76%
Total OTC Volume	282,677,556		4,345,137,299		YTD 2020 to YTD 2021	⬇️	-19.05%

Volume (MWh)		PREVIOUS YEAR		PREVIOUS MONTH	
		Dec-20	YTD 2020	Nov-21	
OTC Bilateral	259,330,703	67.19%	3,787,653,302	88,201,908	36.39%
OTC Cleared	126,647,892	32.81%	1,580,217,850	154,183,502	63.61%
Total OTC Volume	385,978,595		5,367,871,152	242,385,410	

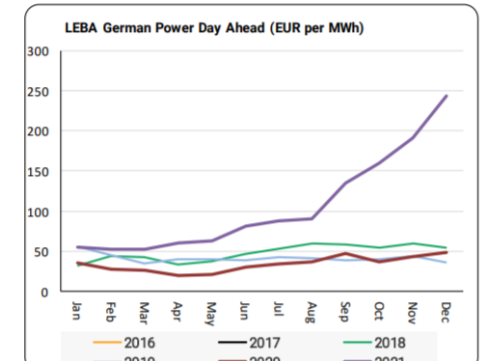
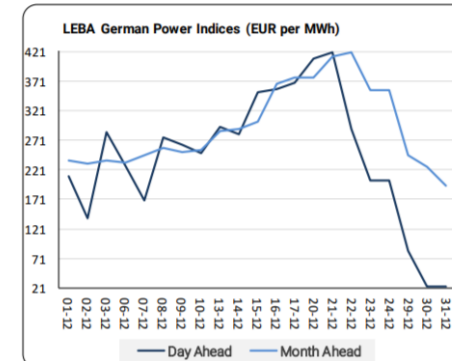


Price (EUR/MWh)*	Dec-21	YTD 2021
Day Ahead	243.92	106.8
Month Ahead	292.85	109.19

Day Ahead Price Change (%)**	
Nov-21 to Dec-21	27.26%
Dec-20 to Dec-21	405.11%
YTD 2020 to YTD 2021	213.29%

Price (EUR/MWh)*		PREVIOUS YEAR / MONTH	
		Dec-20	Nov-21
Day Ahead	48.29	34.09	191.67
Month Ahead	48.2	33.06	170.48

Month Ahead Price Change (%)**	
Nov-21 to Dec-21	71.78%
Dec-20 to Dec-21	507.57%
YTD 2020 to YTD 2021	230.28%



* prices are calculated using a straight average of LEBA VWAP indices for each tenor during the period.

** calculated as the % change in average price for each tenor during the period.

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική

Η Απόφαση ΡΑΕ 1014/2021 πρακτικά ωθεί στη σύναψη διμερών συμβάσεων μεταξύ Παραγωγών και Παρόχων:

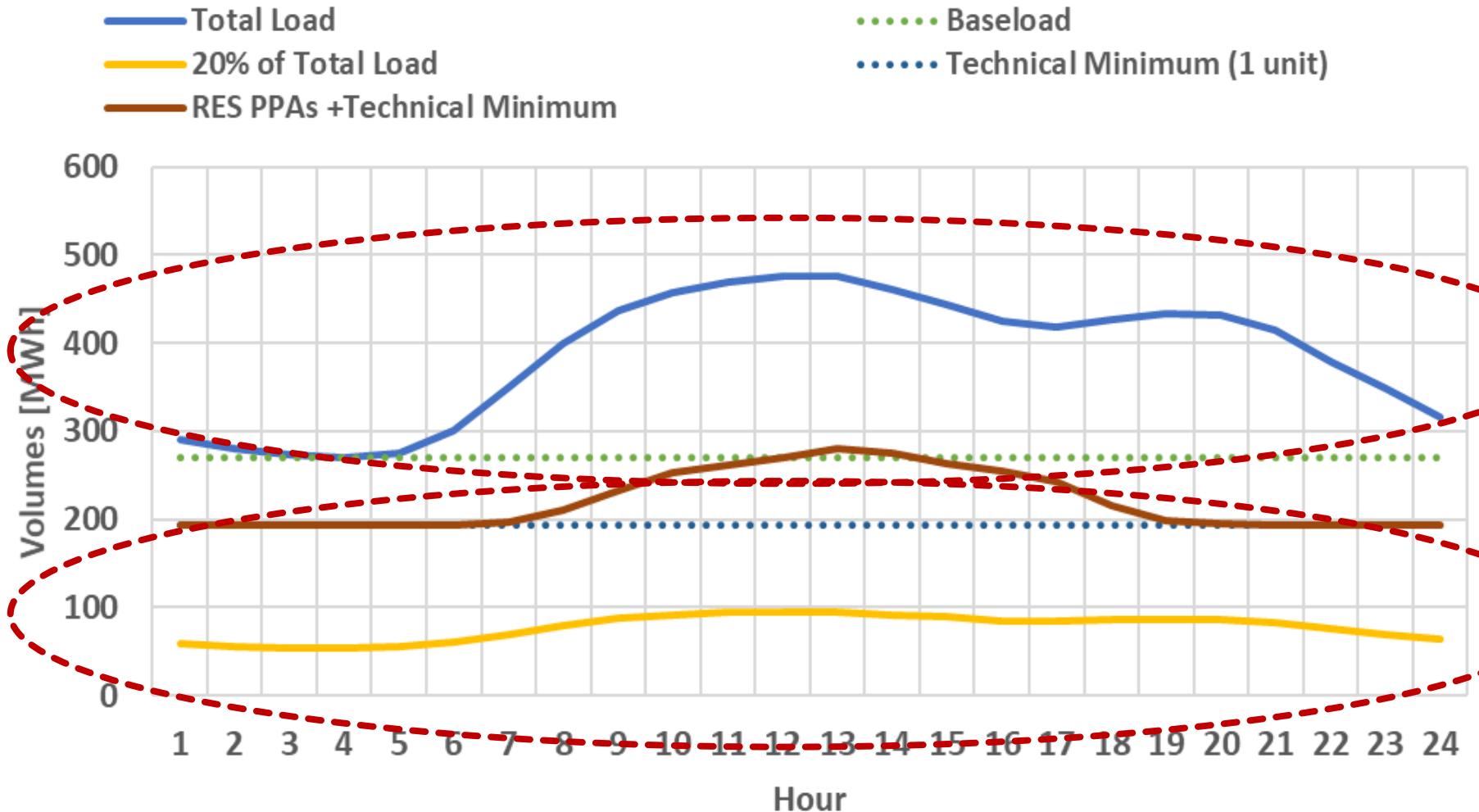
- διμερή RES PPAs για όλους τους Παρόχους,
- τεχνικά εφικτές διμερείς συμβάσεις για 4 μονάδες της ΔΕΗ και από 1 μονάδα για τους λοιπούς καθετοποιημένους (Elpedison, Protergia, Heron)
- Η αλλαγή επιταχύνει τη σύμβαση ανταγωνιστικών διμερών για ενεργοβόρους καταναλωτές (στην ΥΤ και ΜΤ) και από λοιπούς παρόχους και όχι μόνο από ΔΕΗ
- Ο περιορισμός 20% για τη ΔΕΗ διατηρείται προσωρινά (λόγω δεσπόζουσας θέσης) ώστε να διασφαλιστεί η ρευστότητα και αξιοπιστία της Προημερήσιας αγοράς και **αναμένεται να αυξηθεί (μετά από σχετική ανάλυση του ΕΧΕ για market power και επίδραση στην αγορά)**
 - η άμεση ή έμμεση (μέσω διμερών) χρήση πολλών block orders σε μια μικρή χονδρεμπορική αγορά μπορεί να οδηγήσει σε έντονες διακυμάνσεις από ώρα σε ώρα κατά την επίλυση της αγοράς στον αλγόριθμο επίλυσης της αγοράς EUPHEMIA

