



ΕΒΙΚΕΝ

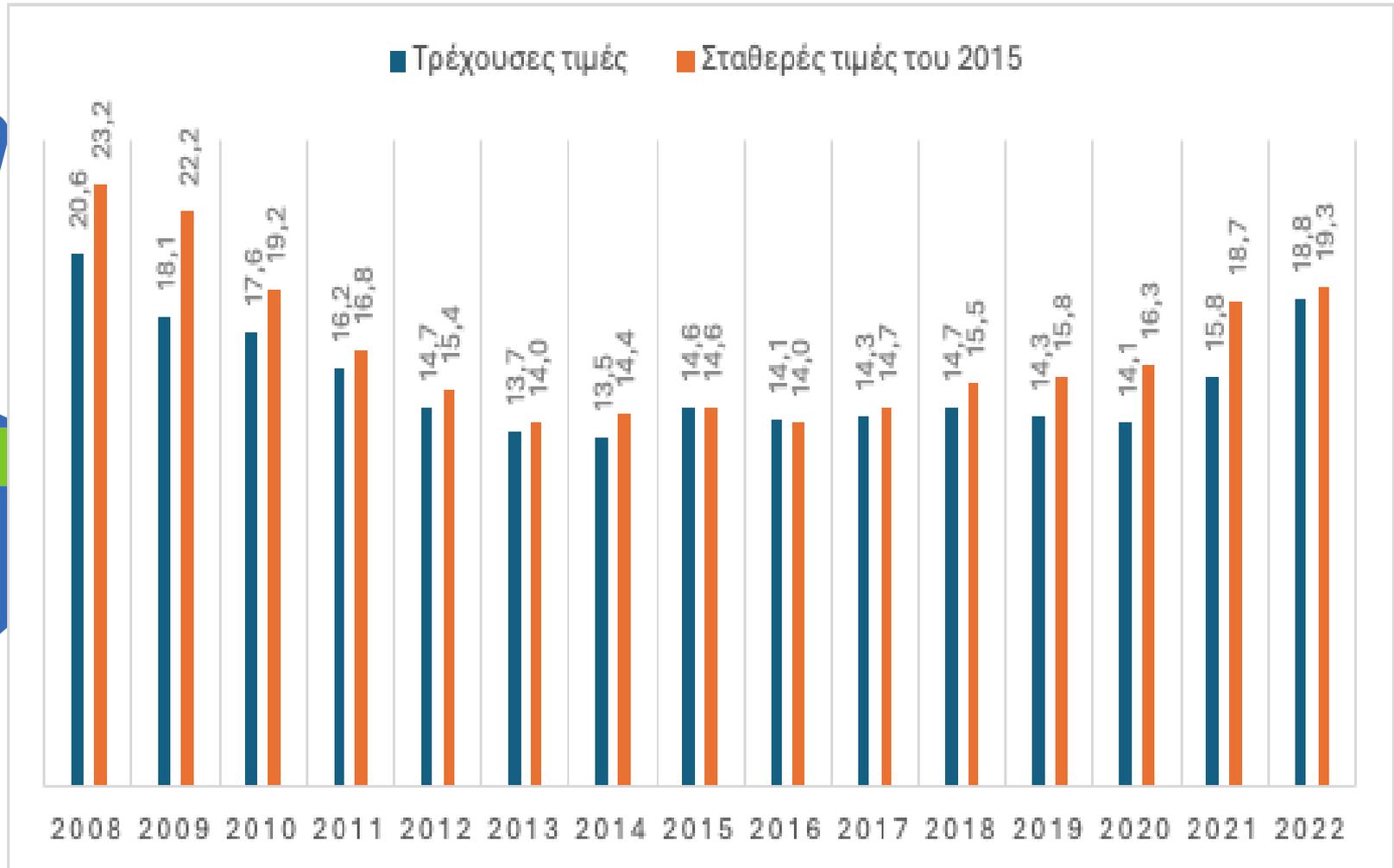
ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Renewable & Storage Forum

Υπάρχει στροφή της Ε.Ε. όσον αφορά τη στρατηγική της ενεργειακής μετάβασης; Ποιο είναι το νέο περιβάλλον για ΑΠΕ και αποθήκευση. Οι ηλεκτρικές αγορές υπό το φως των νέων δεδομένων

