

Επιφυλάξεις για το σχήμα ενίσχυσης της ενεργοβόρου βιομηχανίας

Τι δηλώνουν στη «Ν» παράγοντες της αγοράς για τις αλλαγές στις επιδοτήσεις ρεύματος

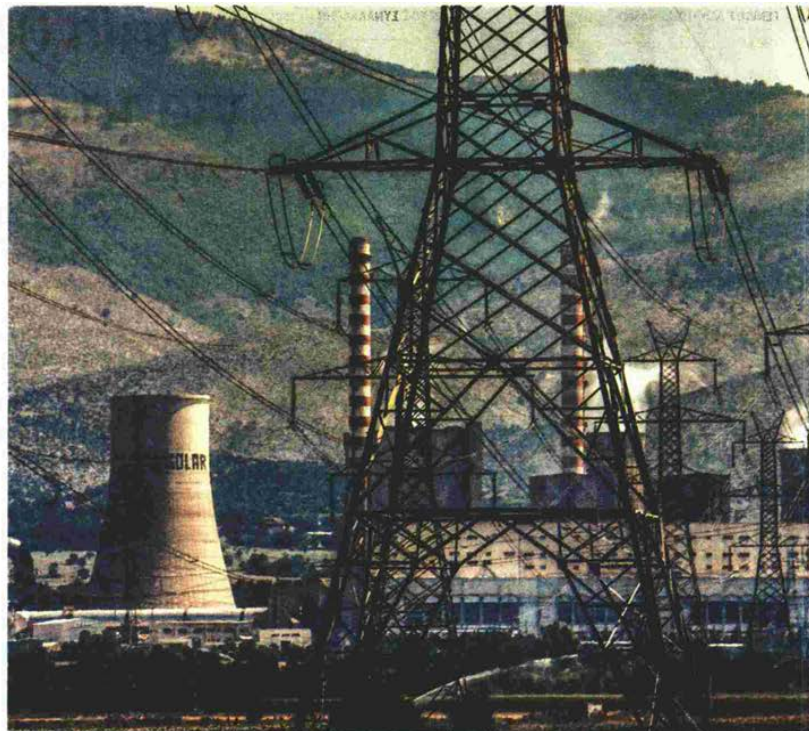
Ερωτηματικά για το κατά πόσον η νέα πρόταση της κυβέρνησης για την ενεργοβόρο βιομηχανία θα εγκριθεί από τις Βρυξέλλες εκφράζουν στη «Ν» παράγοντες της βιομηχανίας.

Της **Λαλέλας Χρυσανθοπούλου**
echrysanthopoulou@nafteμπορικη.gr

Ο ΥΠΕΝ προανήγγειλε χθες ειδικό σχήμα ενίσχυσης για την ενεργοβόρο βιομηχανία σύμφωνα με το προσωρινό πλαίσιο κρατικών ενισχύσεων για τη στήριξη των οικονομικών της Ε.Ε. μετά το ξέσπασμα του πολέμου στην Ουκρανία (Temporary Crisis Framework TCF), με επιδότηση ύψους 50 ευρώ/MWh έως το τέλος του έτους.

Μια θεμελιώδης διαφορά στην αρχιτεκτονική των επιδοτήσεων για τον μήνα (που ξηγεί και τη μείωση του κονδυλίου) είναι ότι δεν επιδοτούνται οι εμπορικοί και βιομηχανικοί καταναλωτές χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης. Αντί οριζώντων επιδοτήσεων όπως συνέβαινε μέχρι σήμερα, ο κ. Σκρέκας προανήγγειλε ειδικό σχήμα ενίσχυσης για την ενεργοβόρο βιομηχανία σύμφωνα με το προσωρινό πλαίσιο κρατικών ενισχύσεων για τη στήριξη των οικονομικών της Ε.Ε. μετά το ξέσπασμα του πολέμου στην Ουκρανία