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική

Οπότε περιορίζεται η έκθεση τους στην Προ-Ημερήσια Αγορά, για κάλυψη κυρίως του peak φορτίου τους

Οι Προμηθευτές με διμερή συμβόλαια με μονάδες/μακροχρόνια δικαιώματα εισαγωγών και Merchant APE περιορίζουν την έκθεση τους στην Προ-Ημερήσια Αγορά

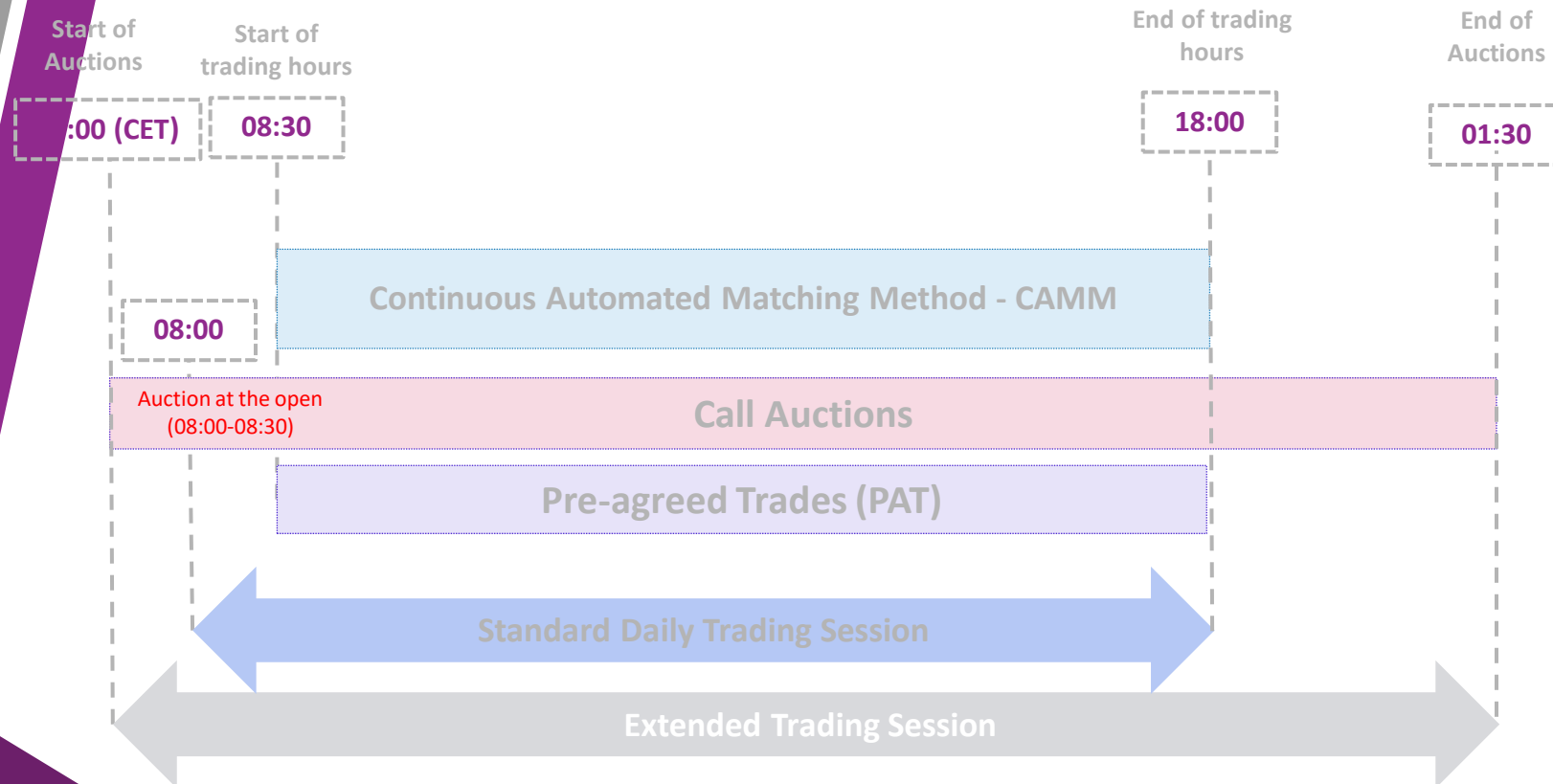
Τυπικό προφίλ κατανάλωσης Παρόχου



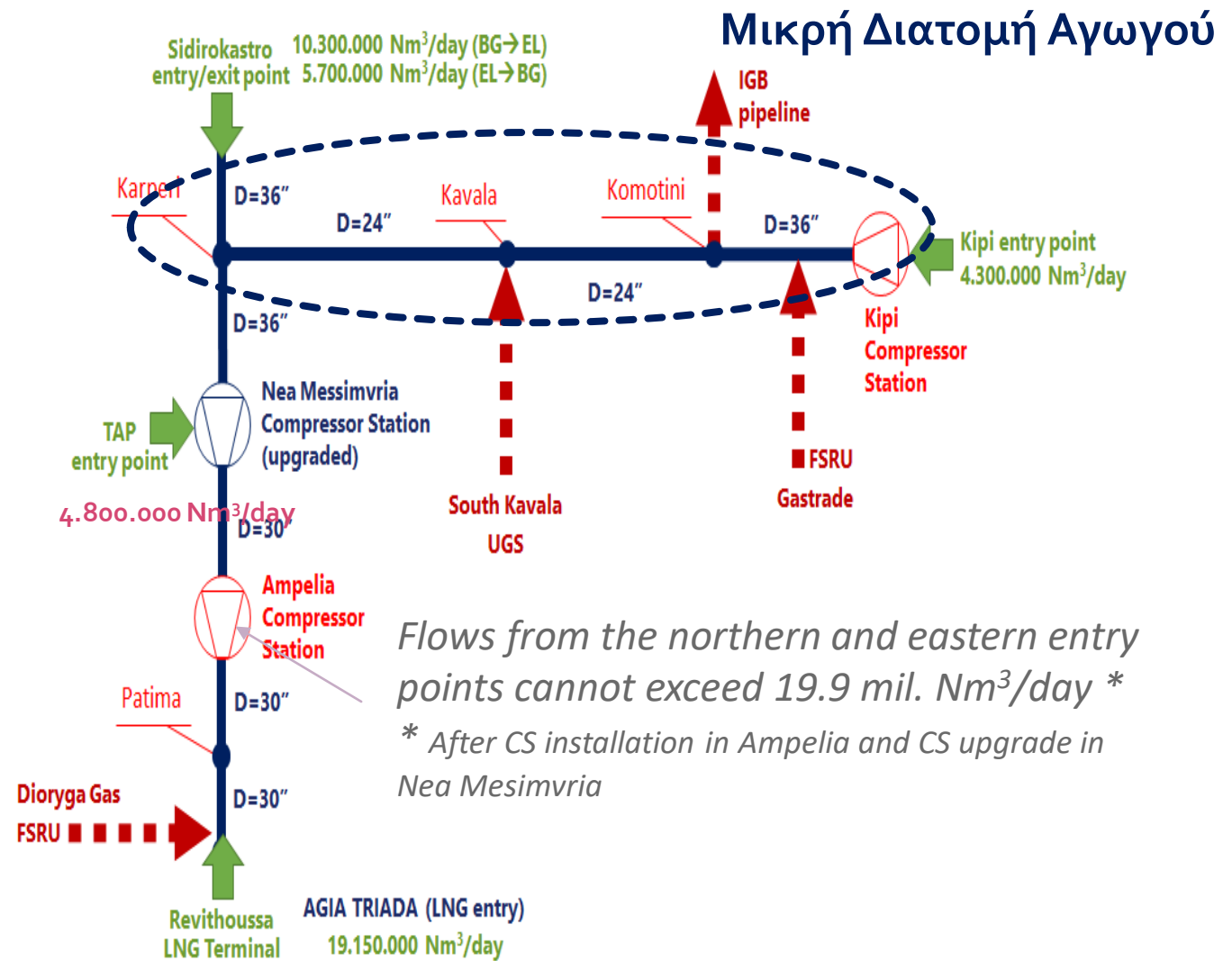
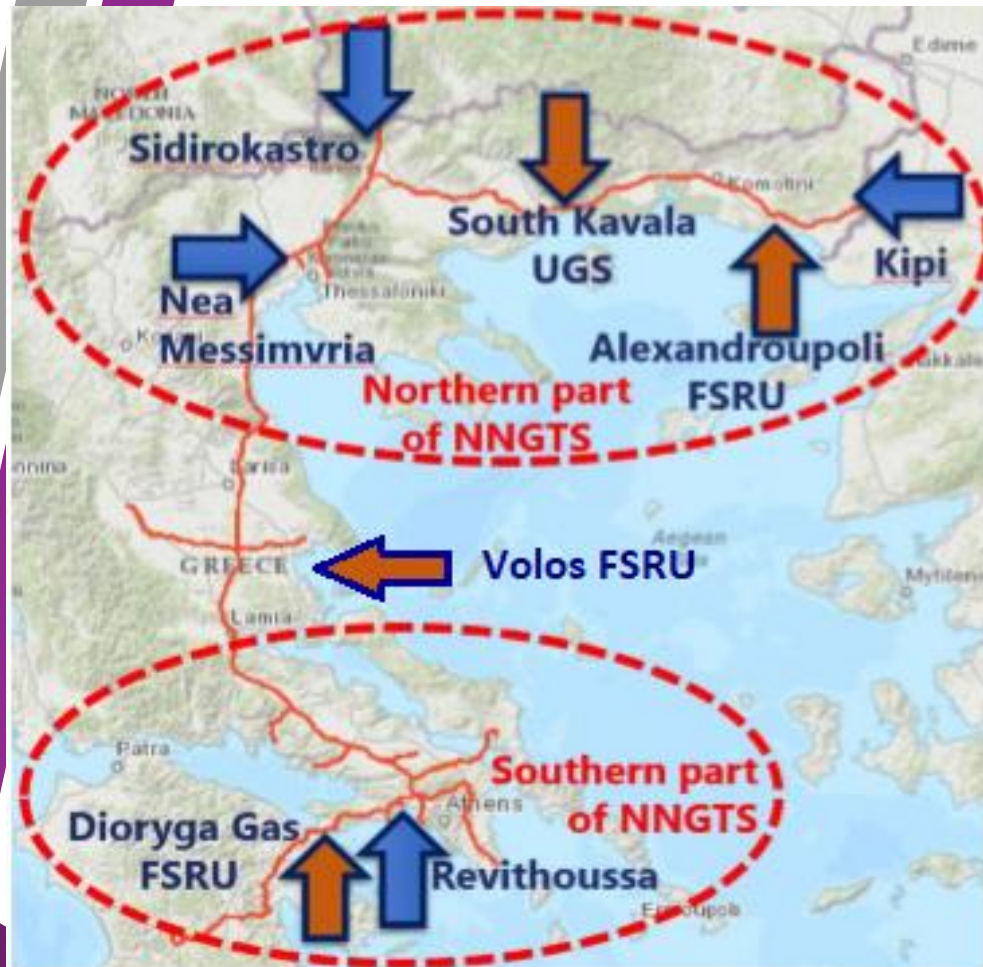
Market Reforms Φυσικού αερίου