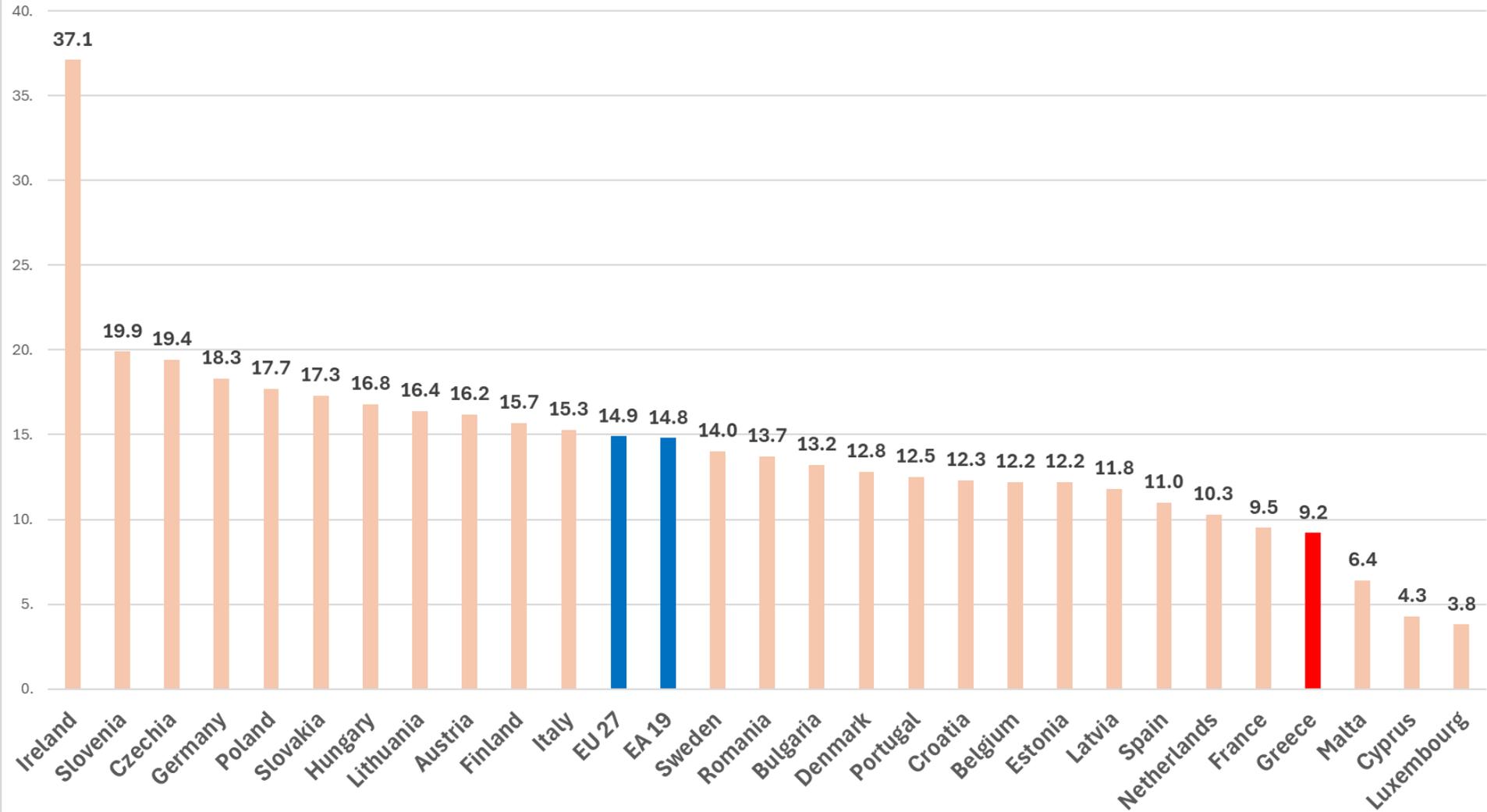
Πέμπτη 31 Οκτωβρίου 2023

Ακαθάριστη προστιθέμενη αξία της μεταποίησης



EUROSTAT Συμμετοχή μεταποίησης στο ΑΕΠ-σύγκριση με άλλες χώρες

Manufacturing GVA as % of GDP
(%)



Το υψηλό κόστος ενέργειας εμποδίζει την ανάπτυξη της μεταποίησης

- Είναι αδιαμφισβήτητο γεγονός ότι το υψηλό κόστος ενέργειας αποτελεί τροχοπέδη για τις βιομηχανίες έντασης ενέργειας στη χώρα μας.
- Είναι αλήθεια ότι οι μη ανταγωνιστικές τιμές ενέργειας στην εγχώρια αγορά πλήττουν τη διεθνή ανταγωνιστικότητα τους.
- Δεν είναι αλήθεια ότι οι ΑΠΕ και οι διασυνδέσεις θα ρίξουν τις τιμές στην αγορά στο κοντινό μέλλον.
- Draghi: “In the short-term, the challenge Europe will face is that the full benefits of the clean transition will only materialize when renewables are regularly price setting and relevant investments in grids, storage and flexibility are completed and amortized”.

Θα πρέπει οι εγκεκριμένες κρατικές ενισχύσεις να μην περικόπτονται

- Διαχρονικά οι τιμές στη χώρα μας ήταν σημαντικά υψηλότερες σε σύγκριση με τις υπόλοιπες ευρωπαϊκές αγορές.
- Πλην όμως ξαφνικά οι βιομηχανίες έντασης ενέργειας στη χώρα μας από το 2023 βρέθηκαν εκτεθειμένες στις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς χωρίς κανένα εργαλείο αντιστάθμισης του κινδύνου και χωρίς στήριξη
- Θα πρέπει τουλάχιστον να τυγχάνουν της ίδιας στήριξης που παρέχουν οι ευρωπαϊκές κυβερνήσεις στις δικές τους ενεργοβόρες βιομηχανίες. Δεν ζητάμε τίποτα παραπάνω, τίποτα λιγότερο.
- Δεν δικαιολογείται η σημαντική περικοπή των ποσών που δίδονται για 2021-2023 (επιβολή χαρτοσήμου με κόστος 20εκ€) ή θα δοθούν το 2024 (μειωμένα κατά 100εκ€) για την Αντιστάθμιση CO₂.

Τα PPA με ΦΒ δεν αποτελούν λύση

- Οι ενεργοβόρες βιομηχανίες χωρίς ουσιαστική στήριξη συρρικνώνονται. Κάποιες τα τελευταία έτη έκλεισαν. Απουσιάζουν παντελώς νέες εμβληματικές επενδύσεις.
- Απαιτείται η θωράκιση και ενίσχυση τους στην καταιγίδα που έρχεται στο πλαίσιο της πράσινης μετάβασης
- Τα PPA με ΦΒ δεν αποτελούν λύση για ενεργοβόρες βιομηχανίες, καθώς εμπεριέχουν ρίσκο λόγω κανιβαλισμού των τιμών το μεσημέρι και δεν προστατεύουν από τις τιμές με το σβήσιμο των ΦΒ. Η αυτοκατανάλωση, εφόσον δοθούν όροι σύνδεσης, έχει μειωμένες ρυθμιστικές χρεώσεις και uplifts.
- Εκτός εάν μιλάμε για μη ενεργοβόρους οι οποίοι είτε έχουν προφίλ λειτουργίας στις ώρες ηλιοφάνειας, είτε αρκούνται στις ανωτέρω μειώσεις

Capture price Wind vs Solar

Capture Price (€/MWh)	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24
Average DAM	93.02	73.61	67.50	60.11	81.08	98.89	135.18	129.83	112.35			
Wind	90.23	69.93	67.01	60.88	75.94	98.14	127.72	120.21	99.54			
Solar	87.32	61.48	46.07	33.00	60.00	70.54	85.68	89.10	73.61			