(Temporary Crisis Framework TCF), με επιδότηση ύψους 50 ευρώ/MWh έως το τέλος του έτους. Επιδότηση που όμως τελεί υπό την αίρεση της κοινοποίησης και της έγκρισης του σχήματος από τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ε.Ε. (διαδικασία που συνήθως είναι ιδιαίτερα χρονοβόρα...) και συνοδεύεται από σειρά όρων και προϋποθέσεων, με αποτέλεσμα η περίμετρος του μέτρου να μην είναι σαφής. Ποιο συγκεκριμένα, δικαιούχοι είναι οι ενεργοβόρες επιχειρήσεις με δραστηριότητες που θεωρούνται ιδιαίτερα εκτεθειμένες σε απώλεια ανταγωνιστικότητας λόγω ενεργειακής κρίσης (ενδεικτικά, χαλυβουργίες, τσιμεντοβιομηχανίες, βιομηχανίες αλουμινίου, χαρτοποιίες, υαλοφυρίες κ.λπ.). Προϋπόθεση της επιδότησης είναι η αύξηση του κόστους του ρεύματος να οδηγεί σε μείωση του λειτουργικού περιθωρίου κατά 40% ή σε αρνητικό λειτουργικό περιθώριο για τις δραστηριότητες αυτές. Επιπροσθέτως, σύμφωνα με το ΥΠΕΝ, οι βιομηχανίες αυτές δεν θα πρέπει να έχουν συνάψει συμβάσεις σταθερών τιμολογίων άνω των 12 μηνών, ούτε να συνάψουν διμερή συμβόλαια φυσικής παράδοσης (PPA) με παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας. Υπενθυμίζεται ότι η σύναψη των εν λόγω συμβολαίων θα «εξελιχθεί» με



την ψήφιση της νομοθετικής ρύθμισης (κατατέθηκε στη Βουλή το βράδυ της Παρασκευής) για άρση του πλαιφόν στη χονδρεμπορική αγορά για αυτά τα PPA.

Αντιδράσεις

Σχολιάζοντας τις εξαγγελίες του ΥΠΕΝ για την ενεργοβόρο βιομηχανία, παράγοντες του κλάδου σημειώσαν μιλώντας προς τη «Ν» ότι η πρόταση φαίνεται ότι διαφοροποιείται από σχήματα που έχουν ήδη εγκριθεί για άλλες ευρωπαϊκές χώρες, όπως π.χ. αυτό της Γερμανίας. Οι ίδιοι κύκλοι πρόσθεσαν ότι οι περιορισμοί που τίθενται θέτουν βάσιμα ερωτηματικά εάν η ελληνική πρόταση θα περάσει από την «κρησάρα» των Βρυξελλών. Και τούτο διότι, όπως εξηγούν, «αποκλείονται από την ενίσχυση όσες βιομηχανίες υπογράψουν συμβάσεις με

παραγωγούς ενέργειας με φυσική παράδοση (και οι συμβάσεις τους εξαιρούνται από την επιβολή του πλαιφόν), και έτσι δημιουργεί αντικίνητρο και αποτρέπει τις ενεργοβόρες βιομηχανίες από τη σύναψη PPA. Αυτό όμως έρχεται σε αντίθεση με τα «Κατάλληλα μέτρα κρατικής ενίσχυσης» του TCF, με το οποίο η Επιτροπή καλεί τα κράτη-μέλη να εξετάσουν και να θέσουν, χωρίς διακρίσεις, επιπρόσθετες απαιτήσεις για τη χορήγηση επιδοτήσεων, μεταξύ των οποίων και η απαίτηση από τον δικαιούχο να καλύπτει ορισμένο μερίδιο των αναγκών του καταναλωτή από ανανεώσιμες πηγές, π.χ. μέσω συμφωνιών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπροσθέτως, εισάγει διάκριση και δημιουργεί άνοιγμα όρους ανταγωνισμού μεταξύ βιομηχανιών που εντάσσονται στον

ίδιο κλάδο που θα συνάψουν PPA και δεν θα δικαιούνται επιδότηση και βιομηχανιών που δεν θα συνάψουν PPA και θα επιδοτηθούν μέσω του σχήματος». Τα στελέχη της ενεργοβόρου βιομηχανίας διατυπώνουν ενστάσεις και για την εξαίρεση όσων βιομηχανιών υπογράψουν συμβάσεις με σταθερή τιμή (κάλυψη) για περίοδο μεγαλύτερη του ενός έτους.