Trading Schedule: Monday-Sunday (including holidays)



- TSO trading on HEnEx's Trading Platform for the procurement of short-term standardized products according to EU 312/2014 – End of Balancing Platform operation
- Offered Products: Day ahead up to three days and Intraday
- Future products to be introduced in a second phase



- **Competition is mainly introduced through the LNG imports.** The risk of a full cargo in the spot market is often too big for the suppliers.
- Lack of competition upstream of our pipeline entries **greatly affects electricity prices**, obvious under the current energy crisis
- Only a **regional gas market** could have enough liquidity, which **requires more regional connectivity**

Today

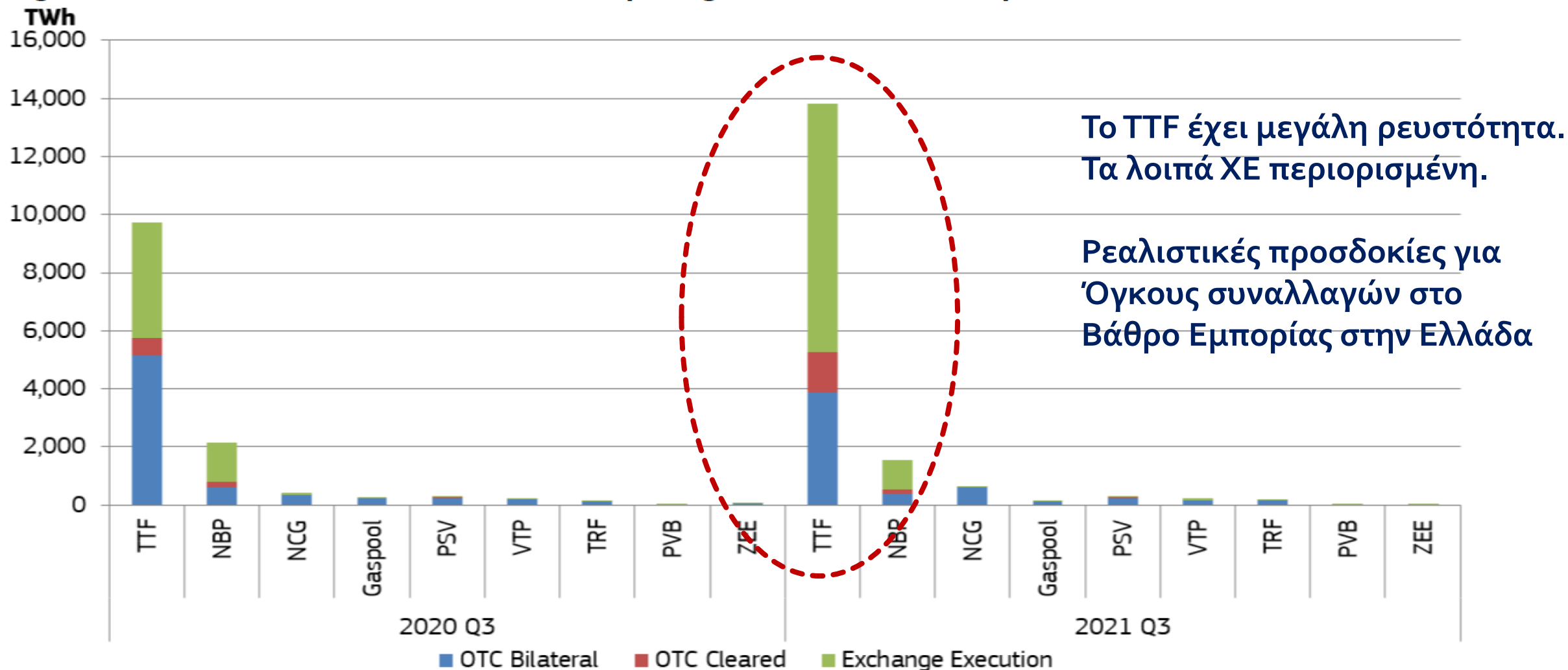
almost 2bcm/y of flows from Greece to Bulgaria are possible through reverse flow of the Trans-balkan pipeline

Planned

- 3 bcm/y through IGB – currently possible mainly through TAP or from the Alexandroupolis FSRU
- a booster compressor (Nea Mesimvria) is required for reverse flow to TAP,
- a booster compressor (Komotini) might be needed for enhancing flows to IGB
- interconnection to North Macedonia and Western Balkans

About 6-7 bcm (domestic) market in Greece
Market (regional in South East Europe) is almost doubled with planned projects

Figure 37 - Traded volumes on the main European gas hubs in the third quarters of 2020 and 2021