Εκτόξευση τιμών Ιουλ- Αυγ- Σεπ μετά τη δύση του ηλίου 18.00-22.00

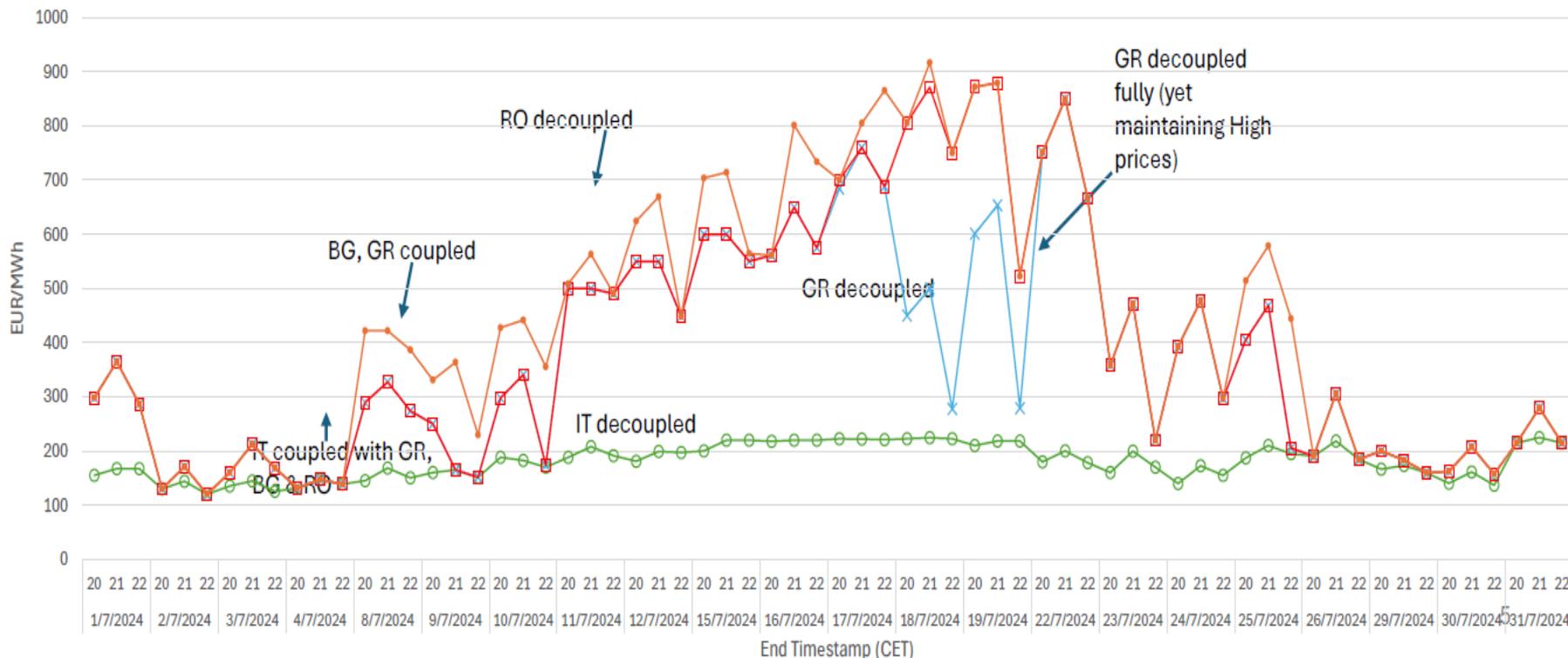
- Δεν διαμορφώνονται ικανές συνθήκες στην εγχώρια χονδρεμπορική αγορά για να υπάρξει στοιχειώδης ανταγωνισμός.
- Ποιος ήταν ο ρόλος των Υ/Η στη διαμόρφωση των απαράδεκτα υψηλών τιμών με τη δύση του ηλίου;
- Κυριότερη στρέβλωση σήμερα στην αγορά είναι η διασύνδεση των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς με τις τιμές των οικιακών τιμολογίων (πράσινων, κίτρινων και πορτοκαλί).
- Ουσιαστικά οι καθετοποιημένοι παίκτες μπορούν όποτε θέλουν να ανεβάζουν τις τιμές στη χονδρεμπορική όσο θέλουν, όταν υπάρχει υψηλή ζήτηση. Οι υψηλές τιμές του Ιουλίου- Αυγούστου- Σεπτεμβρίου δεν οφείλονταν πάντως σε scarcity.

Οι τιμές στην αγορά τον Ιουλ ήταν ψηλά είτε ήταν coupled με Βουλγαρία είτε όχι

- In the region, there is Day Ahead Market Coupling (Intraday as well), between IT-GR-BG and RO through their respective cross-border interconnections. This means that those bidding zones share the same order book and Market Clearing Price, as long as there exists sufficient transmission capacity between them. When cross-border capacities reach their limits, decoupling occurs, and each decoupled zone clears at a different price.
- For July, the DAM trades followed flows from IT>GR>BG>RO. In the majority of hours IT was decoupled down from GR, GR remained coupled to BG, and RO very often decoupled upwards. Focusing on the evening peak hours (H20,H21,H22), the following graph depicts this behaviour. We observe that for the entire period Italy maintained relatively similar price levels during evening peaks. On the contrary Greece/ Bulgaria/ Romania decouple upwards showing extreme prices. Bulgaria is mostly coupled to Greece and rarely decouples upwards to follow Romania. Romania is very often decoupled upwards showing the highest evening peak prices among the four coupled countries.

IT-GR-BG-RO DAM Evening Peak MCP Coupling

—○— IT SUD. —×— GR. —□— BG. —◇— RO.



Οι τιμές στις 15/7 και οι ροές στα σύνορα στις 4 αγορές

Date	Hour	Available Capacity (MW)						Cross-Border Flow (MWh/h)						MCP (EUR/MWh)			
		IT-GR	GR-IT	BG-GR	GR-BG	BG-RO	RO-BG	IT-GR	GR-IT	BG-GR	GR-BG	BG-RO	RO-BG	IT SUD	GR	BG	RO
15/7/2024	19	500	500	1265	1025	1534	1986	500	0	0	395.7	1151.5	0	123.78	442.33	442.33	442.33
15/7/2024	20	500	500	1259	1020	1573	1986	500	0	0	731.6	1573	0	200.16	600	600	703.7
15/7/2024	21	500	500	1271	996	1588	1986	500	0	0	733	1588	0	219.9	600.01	600.01	714.15
15/7/2024	22	500	500	1237	1052	1514	1986	500	0	0	671.7	1514	0	219.9	550.01	550.01	564.96
15/7/2024	23	500	500	1249	1036	1544	2028	500	0	0	971.4	1544	0	187.15	263.26	263.26	367.66

