

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ: ΛΥΣΗ ΓΙΑ ΠΡΟΣΙΤΟ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟ ΣΤΗΝ ΚΥΠΡΟ

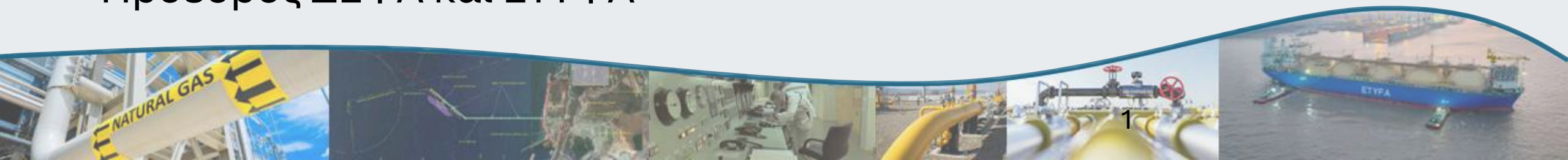


WEDNESDAY, November 19, 2025

Eur Ing Γιώργος Ασιήκαλης

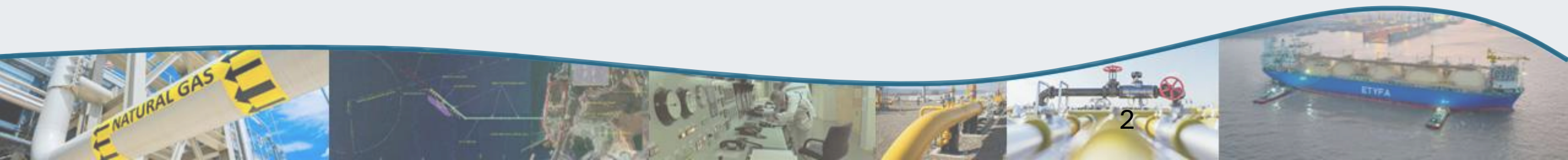
BSc(Hons), PGCert, MSc, MBA, CEng, CMgr, Chartered FCIPD, MCMI, MIET, Hon. Member- FCyHRMA

