

Ρυθμιζόμενες Τιμές Εσόδων Παραγωγών (ΡΤΕΠ) / Regulated Producer Revenue Prices (RPRP)	
Ημερομηνία Υπολογισμού/ Calculation Date	06-07-2022
Μήνας Παράδοσης/ Delivery Month	07-2022
Τεχνολογία Ηλεκτροπαραγωγής / Power Generation Technology	ΡΤΕΠ/RPRP € per MWh
Λιγνιτικές/ Lignite	208,29
Μονάδες Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου/ Combine Cycle Gas Turbine	292,00
Μονάδες Φυσικού Αερίου Ανοιχτού Κύκλου/ Open Cycle Gas Turbine	408,47
Μεγάλα Υδροηλεκτρικά/ Big Hydro	112,00
Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ/ RES Portfolios	85,00

Εφαρμοστέοι Μαθηματικοί Τύποι	
Τεχνολογία Ηλεκτροπαραγωγής	Ρυθμιζόμενη Τιμή Αποζημίωσης (RegP)
Λιγνιτικές Μονάδες	= ΚΕΛ / MBAM+ ΜΤΔΕ x ΜΣΕC + ΣΚΛΣ
Μονάδες Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου (Φ.Α CCGT)	= [(ΜΤΦΑ + ΛΚΦΑ) / ΣΚΘΔ] / MBAM + ΜΤΔΕ x ΜΣΕC + ΣΚΛΣ
Μονάδες Φυσικού Αερίου Ανοιχτού Κύκλου (Φ.Α OCGT)	= [(ΜΤΦΑ + ΛΚΦΑ) / ΣΚΘΔ] / MBAM + ΜΤΔΕ x ΜΣΕC + ΣΚΛΣ

Μεγέθη - Περιγραφή	Μεγέθη- Κωδικός	Τιμή
ΚΕΛ: Κόστος Εξόρυξης Λιγνίτη	ΚΕΛ	20
MBAM: Μέσος Βαθμός Απόδοσης Μονάδας (MBAM):	MBAM - Λιγνίτη	0,285
	MBAM -ΦΑ CCGT	0,5
	MBAM -ΦΑ OCGT	0,35
ΜΤΔΕ: Μέση Τιμή Δικαιωμάτων Εκπομπών CO ₂ *	ΜΤΔΕ	84,14
ΜΤΦΑ: Μέση Τιμή Φυσικού Αερίου **	ΜΤΦΑ	109,91
ΜΣΕC: Μέσος Συντελεστής Εκπομπών σε tCO ₂ /MWh	ΜΣΕC - Λιγνίτη	1,38
	ΜΣΕC - ΦΑ CCGT	0,38
	ΜΣΕC - ΦΑ OCGT	0,54
ΣΚΛΣ: Σταθερό Κόστος Λειτουργίας & Συντήρησης σε €/MWh	ΣΚΛΣ- Λιγνίτη	22
	ΣΚΛΣ - ΦΑ CCGT	8
	ΣΚΛΣ - ΦΑ OCGT	3
ΛΚΦΑ: Λοιπά Κόστη Φ.Α	ΛΚΦΑ	3,5
ΣΚΘΔ: Συντελεστής Κατωτέρας Θερμογόνου Δύναμη	ΣΚΘΔ	0,9

* Ο αριθμητικός μέσος όρος του προϊόντος EUA Futures για τις ημέρες του μήνα που προηγούνται της ημέρας υπολογισμού, όπως υπολογίζεται από τον Φορέα Εκκαθάρισης, με την χρήση των ημερήσιων τιμών που ανακοινώνονται από το Intercontinental Exchange (ICE) για τη σειρά με λήξη τον Δεκέμβριο του έτους του μήνα εφαρμογής (δηλαδή λήξη το Δεκέμβριο του 2022 για τους μήνες εφαρμογής Ιούλιο έως Δεκέμβριο 2022, και λήξη το Δεκέμβριο του 2023 για τους μήνες εφαρμογής Ιανουάριο έως Ιούνιο του 2023) στη ιστοσελίδα του, στρογγυλοποιημένος σε δύο (2) δεκαδικά ψηφία

** Ο αριθμητικός μέσος όρος, εκφρασμένος σε δύο δεκαδικά, των ημερήσιων μέσων τιμών TTF για τον μήνα παράδοσης (m), που ταυτίζεται με το μήνα εφαρμογής, κατά τις εργάσιμες ημέρες Λονδίνου Η.Β. του αμέσως προηγούμενου μήνα (m-1) από τον μήνα παράδοσης, όπως αυτές προκύπτουν κάθε ημέρα ως μέσος όρος, εκφρασμένος σε δύο δεκαδικά, των τιμών Bid και Offer που δημοσιεύονται στο περιοδικό «ICIS European Spot Gas Markets» στον πίνακα «TTF Price Assessment €/MWh», και αφορούν τις ημέρες του μήνα (m-1) που προηγούνται της ημέρας υπολογισμού