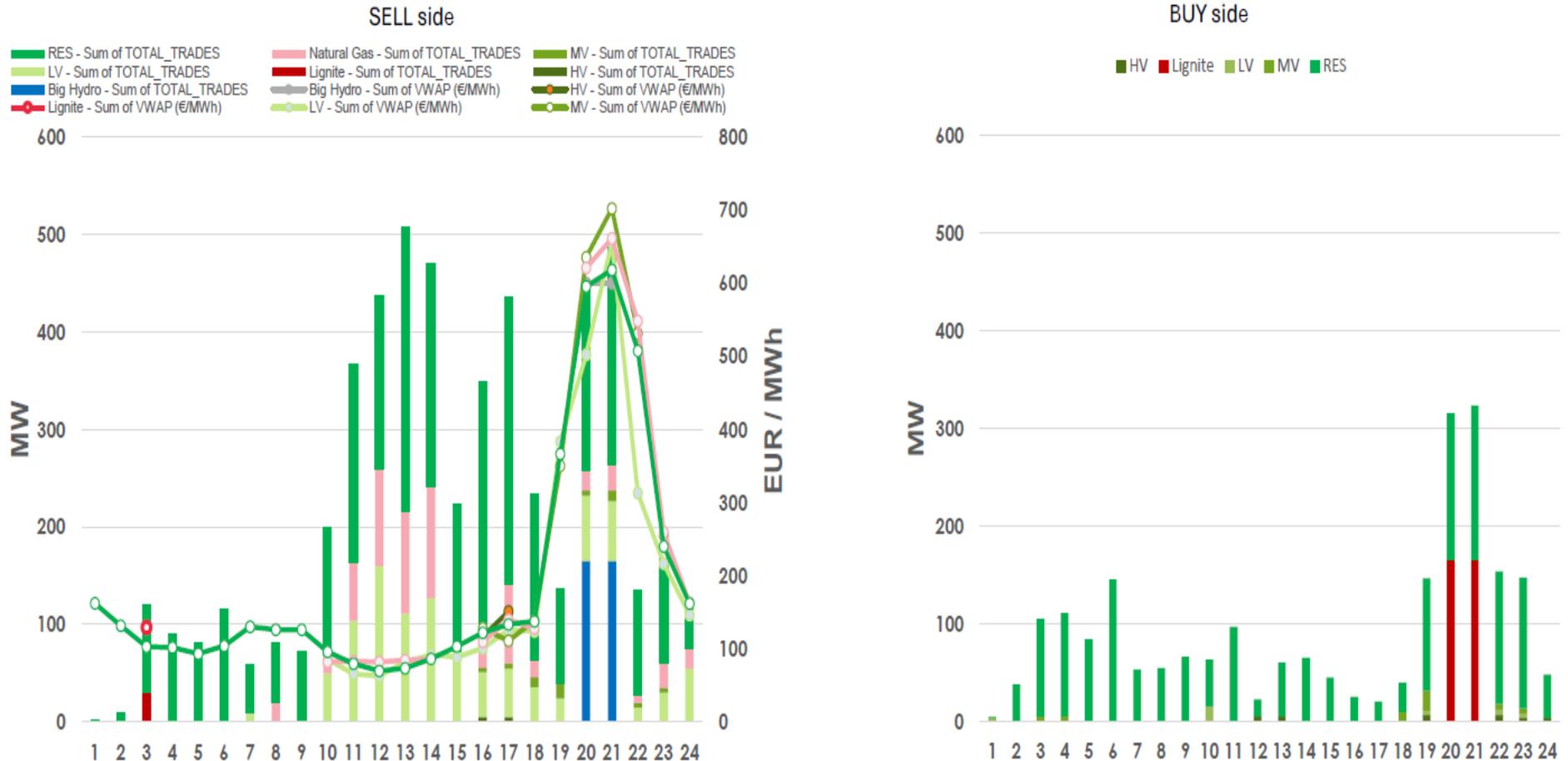
Specifically for July 15th, during the evening peak hours, Italy fully exports energy to Greece via the DC line reaching the maximum capacity of 500MW, therefore decoupling downwards. During H21-H22 Bulgaria exports fully to Romania reaching the maximum Available Capacity for those hours, therefore decoupling downwards.

The fact that during those hours we do not observe the decoupling between Greece and Bulgaria, both zones still share the same price, means that there was transmission capacity available (733MW out of 996MW available). That means that Greece had the marginal (most expensive) offer. Thus, we can derive that the last MWh was sold by Greece, setting the shared MCP of Greece and Bulgaria (600.01EUR/MWh).

XBID 15/7 sell Hydro -buy Lignite 165 MW H20-H21

XBID Outlook

The Continuous market shows, in the great majority of hour products, additional sells. These sells are of significant volumes mostly from RES accounts, as well as buys depicting the corrections that RES operators do closer to delivery. Interestingly, during the evening peak hours we observe a trade-off between Lignite and Hydro. Specifically, H20-H21 Lignite orders buy back 165 MW at 600.01 EUR/MWh (same as that hour's DAM price) and Big Hydro sell the exact same amount 165 MW at the same price 600.01 EUR/MWh.



Οι τιμές στις 17/7 και οι ροές στα σύνορα στις 4 αγορές

Date	Hour	Available Capacity (MW)						Cross-Border Flow (MWh/h)						MCP (EUR/MWh)			
		IT-GR	GR-IT	BG-GR	GR-BG	BG-RO	RO-BG	IT-GR	GR-IT	BG-GR	GR-BG	BG-RO	RO-BG	IT SUD	GR	BG	RO
17/7/2024	19	500	500	1293	968	1662	2027	500	0	0	968	1291.4	0	187.15	501.6	503.02	503.02
17/7/2024	20	500	500	1260	984	1618	1997	500	0	0	984	1536.5	0	222.8	683.92	700	700
17/7/2024	21	500	500	1289	955	1703	1997	500	0	0	908.8	1703	0	221.8	759.92	759.92	805.23
17/7/2024	22	500	500	1289	974	1703	1997	500	0	0	755.2	1703	0	220.8	688.37	688.37	865.39
17/7/2024	23	500	500	1289	969	1711	1989	500	0	0	969	1658.4	0	219.8	412.8	459.91	459.91

Specifically for July 17th, during the evening peak hours, Italy fully exports energy to Greece via the DC line reaching the maximum capacity of 500MW, therefore decoupling downwards. During H21-H22 Bulgaria exports fully to Romania reaching the maximum Available Capacity for those hours, therefore decoupling downwards.