Πρόεδρος ΔΕΦΑ και ΕΤΥΦΑ

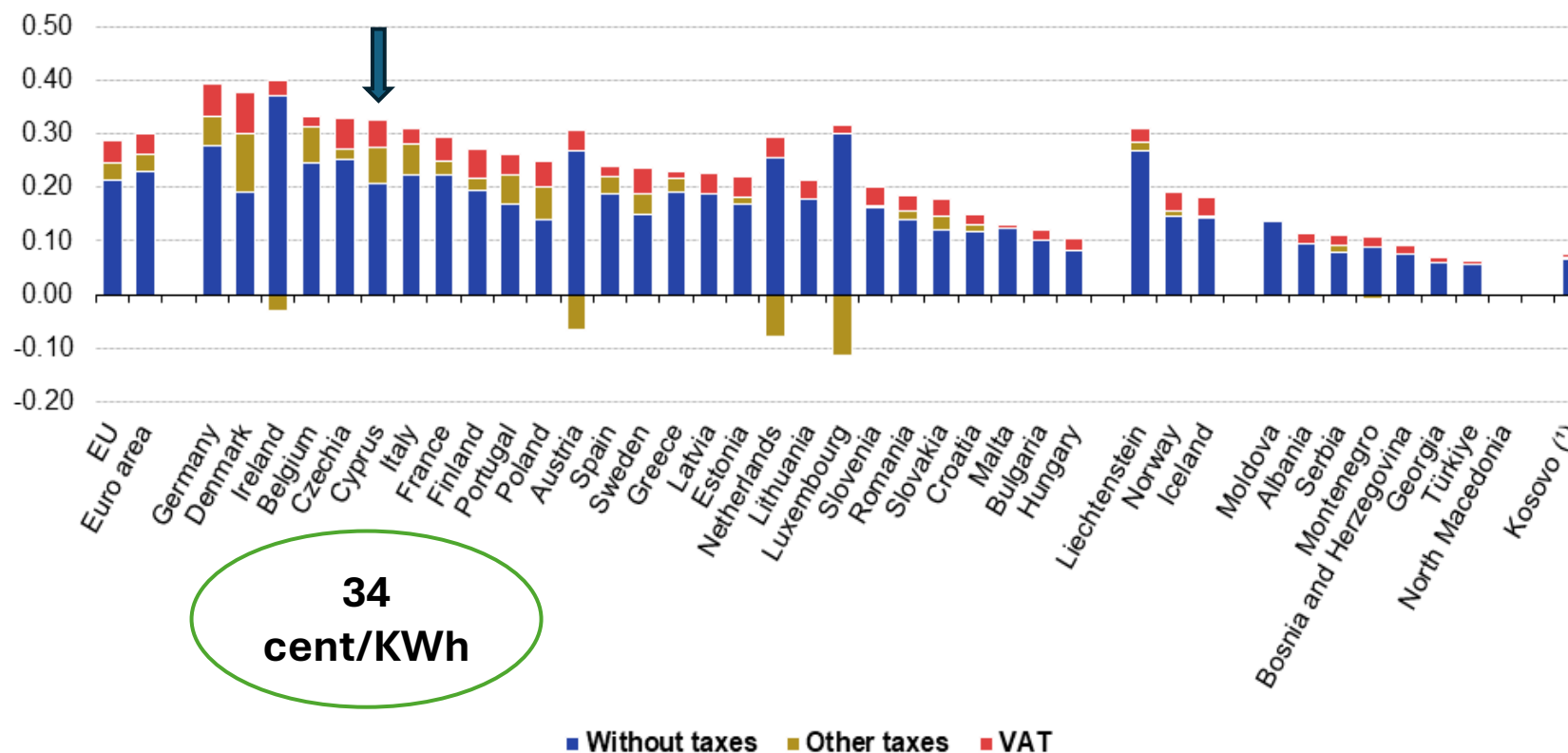


Αποστολή της ΔΕΦΑ είναι:

- Η εισαγωγή και διασφάλιση των απαραίτητων ποσοτήτων Φυσικού Αερίου για κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Κύπρου.
- Σε πρώτο στάδιο η αδιάλειπτη κι ασφαλής τροφοδοσία Φυσικού Αερίου σε μεγάλους παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Σε δεύτερο στάδιο η διακλάδωση του Φυσικού Αερίου και η προμήθεια του σε Εμπορικούς και Βιομηχανικούς καταναλωτές και στα Αστικά Κέντρα.



Electricity prices for household consumers, second half 2024 (€ per kWh)



**34
cent/KWh**

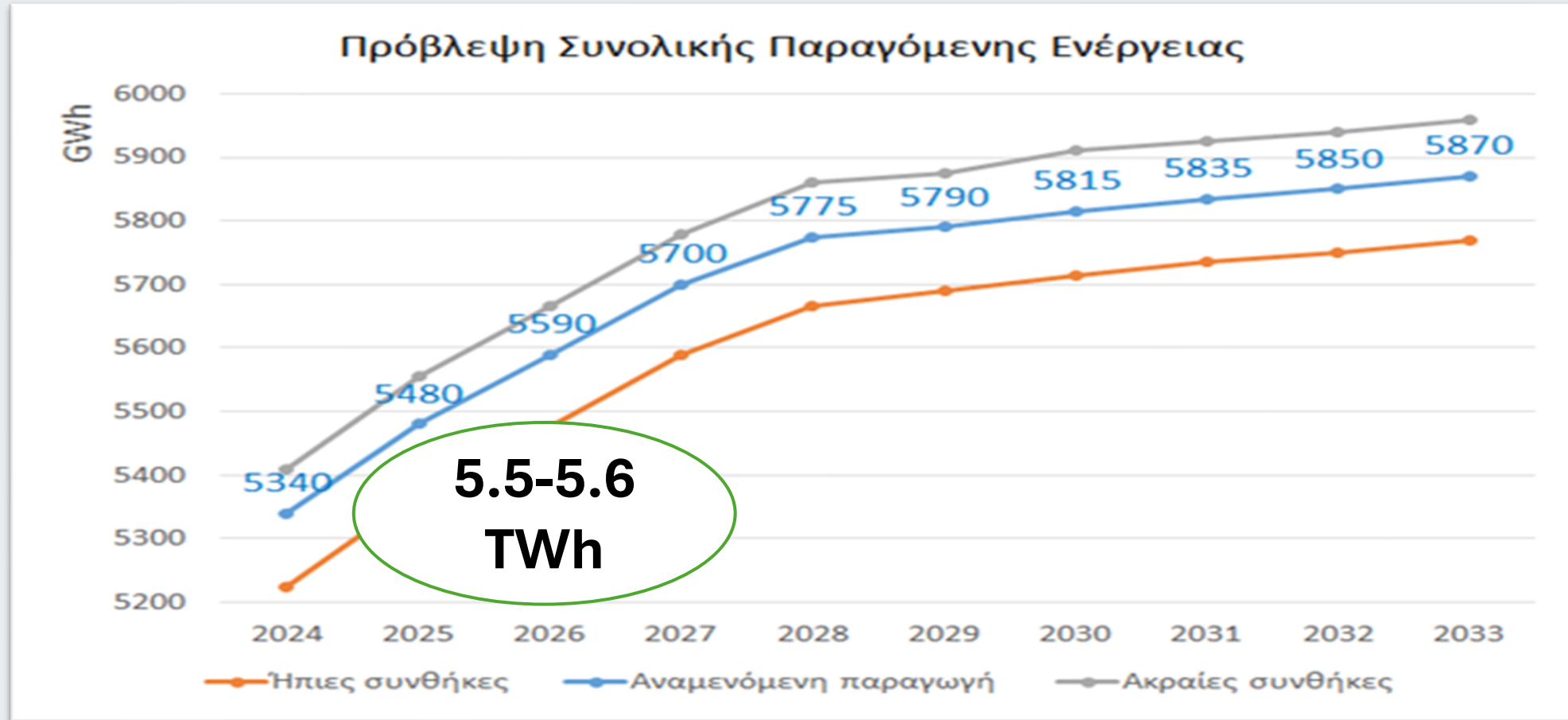
(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Source: Eurostat (online data code: nrg_pc_204)