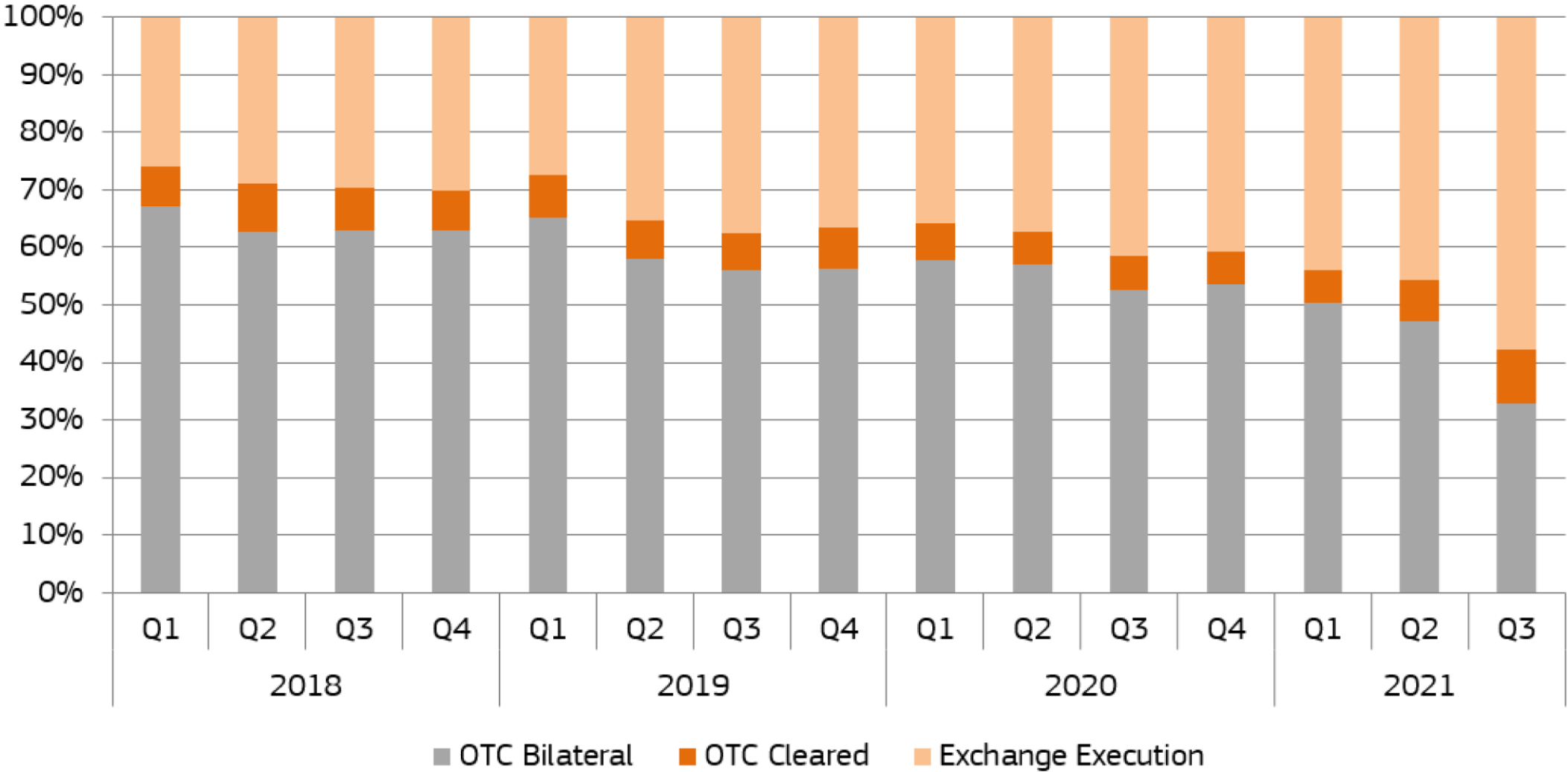


The chart covers the following trading hubs: Netherlands: TTF (Title Transfer Facility); Germany: NCG (NetConnect Germany) and Gaspool; France: TRF (Trading Region France); Italy: PSV (Punto di Scambio Virtuale); Spain: PVB (Virtual Balancing Point); Austria: Virtual Trading Point (VTP); Belgium: Zeebrugge beach; UK: NBP (National Balancing Point)

Source: Trayport Euro Commodities Market Dynamics Report

Source: Quarterly Report on European Gas markets Q3 2021

Figure 38 - Share of traded volumes on the main European gas hubs



The chart covers the following trading hubs: Netherlands: TTF (Title Transfer Facility); Germany: NCG (NetConnect Germany) and Gaspool; France: PEG (Point d'Echange Gaz); Italy: PSV (Punto di Scambio Virtuale); Spain: PVB (Virtual Balancing Point); Belgium: Zeebrugge beach, Austria: Virtual Trading Point (VTP); UK: NBP (National Balancing Point).

Source: Trayport Euro Commodities Market Dynamics Report

Δρομολόγηση δράσεων

- Λειτουργία Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου – αναμένεται αρχές Μαρτίου
 - Με περιορισμένο liquidity αρχικά (κυρίως balancing)
- Gastrade – Έγκριση Κώδικα, Συμβάσεων
- Υπόγεια Αποθήκη Καβάλας – Έγκριση Πλαισίου Κανονισμού Τιμολόγησης, λαμβάνοντας υπόψη όλα δεδομένα του Συστήματος
- IGB – Έκδοση Άδειας Διαχείρισης και Πιστοποίηση, Διερεύνηση τρόπων ενίσχυσης της ροής
- ΔΙΩΡΥΓΑ – Σχεδιασμός δεσμευτικού σταδίου του Market Test
- ΔΕΣΦΑ
 - Έγκριση Προγράμματος Ανάπτυξης σε συνδυασμό και με το CBA που κατατέθηκε πρόσφατα
 - Ρυθμιστικό πλαίσιο small scale LNG – Truck Loading
 - Market Test για αγωγό προς τη Βόρεια Μακεδονία
 - Δρομολόγηση πλαισίου συμφωνίας με τον TAP για αέριο σε εξόδους της Δυτικής Μακεδονίας – εφαρμογή προγράμματος απολιγνιτοποίησης
- Διανομή - Πιστοποίηση 3 Διαχειριστών υπό Italgas, Αιτήσεις Hengas για άδεια διανομής σε νέους δήμους, Πιλοτικά προγράμματα ένταξης βιομεθανίου στα δίκτυα διανομής, Τροποποίηση Κανονισμού Τιμολόγησης