The fact that during those hours we do not observe the decoupling between Greece and Bulgaria, both zones still share the same price, means that there was transmission capacity available (794MW out of 1703MW for H21 and 948MW out of 1703MW available). That means that Greece had the marginal (most expensive) offer. Thus, we can derive that the last MWh was sold by Greece, setting the shared MCP of Greece and Bulgaria (759.92EUR/MWh H21 and 688.37EUR/MWh for H22).

Έκθεση Draghi- κύρια σημεία

- Αποσύνδεση της αποζημίωσης των ΑΠΕ και των πυρηνικών από την παραγωγή των ανθρακικών μονάδων μέσω PPA και cfd's.
- Το pooling της Ζήτησης θα βελτιώσει τη συσχέτιση του προφίλ του aggregated φορτίου με το μεταβαλλόμενο προφίλ των ΑΠΕ μειώνοντας το ρίσκο και την τιμή του PPA.
- Η σταδιακή κατάργηση των δωρεάν δικαιωμάτων του ETS στις βιομηχανίες θα πλήξει τη διεθνή ανταγωνιστικότητα τους. Να εξεταστεί η αναβολή του μέτρου μέχρι το CBAM να αποδείξει την αποτελεσματικότητά του.
- Να αναπτυχθεί ένας σταθερός μηχανισμός αποζημίωσης της ευέλικτης ζήτησης
- Το γεγονός ότι η διαχείριση της λειτουργίας του αλγορίθμου που ρυθμίζει τις διασυνδέσεις γίνεται από κάθε κράτος ξεχωριστά, καθιστά τον έλεγχο δύσκολο και γενικότερα βγαίνει το συμπέρασμα ότι ο έλεγχος πρέπει να είναι κεντρικός ώστε να επιτευχθεί γρήγορα η ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά

Έκθεση Draghi- Ανταγωνιστικότητα της ευρωπαϊκής Βιομηχανίας

- «Many other world regions do currently not have decarbonization targets which are as ambitious as in the EU. EUs elsewhere, therefore, do not require decarbonization investment of similar magnitudes».
- «free allocations of ETS certificates to heavy industry are set to be phased out. This pushes European companies to substantially decarbonise by 2030, as the carbon price is expected by multiple analysts to reach approximately EUR 100/tonne or more by 2030. This increases costs for industry, and potentially weighs negatively on their competitiveness».
- «While the ETS is installation-based, CBAM will be product-based requiring the translation of emissions per installation into emissions per product».
- Evaluate whether to postpone the reduction of free ETS allowances if CBAM's implementation is ineffective».

Έκθεση Draghi- ο ρόλος των ΑΠΕ στην αγορά

- “Decouple the remuneration of RES and nuclear from fossil-fuel generation by building on the tools introduced under the new Electricity Market Design (e.g. using PPAs and two-way CFDs)”
- “Require suppliers to supply a predefined minor share of their publicly subsidised production through PPAs at ‘production cost plus mark-up’ to specific industries exposed to international competition”.
- «Develop guidelines for the removal of barriers for industrial power purchasing agreements (PPAs) and foster industrial consumers to pool demand for renewable power through corporate PPAs under the supervision of a public body acting as a single buyer and seller for participating companies
- Pooling demand could allow improving the (short-term) correlation between the (aggregated) industrial demand profile and the variable renewable generation profiles, thereby reducing price and profile hedging risks and lowering the PPA price. PPAs specific to EITs may have the potential to secure competitive prices, long-term price stability and lower direct EIT emissions».

Έκθεση Draghi- ενιαία αγορά

- «A good example is the way in which the binding regulatory requirement to ensure 70% of transmission infrastructure is used for cross-border trade is currently policed directly involving ENTSO-E, a body which represents the different owners and operators of transmission infrastructure at the national level.
- Central functions must be performed centrally. Several key functions for the operation of an integrated European market are currently still performed by a series of national bodies. A good example is the operation of the algorithm underlying EU market coupling in electricity, which is currently managed by several market operators established in different EU Member States on a rolling basis.
- This not only limits the speed at which the necessary changes to this algorithm can be made, but also makes appropriate regulatory oversight over such a key function very difficult in practice. The reform should therefore ensure that central market functions of relevance for an integrated market are performed centrally and subject to proper regulatory oversight»