eurostat 

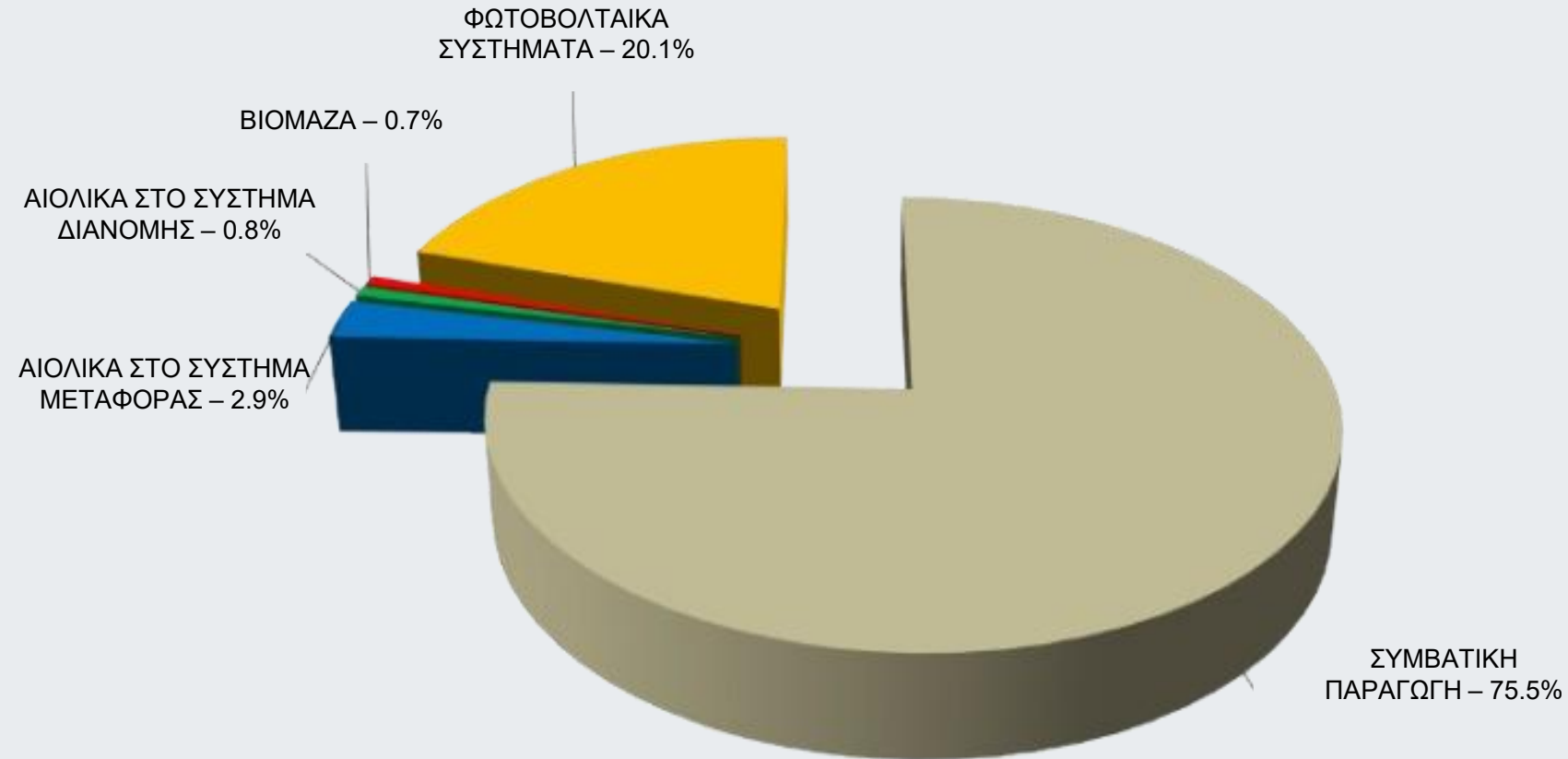


Πρόβλεψη αναγκών της Κύπρου σε ηλεκτρική ενέργεια



<https://tsoc.org.cy/electrical-system/electrical-energy-generation/long-term-forecast/>



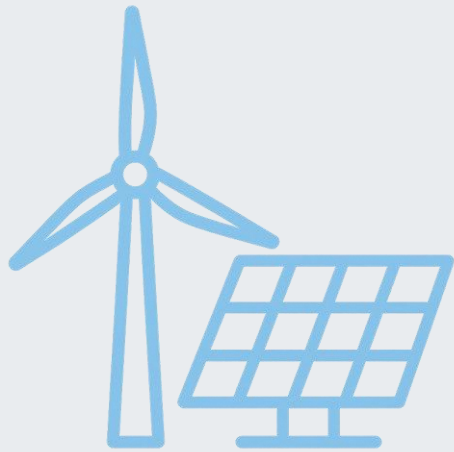


<https://tsoc.org.cy/electrical-system/energy-generation-records/res-penetration/>