Εκσυγχρονισμός πλαισίου Διαχειριστών

Υιοθέτηση δεικτών απόδοσης (Incentive regulation)
Νέες μεθοδολογίες Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος και Δικτύου

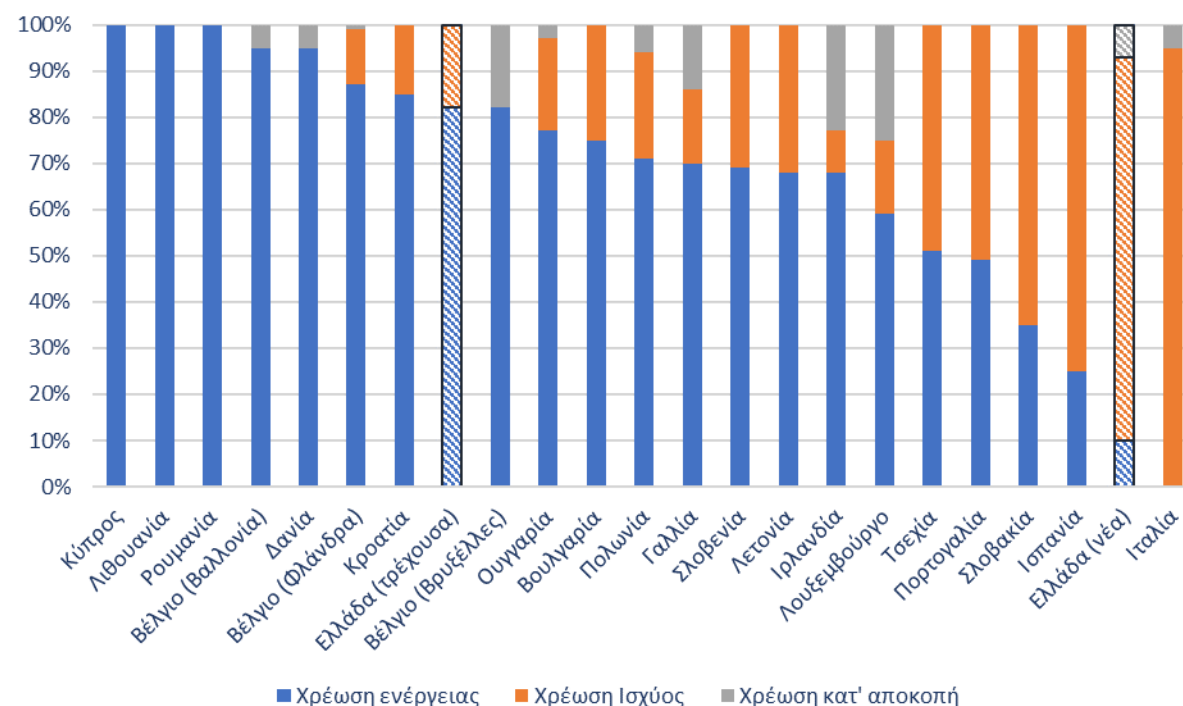


Ευρωπαϊκές πρακτικές

Συνιστώσες Χρέωσης Χρήσης Διανομής

- Σκέλος χρέωσης ενέργειας άνω του 50% σε ποσοστό άνω του 75% των χωρών της Ευρώπης
- Το κόστος απωλειών, το οποίο κατά κανόνα ανακτάται μέσω ενεργειακής χρέωσης, περιλαμβάνεται στα **τιμολόγια χρήσης** στη συντριπτική πλειοψηφία
- Σε εκθέσεις του ACER¹ και του CEER² καταγράφεται **τάση σταδιακής μετακίνησης προς χρεώσεις ισχύος** για την ανάκτηση του κόστους δικτύου που συσχετίζεται θετικά με τη δυναμικότητα
- ✓ **Με τη νέα μεθοδολογία ΧΧΔ του ΕΔΔΗΕ, η χρέωση ισχύος προσδιορίζεται:**
 - Για πελάτες με ωριαία μέτρηση¹: **βάσει μέγιστης ζήτησης στις περιόδους αιχμής**
 - Για πελάτες χωρίς ωριαία μέτρηση: **βάσει συμφωνημένης ισχύος**

Συνιστώσες Χρέωσης Χρήσης Δικτύων Διανομής στην Ευρώπη
 πηγή: ACER Report on Distribution Tariff Methodologies in Europe, 2021



¹ACER Report on Distribution Tariff Methodologies in Europe, 2021

²CEER Paper on Electricity Distribution Tariffs Supporting the Energy Transition, 2020

²CEER Guidelines of Good Practice for Electricity Distribution Network Tariffs, 2017