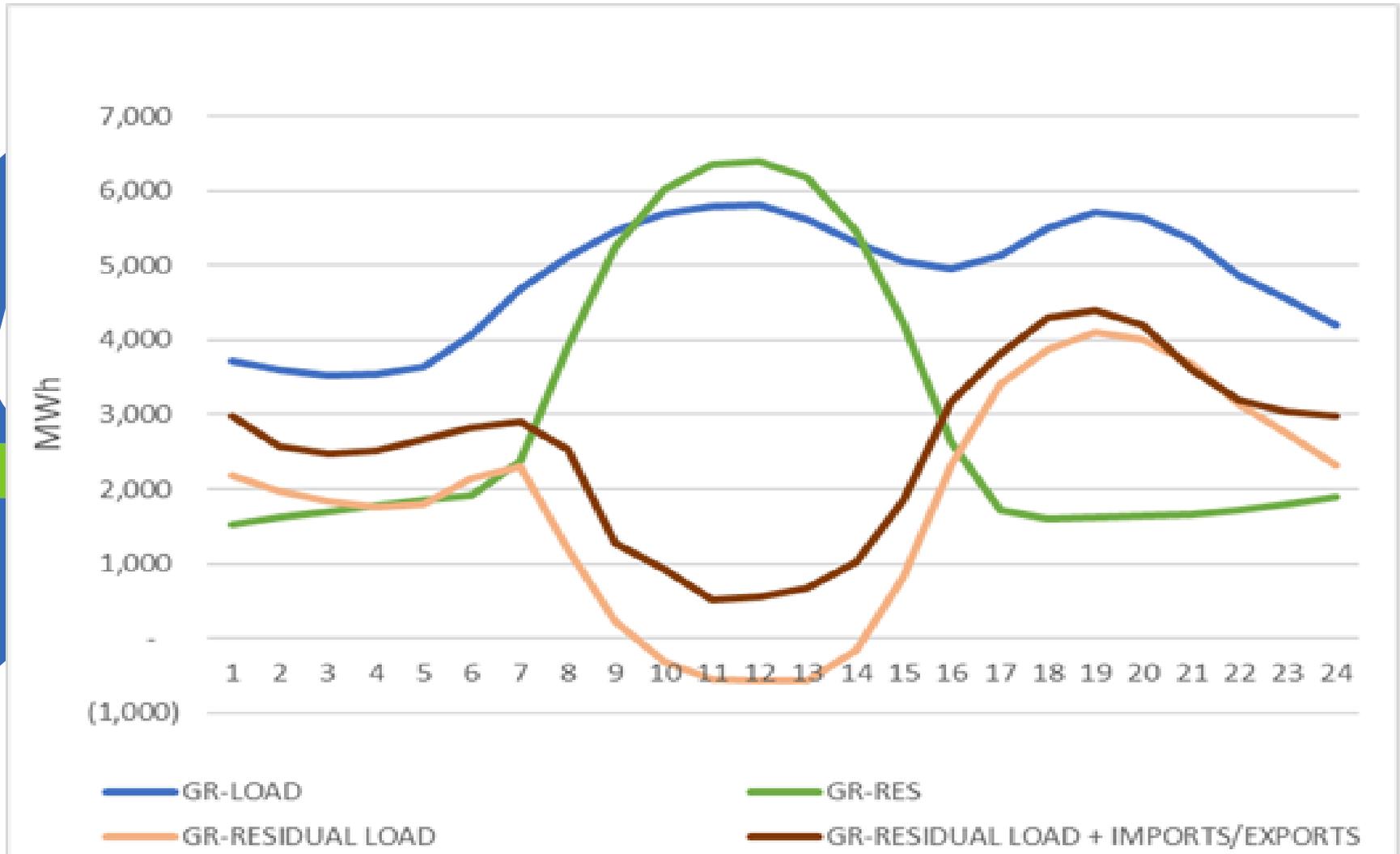
Έκθεση Draghi- non fossil demand flexibility

- Reinforce system integration, storage and demand flexibility to keep total system costs in check with a competitive uptake of renewables, Facilitate industry exposed to international competition to get access to competitive EU energy sources.»
- «Create a standard compensation mechanism for industrial demand flexibility to financially boost the competitiveness of EU industry».
- «Industrial demand response may reduce overall energy system costs, benefit the integration of renewables and enhance overall grid flexibility, while reducing energy costs for industry.»
- «While some Member States have introduced mechanisms in that sense, these are not standardised and the market price of ‘voluntary demand flexibility’ is not clear from the perspective of the Single Market».
- «Price relief should be designed to preserve incentives for the necessary flexibility of industrial demand and energy efficiency investments».