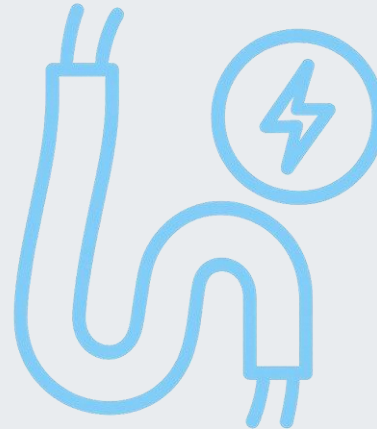


Ενεργειακός σχεδιασμός του κράτους για μείωση της τιμής του ηλεκτρισμού

3 Πυλώνες



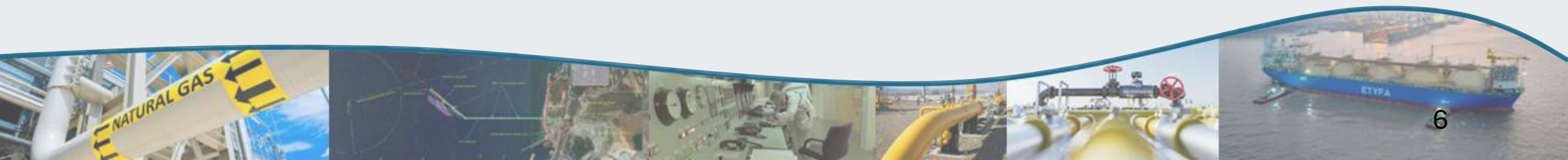
ΑΠΕ

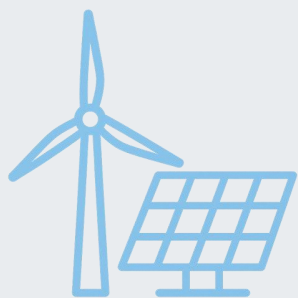


GSI

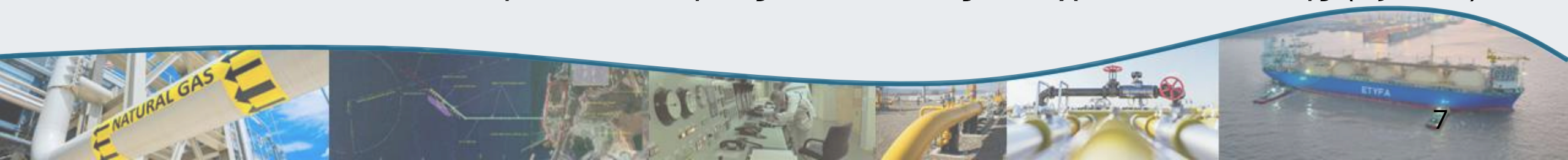


ΦΑ

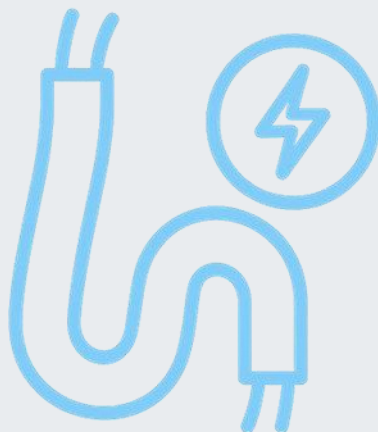




- Χαμηλό κόστος παραγωγής (4-5 σεντ την KWh τα Φωτοβολταϊκά)
- Τα δίκτυα δεν είναι σχεδιασμένα για διείσδυση ΑΠΕ από οποιοδήποτε σημείο (*WindEurope, EU Grid Action Plan 2023*)
- Στη Γερμανία και την Ισπανία, οι επενδυτές αναμένουν έως 8 –10 χρόνια για να συνδεθούν (*Euractiv 2024, ESS News 2025*)
- Διασυνοριακές συνδέσεις καθυστερούν λόγω αδειοδοτήσεων και κοινωνικών αντιδράσεων.
(*WindEurope 2023, ACER 2024*)
- Για ευστάθια Παραγωγής ΑΠΕ απαιτείται κάλυψη είτε από συμβατικές μονάδες ή αποθήκευση ή από διασυνοριακές συνδέσεις (έλλειψη αδράνειας)
- Σημειώνονται τεράστιες περικοπές (curtailments) π.χ. Γερμανία 2023: χάθηκαν 19 TWh από ΑΠΕ - κόστος >€3 δισ. (*Clean Energy Wire 2024, Fluence Energy 2023*).
Στην Κύπρο 2024: χάθηκαν 191 GWh από ΑΠΕ (*ιστοσελίδα ΔΣΜΚ*)
- Με το υφιστάμενο Μοντέλο Αγοράς Ηλεκτρισμού (*Target Model*) το όφελος από ΑΠΕ το καρπούνται κυρίως οι επενδυτές και όχι ο καταναλωτής (εξ.ΑΗΚ)