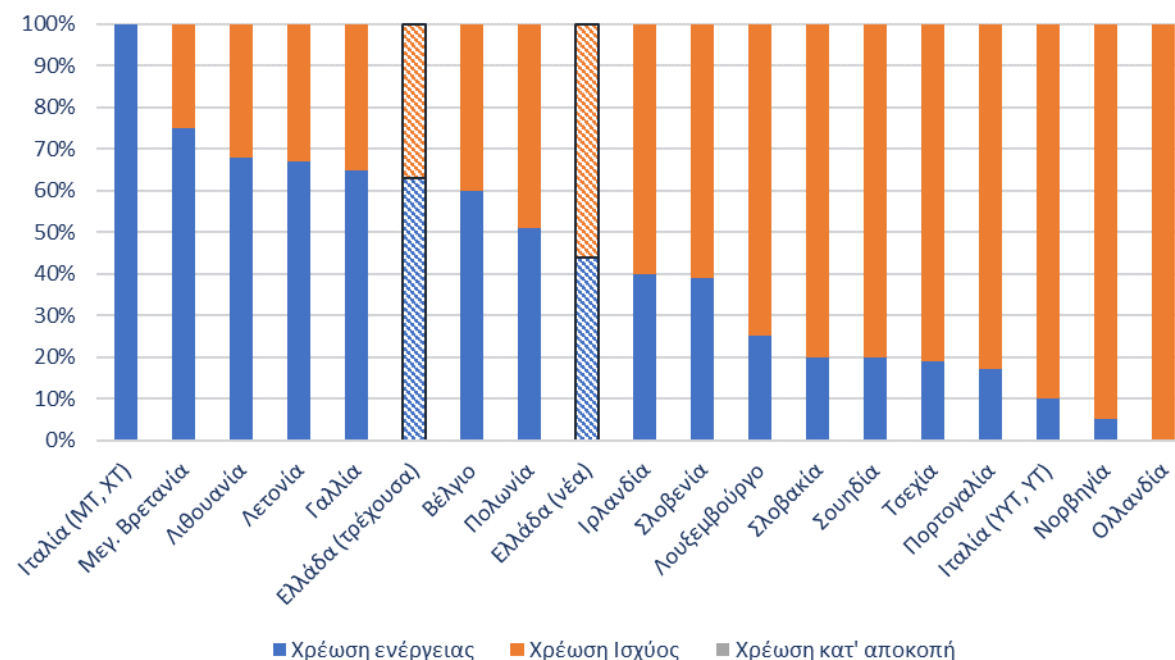
Ευρωπαϊκές πρακτικές

Συνιστώσες Χρέωσης Χρήσης Μεταφοράς

- Δεν προκύπτει ξεκάθαρη τάση: στην πλειοψηφία των Ευρωπαϊκών χωρών εφαρμόζεται συνδυασμός χρεώσεων ενέργειας και ισχύος με σημαντική διακύμανση στον επιμερισμό της συνολικής χρέωσης
- Σε κάποιες χώρες, στη χρέωση χρήσης περιλαμβάνονται κόστος απωλειών, υπηρεσιών συστήματος, διαχείρισης συμφόρησης, μηχανισμών επάρκειας κλπ παράγοντας που δυσχεραίνει τις συγκρίσεις
- Με τη **Νέα Μεθοδολογία ΧΧΣ**:
 - Διευρύνονται και καθορίζονται εκ των προτέρων οι περίοδοι αιχμής ζήτησης Συστήματος για προσδιορισμό της ΧΧΣ
 - **Προσδιορισμός ΧΧΣ με ενιαίο τρόπο για όλους τους πελάτες**, βάσει συμμετοχής στο φορτίο αιχμής του Συστήματος
 - Προσαρμογή χρέωσης πελατών ΥΤ και ΜΤ με κριτήρια μεγέθους και σταθερότητας ζήτησης ισχύος

Συνιστώσες Χρέωσης Χρήσης Δικτύων Μεταφοράς στην Ευρώπη

πηγή: ACER Report on Distribution Tariff Methodologies in Europe, 2021



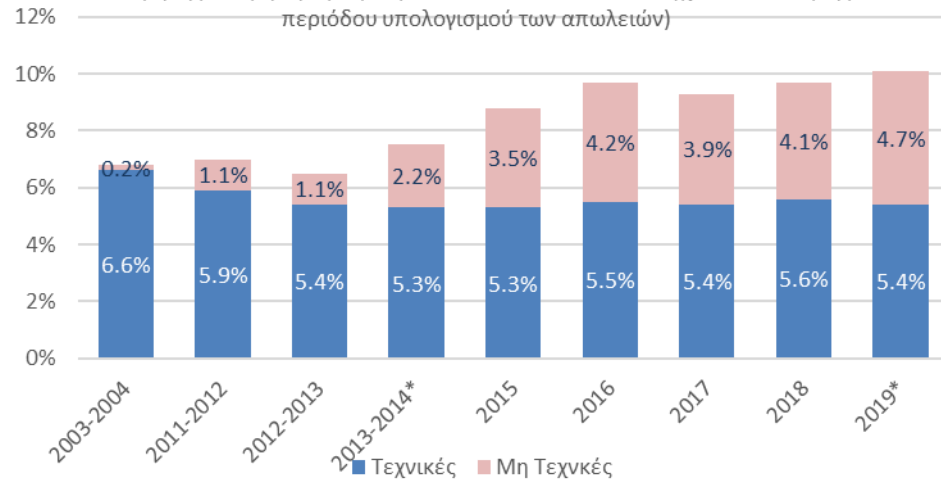
Πηγή: ACER Report on Transmission Tariff Methodologies in Europe, 2019

Σύνδεση έξυπνων μετρητών με μείωση απωλειών

Απώλειες Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ

(πηγή: Μελέτες απωλειών ΔΕΗ/Διανομή, ΔΕΔΔΗΕ)

(*στις μελέτες 2013-2014 και 2019 ακολουθήθηκε διαφορετική μέθοδος θεώρησης των μη τηλεμετρούμενων καταναλώσεων και εγχύσεων εντός της περιόδου υπολογισμού των απωλειών)



Ο ΔΕΔΔΗΕ οφείλει να μειώσει τις απώλειες δικτύου από το 10% στο 5%

- αν δεν πετύχει το στόχο, θα πληρώνει τις απώλειες

ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ

Ρυθμός μείωσης μη τεχνικών απωλειών (ΜΤΑ) λόγω ρευματοκλοπών ανάλογος της ένταξης έξυπνων μετρητών (Επιχ.Σχ.ΔΕΔΔΗΕ)

Συμβολή Στρατηγικών Έργων σε μείωση ΤΑ

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Ενσωμάτωση έξυπνων μετρητών (σωρευτικά)		1,0%	5,0%	11,0%	22,0%	36,0%	50,0%	61,0%	74,0%	88,0%	100,0%	100,0%
Σωρευτική μείωση ρευματοκλοπών		0,5%	3,0%	8,0%	16,5%	29,0%	43,0%	55,5%	67,5%	81,0%	94,0%	100,0%
Εξέλιξη ΜΤΑ (ΜΤΑ 2031=ΜΤΑ 2003/2004=0,2%)	4,5%	4,5%	4,4%	4,2%	3,8%	3,3%	2,7%	2,1%	1,6%	1,0%	0,5%	0,2%
Εξέλιξη ΤΑ (Μείωση λόγω Στρατηγικών 1-3)	5,4%	5,4%	5,4%	5,1%	4,9%	4,9%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Συνολικές απώλειες	9,9%	9,9%	9,8%	9,3%	8,7%	8,2%	7,5%	6,9%	6,4%	5,8%	5,3%	5,0%
Σύνθετος ετήσιος ρυθμός μεταβολής απωλειών	-3,2%					-6,9%						
	-5,6%											