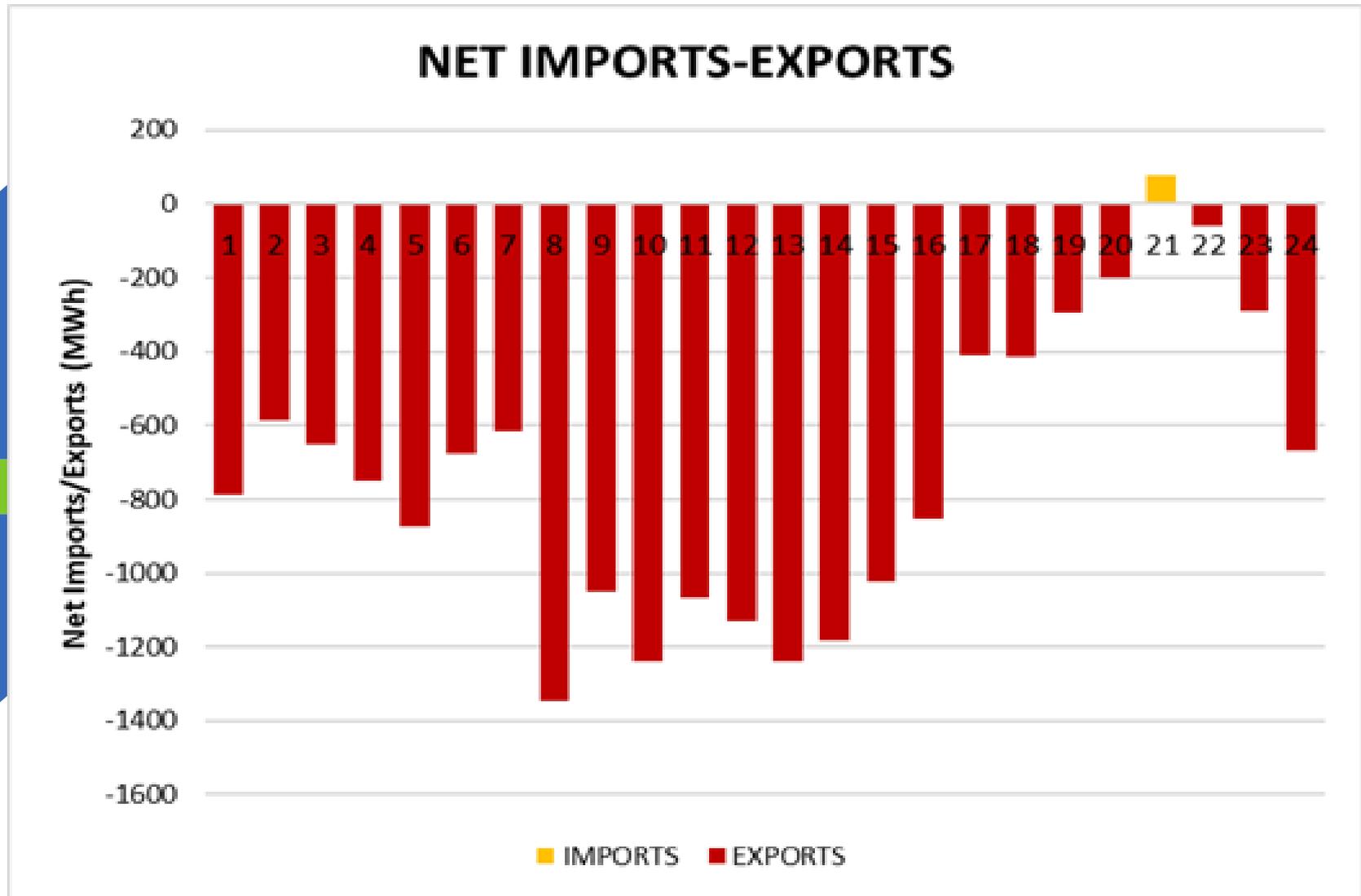


Ευχαριστούμε

Υπολειπόμενο φορτίο με εξαγωγές /εισαγωγές στην DAM στις 29/10

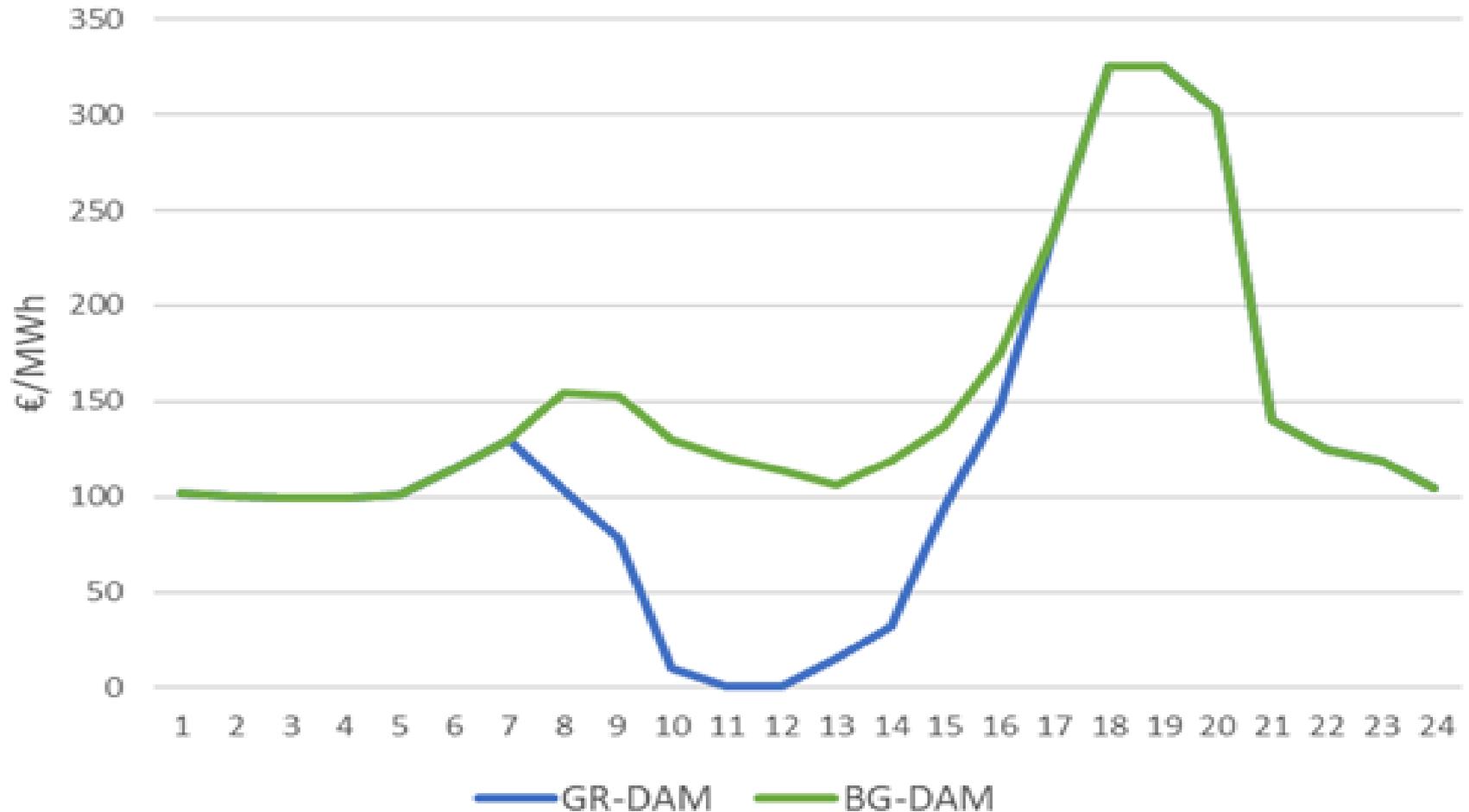


29/10 φουλ εξαγωγές το μεσημέρι λόγω υψηλών τιμών στη γύρω περ.