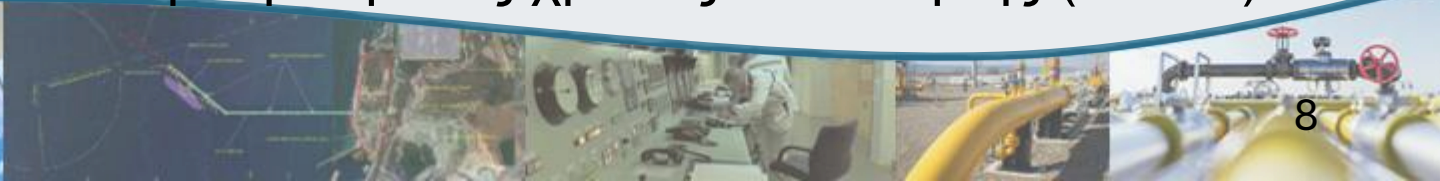
GSI



- Προσφέρει δυνατότητα εξαγωγής πλεονάσματος παραγωγής από ΑΠΕ αντί περικοπών
- Δυνατότητα κάλυψης αυξημένης ζήτησης πέραν της εγκατεστημένης ισχύος παραγωγής (μείωση διακοπών)
- Δυνατότητα εισαγωγής φθηνότερης ηλεκτρικής ενέργειας

Αλλά

- Δεν μπορεί να καλύψει πλήρως τις ανάγκες ηλεκτροπαραγωγής της Κύπρου (Δυναμικότητα 2 καλώδια X 1000MW με 500 MW λειτουργικό περιορισμό για ασφάλεια – Αναμ. Μέγιστη Ζήτηση 1400MW το 2026)
- Μονοσήμαντη εξάρτηση από μία διασύνδεση άρα μέρος της ενέργειας θα πρέπει να καλύπτεται από τοπική παραγωγή
- Υψηλό κόστος κατασκευής (2 δισ. Ευρώ) – αμφίβολη απόδοση επένδυσης
- Προκλήσεις στην υλοποίηση λόγω Γεωπολιικού ρίσκου
- Απομακρυσμένος χρόνος υλοποίησης (2030?)



ΦΑ: η πλέον βιώσιμη επιλογή



- Χαμηλότερη τιμή από ορυκτά υγρά καύσιμα
- Πολύ πιο καθαρό καύσιμο και Χαμηλότερο κόστος ρύπων
- Το μόνο ευέλικτο “μεταβατικό” καύσιμο - Δεν υπάρχει ακόμη ώριμο βιομηχανικό εναλλακτικό καύσιμο για αντικατάσταση του ΦΑ (π.χ. Υδρογόνο) και η ηλεκτροδότηση ενεργοβόρων βιομηχανικών μονάδων είναι τεχνικά ή οικονομικά, ανέφικτη σε ευρεία κλίμακα από Υδρογόνο (τουλάχιστον πριν το 2040)