Δρομολόγηση δράσεων της Αρχής

- Έχει δρομολογηθεί συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο για δημιουργία Προτύπων υποβολής Στοιχείων κόστους των Προγραμμάτων Ανάπτυξης και λοιπών στοιχείων του Επιτρεπόμενου Εισόδου (ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΣΦΑ, ΑΔΜΗΕ, ΕΔΑ) ώστε να τυποποιηθεί η διαδικασία έγκρισης του Επιτρεπόμενου Εισόδου των Διαχειριστών
- Έχει δρομολογηθεί συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο για ανάπτυξη πρότυπου μοντέλου για τους συντελεστές του κινδύνου αντισυμβαλλομένου, στον οποίο εκτίθενται οι διαχειριστές δικτύου, και τον προσδιορισμό κάλυψής τους.
 - Θα κοινοποιηθεί σε Διαχειριστές για ενοποιημένη μεθοδολογία Εγγυήσεων

Δρομολόγηση δράσεων της Αρχής

- Όλοι οι Διαχειριστές θα υιοθετήσουν σταδιακά κίνητρα για βελτίωση της αποδοτικότητας τους (incentive regulation).
 - ΑΝ δεν το κάνουν, δεν θα εγκρίνονται δαπάνες.
- Οι Διαχειριστές έχουν κληθεί να προβλέψουν την εκτίμηση των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων μέχρι το 2030, ώστε να υπάρχει διαφάνεια στους καταναλωτές για την ενεργειακή μετάβαση
- Premiums on WACC μόνο με τεκμηρίωση παροχής οφέλους (ENTSOE-E CBA>3)
 - Ο ΑΔΜΗΕ αιτείται για 2.5% premium WACC για τις διασυνδέσεις νησιών
 - Η ΡΑΕ κινείται μεθοδικά, τηρεί απαρέγκλιτα τις προβλέψεις του κείμενου πλαισίου που επιτάσσει την τεκμηρίωση του οφέλους μέσω CBA, είμαστε ευαισθητοποιημένοι ως προς την **αποφυγή δυσανάλογων επιβαρύνσεων των καταναλωτών.**

ΡΑΕ **RAE**

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY



IPTO (TSO) is obliged to implement them by

- 2023 for Crete***
- 2023 for Cyclades 4th Phase***
- 2029 for North Aegean***
- 2028 for Dodecanese***

ΑΠΕ & Αποθήκευση



Αδειοδότηση ΑΠΕ – 95 GW

ΒΕΒΑΙΩΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ / ΑΔΕΙΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ		
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
ΑΙΟΛΙΚΑ	1983	32894,0
ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ	2	714,0
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ	2706	58988,0
ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΑ	45	223,0
ΜΥΗΕ	540	1073,0
ΒΙΟΜΑΖΑ	100	462,0
ΥΒΡΙΔΙΚΑ ΣΕ ΜΔΝ	166	1137,0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ	5542	95491,0

Έργα ΑΠΕ σε λειτουργία – 8 GW

Έργα ΑΠΕ σε λειτουργία			
Τεχνολογία	Ισχύς στην Ηπειρωτική Ελλάδα (MW)	Ισχύς στα Νησιά (MW)	Συνολική Ισχύς (MW)
Αιολικά	4040,0	309,8	4349,8
Φ/Β	2966,0	129,8	3095,8
Φ/Β Στεγών	353,0	28,5	381,5
Μικρά Υδροηλεκτρικά	245,0	0,3	245,3
Βιομάζα	104,0	1,0	105,0
Υβριδικά σε ΜΔΝ	0,0	2,8	2,8
Σύνολο έργων ΑΠΕ	7708,0	472,1	8180,1

Αδειοδότηση μονάδων Αποθήκευσης – σχεδόν 15 GW

ΑΔΕΙΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ		
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΑΡΙΘΜΟΣ	ΙΣΧΥΣ (MW)
ΜΟΝΑΔΕΣ "ΚΑΘΑΡΗΣ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ"	120	9640,9
ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΣΕ ΣΥΝΔΥΑΣΜΟ ΜΕ ΑΠΕ	47	1672,8
ΑΝΤΛΙΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ	14	3037,0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΡΓΩΝ	181	14350,7

Δρομολόγηση δράσεων της Αρχής

Η Αδειοδότηση από την Αρχή κρίνεται ιδιαιτέρως αποτελεσματική.

1. Διαπιστώνεται όμως καθυστέρηση στην έκδοση όρων σύνδεσης και σχετικών επενδύσεων

- Την επόμενη Δευτέρα 31.01 σχετική συνάντηση ΡΑΕ/ΑΔΜΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ για επιτάχυνση της έκδοσης όρων σύνδεσης
- Δρομολογείται συνεργασία με ΥΠΕΝ και Διαχειριστές για επιτάχυνση με πιθανές νομοθετικές ρυθμίσεις από το ΥΠΕΝ

2. Ανάθεση μελέτης στις αρχές του 2022 για γνωμοδότηση στο ΥΠΕΝ για διαγωνιστικές διαδικασίες που να ωθούν σε Corporate/Merchant PPAs

3. Επιτάχυνση της ανάληψης υποχρεώσεων εξισορρόπησης των ΑΠΕ και συμμετοχής της ζήτησης, καθώς επηρεάζουν την αγορά, αλλά και τη χρήση φυσικών πόρων (ΥΗΣ) και την επάρκεια

4. Ενεργή συμμετοχή στο ΕΣΕΚ

Συμπεράσματα



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Συμπεράσματα

Εργαζόμαστε πολύ σκληρά, με υπευθυνότητα και ευσυνειδησία

και

Ελπίζουμε να είμαστε αποτελεσματικοί και χρήσιμοι στον Τόπο

Thank you for your attention

Assoc. Prof. Athanasios Dagoumas
President of the Regulatory Authority for Energy (RAE)



132 Pireos str, 118 54, Athens
tel.: +30 210 3727400
e-mail: info@rae.gr