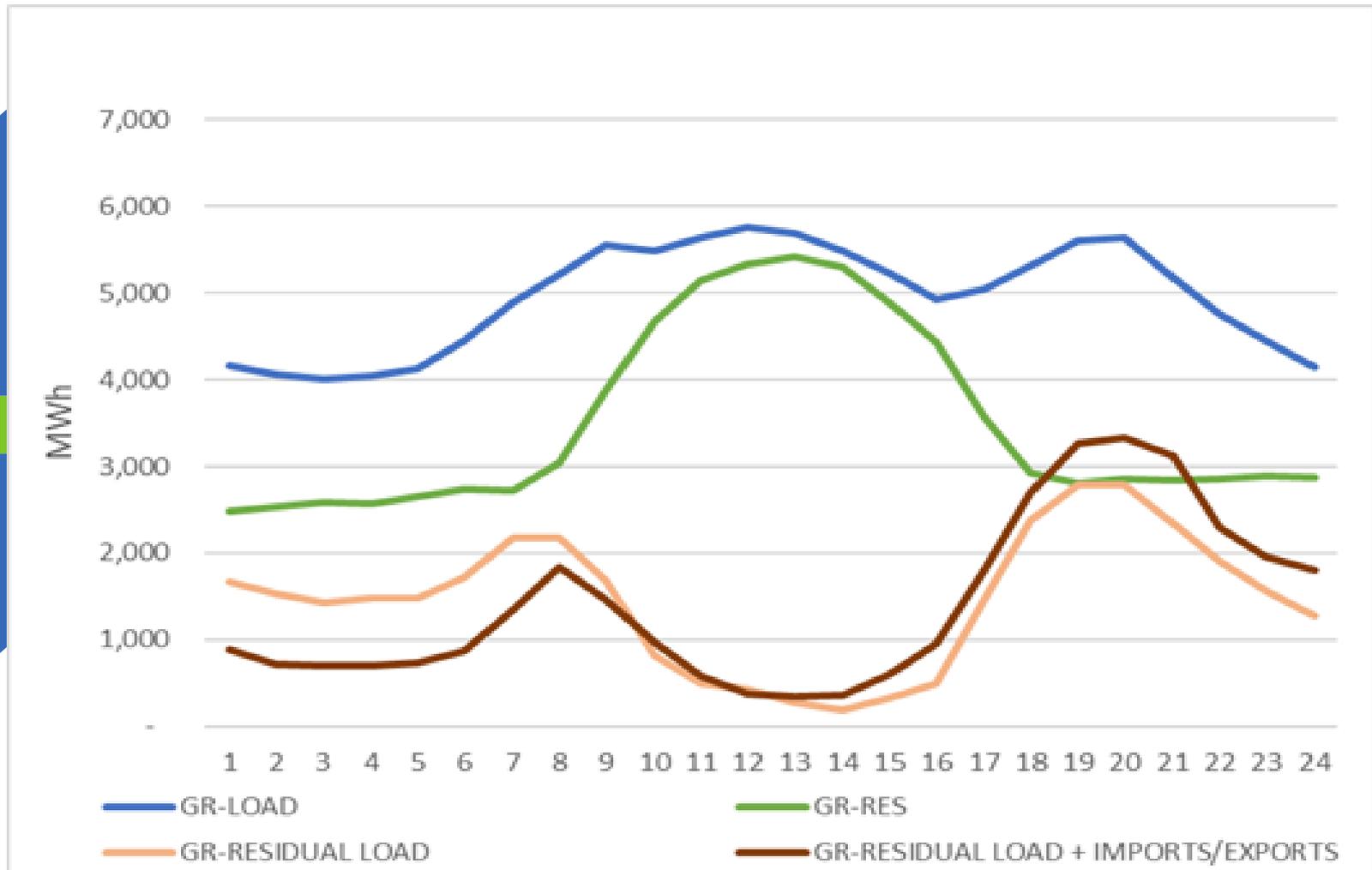


DAM στις 29/10 εξαγωγές αλλά και μηδενικές τιμές

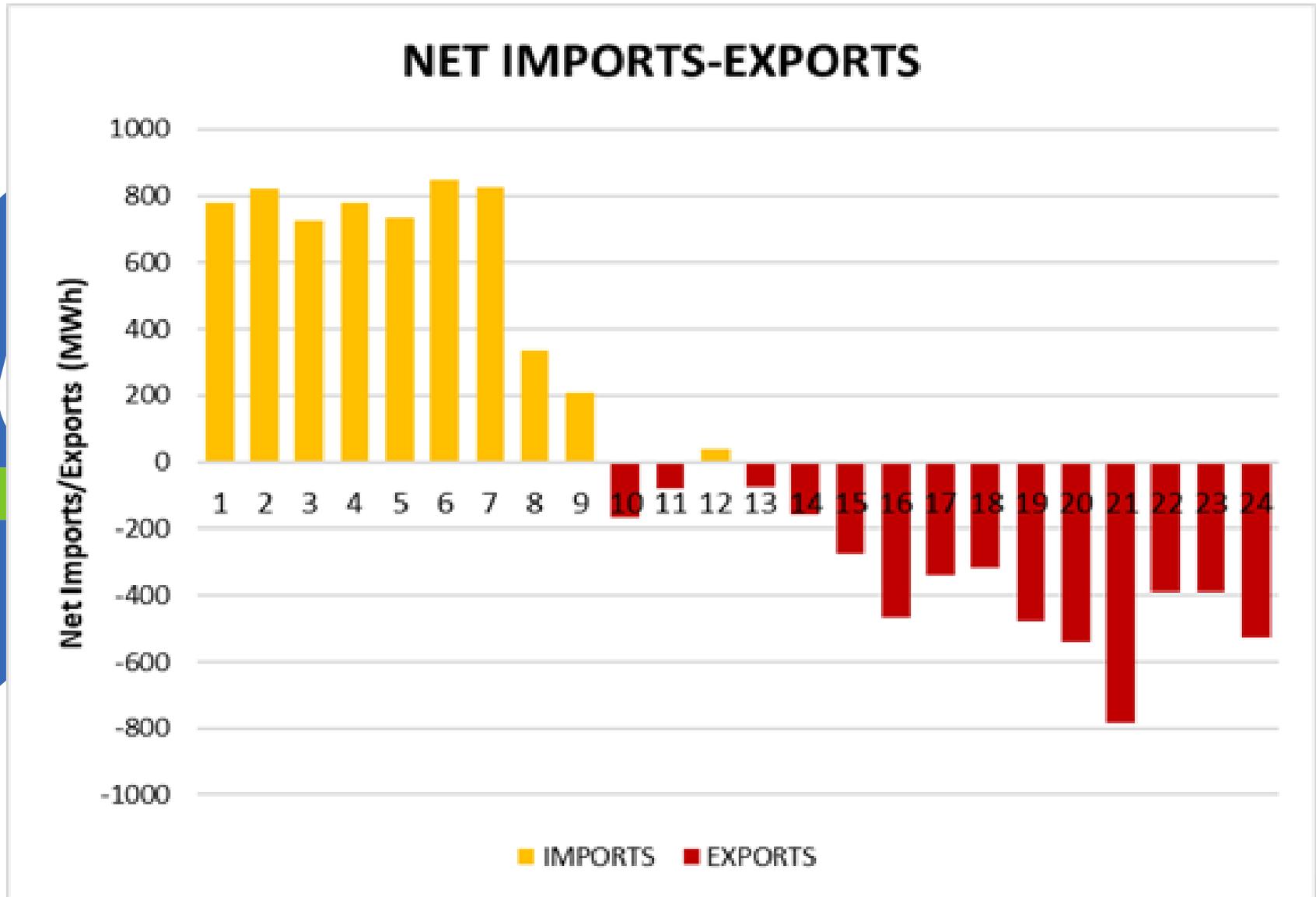
Tuesday, 29 October 2024



DAM στις 17/10 εισαγωγές και εξαγωγές αλλά και μηδενικές τιμές



DAM στις 17/10 εισαγωγές +εξαγωγές αλλά και μηδενικές τιμές



DAM στις 17/10 εξαγωγές αλλά και μηδενικές τιμές

Thursday, 17 October 2024