Αλλά

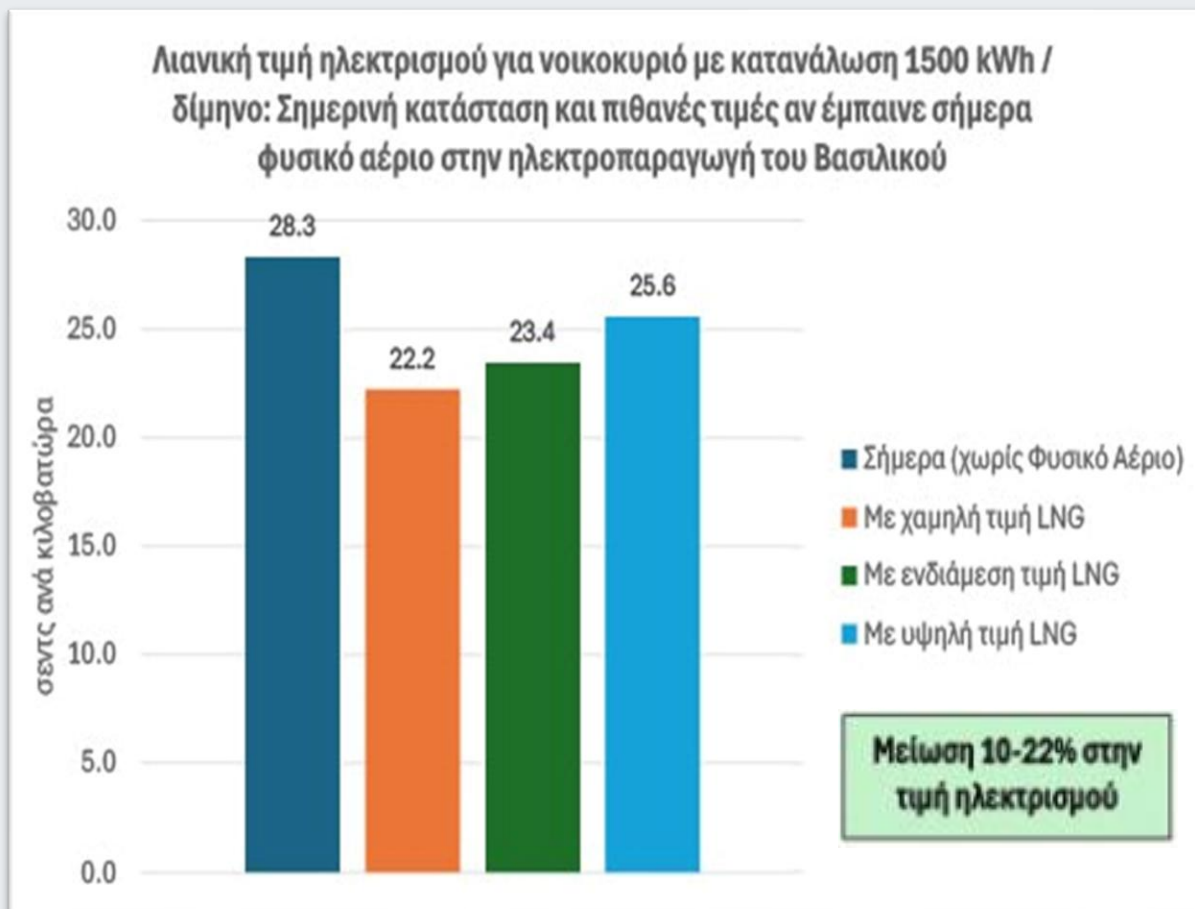
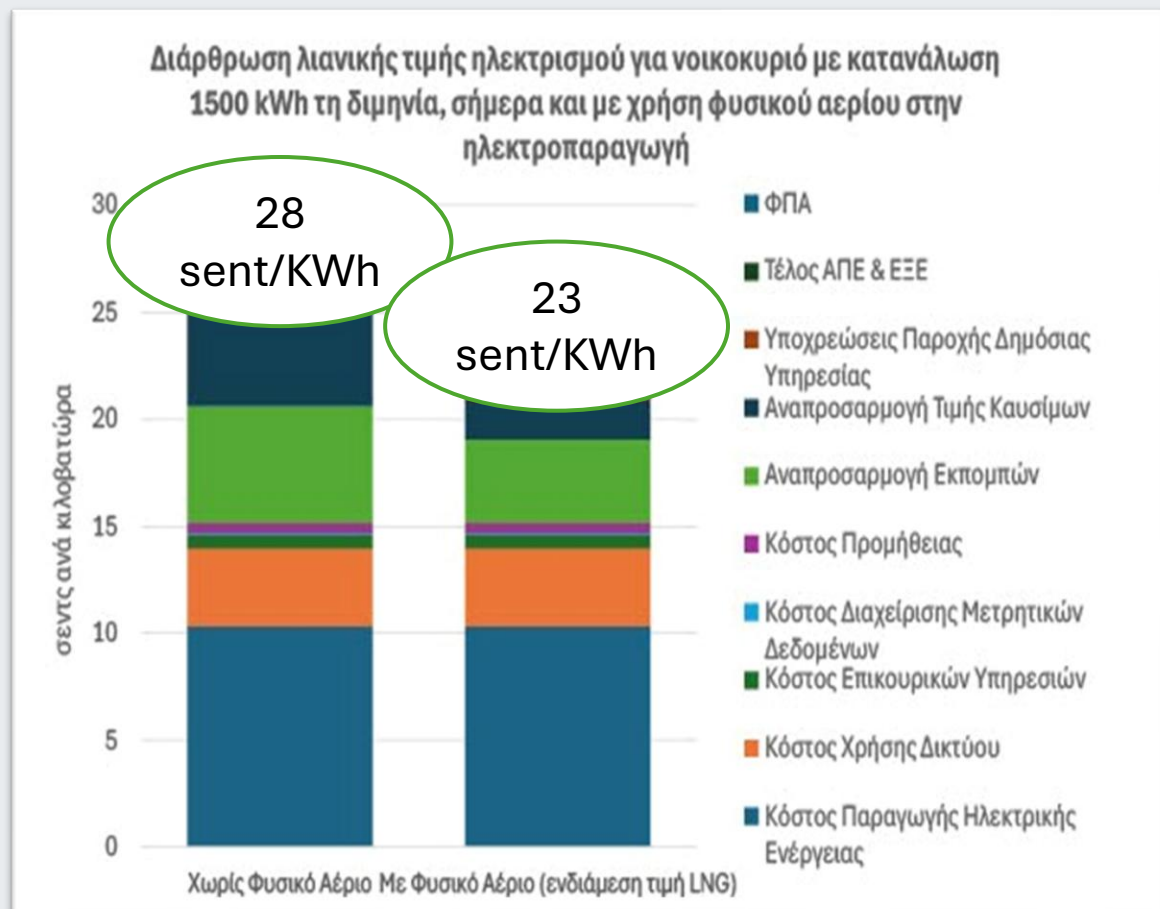
- Απαιτεί εκτεταμένες επενδύσεις σε υποδομές ψηλού κόστους
- Εξειδίκευση και
- Σημαντικό χρόνο υλοποίησης

Τεκμηρίωση:

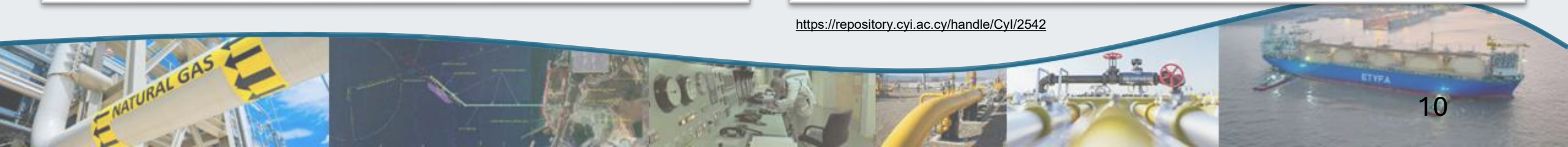
- Υπογραφές για κατασκευή 15 GW νέων έργων CCGT στην ΕΕ. Τα 6 GW έχουν λάβει την τελική επενδυτική απόφαση (FID) το 2023-2024 (*ENTSO-E TYNDP*)
- Επενδύσεις σε υποδομές LNG έως 2027 ανέρχονται σε €40–50 δισ. (*DG ENER*)
- Συνάφθηκαν 20ετή συμβόλαια αγοράς LNG με ΗΠΑ και Κατάρ (*Financial Times*)



Συγκριτικό κόστος παραγωγής ηλεκτρισμού από ορυκτά καύσιμα και ΦΑ



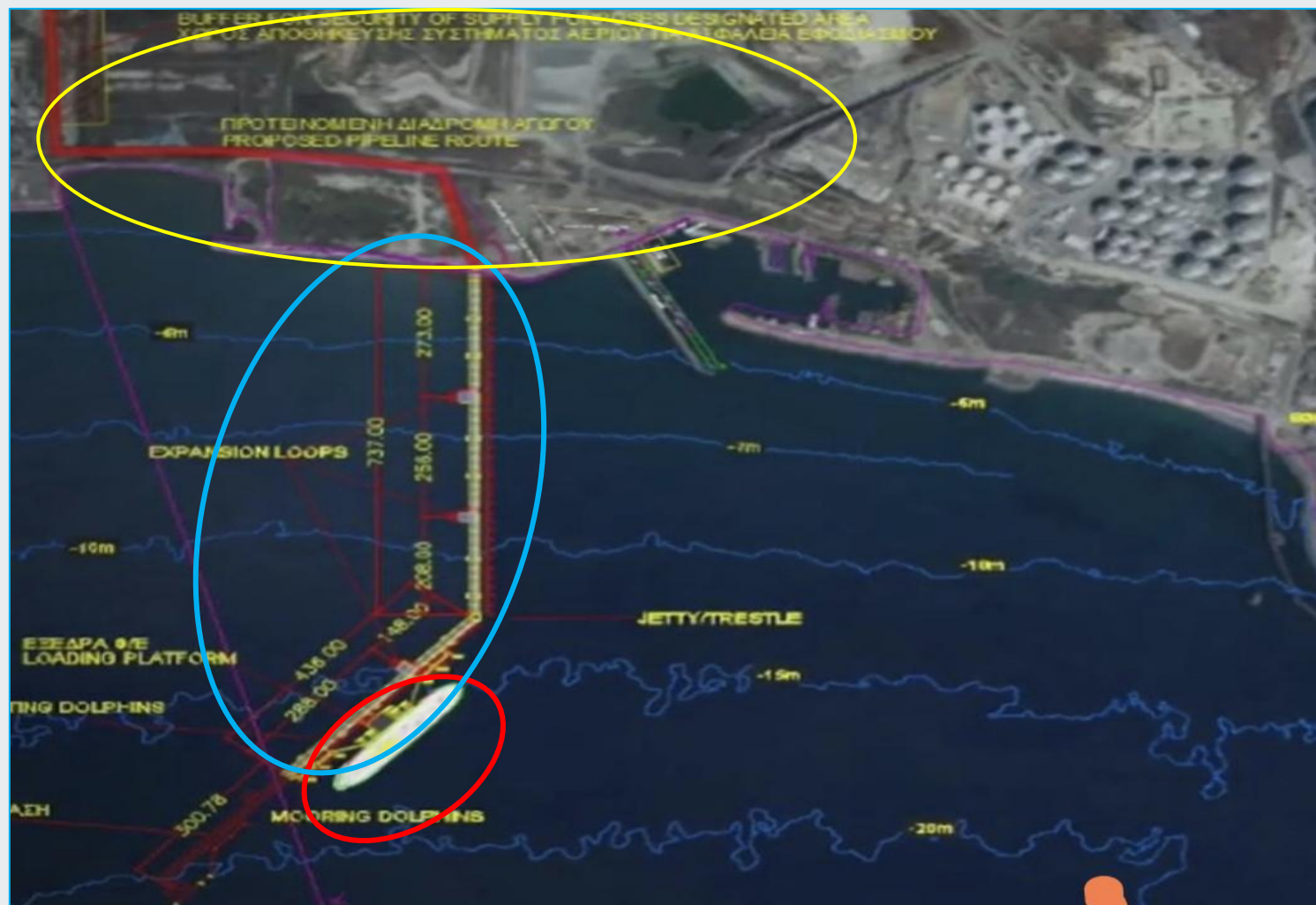
<https://repository.cyi.ac.cy/handle/Cyl/2542>