Και καταλήγουν ότι «η ανακοίνωση περιγράφει το ύψος της επιδότησης στα 50 ευρώ/MWh ανεξάρτητα της τιμής με την οποία θα επιβαρύνονται οι συγκεκριμένοι βιομηχανικοί καταναλωτές. Αυτό παραπέμπει σε απλή εξαγγελία για να καθοριστούν οι βιομηχανίες και όχι τεκμηριωμένη πρόταση προς την Επιτροπή...».

Σταθερή η στήριξη για τους λογαριασμούς των νοικοκυριών

40
€/MWh

η επιδότηση στους λογαριασμούς νοικοκυριών και αγροτών για τον Μάρτιο.

ΣΤΑ ΙΔΙΑ επίπεδα με αυτά του Φεβρουαρίου (στα 40 ευρώ/MWh) παραμένει η επιδότηση στους λογαριασμούς ρεύματος των νοικοκυριών με κατανάλωση έως 500 κιλοβατώρες τον μήνα και των αγροτών για τον Μάρτιο, όπως ανακοίνωσε χθες ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Κώστας Σκρέκας. Κάτι που «με-

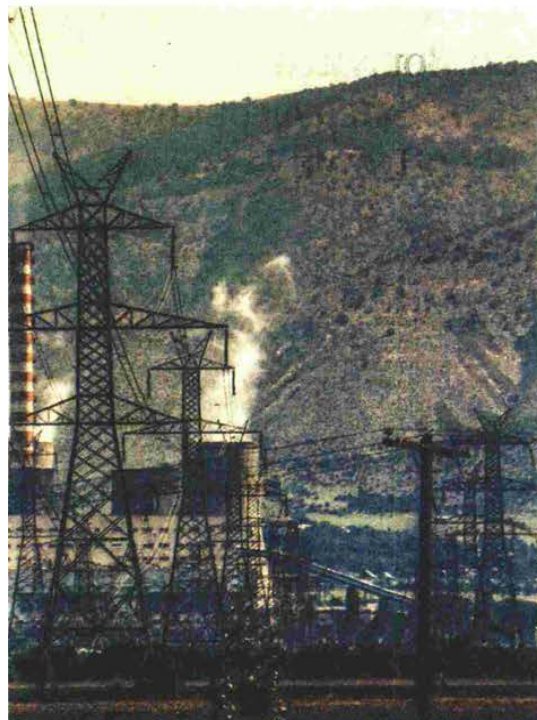
ταφράζεται» σε ελαφρώς μικρότερες τελικές χρεώσεις για τους τελικούς καταναλωτές για τον μήνα που ξεκινά, με δεδομένη τη μείωση και των ονομαστικών χρεώσεων που είχαν ανακοινώσει στις 20 Φεβρουαρίου οι πάροχοι. Η τελική τιμή-στόχος (που διαμορφώνεται με βάση το τιμολόγιο της ΔΕΗ) για τον Μάρ-

τιο διαμορφώνεται σε 155 ευρώ/MWh (έναντι 159 ευρώ/MWh που ήταν κατά τους προηγούμενους μήνες). Τα νοικοκυριά με υψηλότερες καταναλώσεις θα λάβουν την ίδια επιδότηση για τις πρώτες 500 κιλοβατώρες και για το υπόλοιπο θα επιδοτηθούν υπό την προϋπόθεση ότι θα μειώσουν κατά 15% τη μέση ημερήσια

κατανάλωση ενέργειας σε σχέση με την αντίστοιχη περηνή. Για παράδειγμα, νοικοκυριό με μέση μηνιαία κατανάλωση 700 κιλοβατώρες/μήνα θα πληρώσει χωρίς την επιδότηση 136,5 ευρώ, με την επιδότηση έως τις 500 κιλοβατώρες θα πληρώσει 116,5 ευρώ και αν εξοικονομήσει 15% (κάτι όμως που θα φα-

νεί εκ των υστέρων στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς) θα πληρώσει 108,5 ευρώ. Το συνολικό κονδύλι για τις επιδοτήσεις ρεύματος για τον Μάρτιο ανέρχεται σε 58,5 εκατ. ευρώ (έναντι 95 εκατ. ευρώ για τον Φεβρουάριο) και θα καλυφθεί εξ ολοκλήρου από πόρους του Ταμείου Ενέργειακής Μετάβασης.