**Μείωση 10-22% στην τιμή
ηλεκτρισμού λόγω φθηνότερου
καυσίμου**



Τερματικό Φυσικού Αερίου Βασιλικό

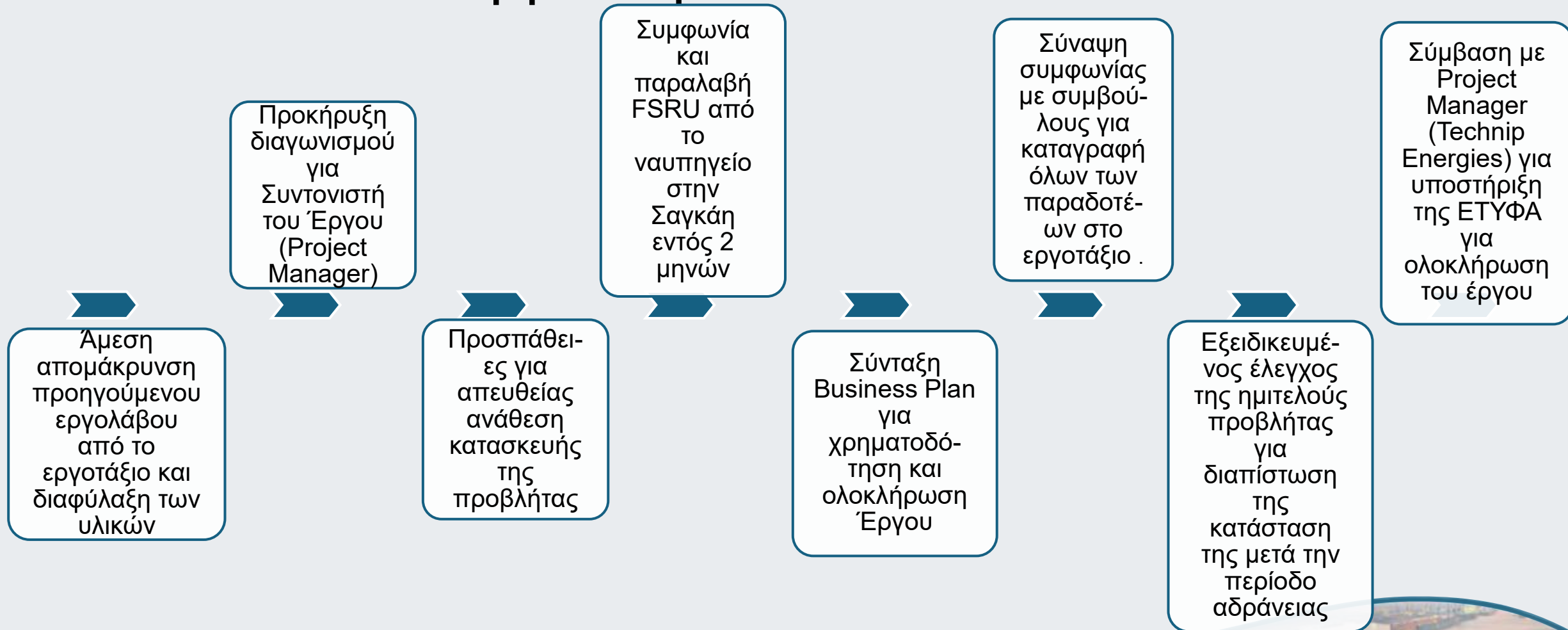








Ενέργειες της ΕΤΥΦΑ μετά τον τερματισμό του ΕΡCΟΜΑ





Gap Analysis

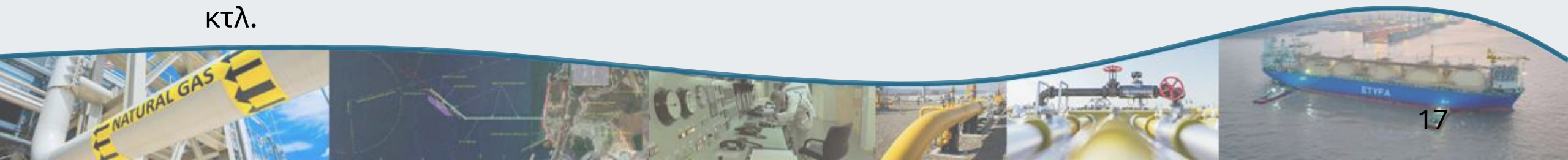
Ολοκλήρωση
σχεδιασμού,
Έγγραφα
διαγωνισμού
κτλ.

Προκήρυξη
διαγωνισμού
για διορισμό
νέου
εργολάβου

Επανέναρξη
εργασιών
στο
Τερματικό
Βασιλικού

Ολοκλήρωση
της
Πιστοποίησης
FSRU

Ολοκλήρω-
ση έργου
και Έλευση
ΦΑ



ΕΥΧΑΡΙΣΤΩ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΟΧΗ ΣΑΣ