✧ Απλή εξαγγελία χαρακτηρίζει η βιομηχανία τα περί ύψους επιδότησης στα 50 ευρώ/MWh



ΕΥΡΩΚΙΝΗΣΗ/ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΜΕΣΣΗΝΗΣ

Υπό την αίρεση της χρονοβόρας έγκρισης από την DG Comp τελεί το νέο σχήμα ενεργειακής ενίσχυσης για την ενεργοβόρο βιομηχανία.

Άλμα εισαγωγών LNG στην Ευρώπη το 2022

ΟΙ ΕΥΡΩΠΑΪΚΕΣ εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) αυξήθηκαν κατά 63% το 2022, ώστε να αντισταθμιστεί η διακοπή της ροής από τους ρωσικούς αγωγούς, σύμφωνα με μια έκθεση του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας (ΔΟΕ), που δόθηκε χθες στη δημοσιότητα.

Αυτή η ισχυρή ζήτηση εκ μέρους της Ευρώπης ώθησε προς τα επάνω τις τιμές, οδηγώντας την παγκόσμια αγορά LNG να διπλασιαστεί σε αξία, φτάνοντας το ποσό-ρεκόρ των 450 δισ. δολαρίων, μολονότι σε όγκο δεν αυξήθηκε παρά μόνο κατά 6%.

Για το 2023 ο ΔΟΕ προβλέπει περαιτέρω ανάπτυξη της παγκόσμιας αγοράς κατά 4,3%.

Η Ευρώπη ήταν η βασική κινητήρια δύναμη για την αύξηση της ζήτησης LNG, καθώς απομακρύνθηκε από τους ρωσικούς αγωγούς φυσικού αερίου. «Τα φορτία LNG που παραδόθηκαν στην Ευρώπη αυξήθηκαν κατά 63% πέρυσι» υπογραμμίζει ο ΔΟΕ.

Ο όγκος του LNG που εισήχθη στην Ευρώπη αυξήθηκε έτσι κατά 66 δισ. κυβικά μέτρα, κάτι που ωφέλησε κατά κύριο λόγο τις ΗΠΑ, χώρα η οποία παρείχε τα δύο τρί-

τα (43 δισ. κυβικά μέτρα) αυτού του επιπρόσθετου όγκου.

Η Ευρώπη συμπλήρωσε τις ποσότητες που αναζητούσε από άλλους παρόχους: το Κατάρ (5 δισ. κυβικά μέτρα), την Αίγυπτο (5 δισ. κυβικά μέτρα), τη Νορβηγία (3 δισ. κυβικά μέτρα), την Αγκόλα (2 δισ. κυβικά μέτρα) και το Τρινιτιαντ και Τομπάγκο (2 δισ. κυβικά μέτρα). Άλλα 2 δισ. κυβικά μέτρα προήλθαν από τη Ρωσία.

Στα τέλη του έτους, στο απόγειο αυτής της κούρσας εξασφάλισης LNG, μολονότι οι αποθήκες ήταν γεμάτες και ο χειμώνας ήπιος, «περισσότερα από 30 δεξαμενόπλοια μεταφοράς υγροποιημένου φυσικού αερίου» περιμένα «να συνδεθούν σε εγκαταστάσεις αεριοποίησης στην Ευρώπη αντί να πάνε να πουλήσουν το φορτίο τους φθηνότερα αλλού», σχολίασε ο ΔΟΕ. Ο πόλεμος στην Ουκρανία εκτόξευσε επίσης τις ανάγκες για θερμαινόμενα σταθμούς υποδοχής υγροποιημένου φυσικού αερίου και για δεξαμενόπλοια μεταφοράς. Οι παραγγελίες για τάνκερ υπερδιπλασιάστηκαν (+130% σε σύγκριση με το 2021) και έφτασαν τον αριθμό-ρεκόρ 165 το 2022, σύμφωνα με στοιχεία της Refinitiv.

450
δισ. \$

η αξία της παγκόσμιας αγοράς LNG το 2022 με ώθηση από την ευρωπαϊκή ζήτηση.