



διανομή αερίου
αττικής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

Ο Κρίσιμος Ρόλος του Φυσικού Αερίου στον Μετασχηματισμό της Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Αναστάσιος Τόσιος
Εμπορικός Διευθυντής

23 Νοεμβρίου 2018

- Η αγορά φ.α. στην Ελλάδα
- Η εξέλιξη της κατανάλωσης φ.α. στην εσωτερική αγορά ενέργειας
- Η συμβολή του φ.α. στους εθνικούς στόχους για την Ενέργεια & το Κλίμα
- Ο ρόλος του φ.α. στον ενεργειακό μετασχηματισμό της Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς
- Συμπεράσματα

Η Αγορά Φυσικού Αερίου | Η εξέλιξη

2005:
**Απελευθέρωση
αγοράς φυσικού
αερίου |**

Ίδρυση ΔΕΣΦΑ
(Διαχειριστής
Εθνικού Συστήματος
Φυσικού Αερίου
(N3428)

1995:
**1^{ος} Νόμος για το
φ.α. (N 2364)**

2001:
**Ίδρυση των ΕΠΑ
(εταιρείες παροχής
αερίου) |**

ΔΕΠΑ σε συνεργασία
με ιδιώτες επενδυτές
(Shell, ENI)

2017:

**Διαχωρισμός εταιρειών
διανομής & προμήθειας
(Ίδρυση των ΕΔΑ) |**

Επιλεξιμότητα για μεγάλους
εμπορικούς πελάτες

2015:

**Πλήρης απελευθέρωση
λιανικής αγοράς φ.α. –
διαχωρισμός δραστηριοτήτων
διανομής & προμήθειας |**

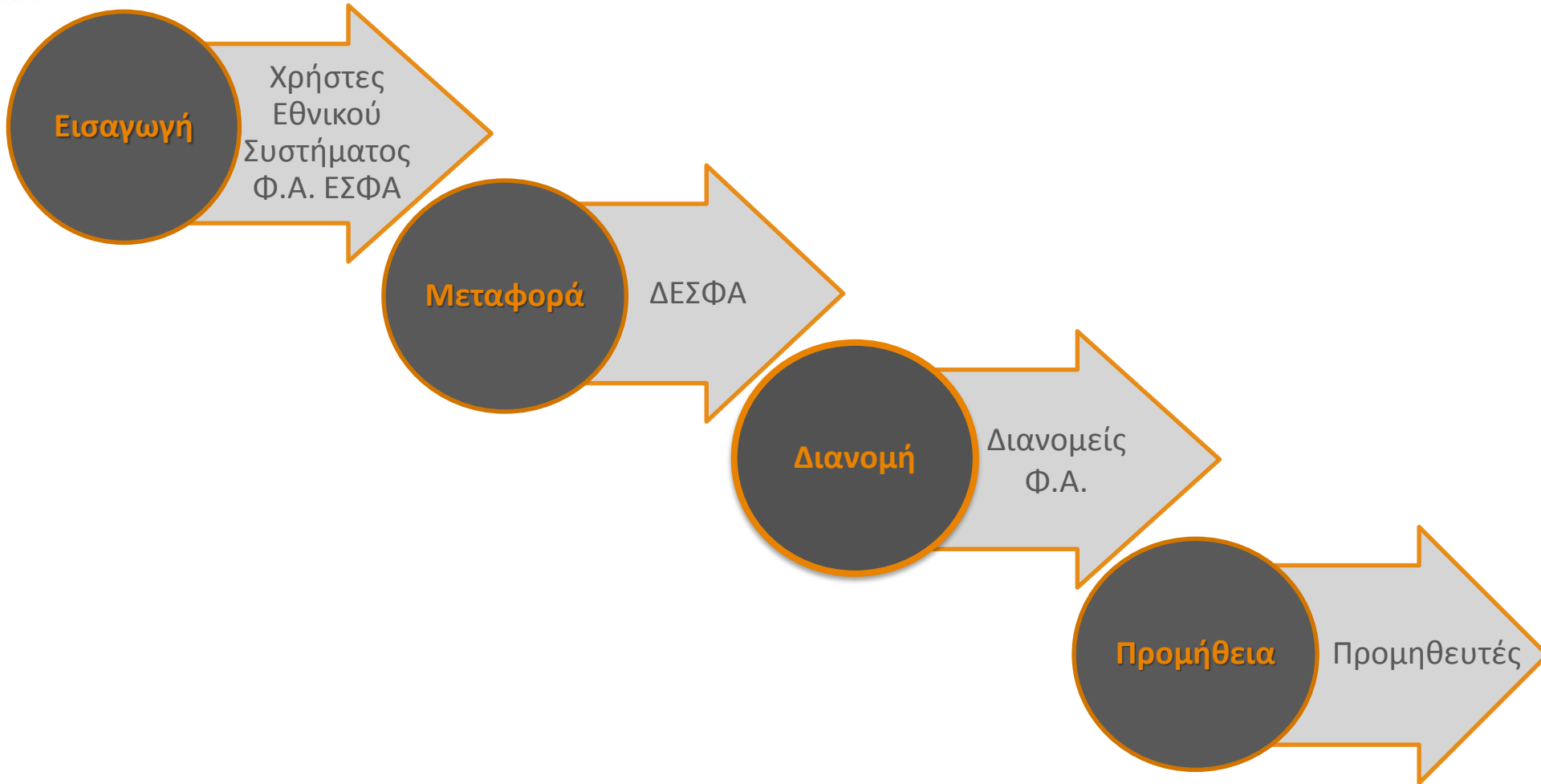
Επιλεξιμότητα για τους
βιομηχανικούς πελάτες
(N4336, N4414, N4425)

2018:

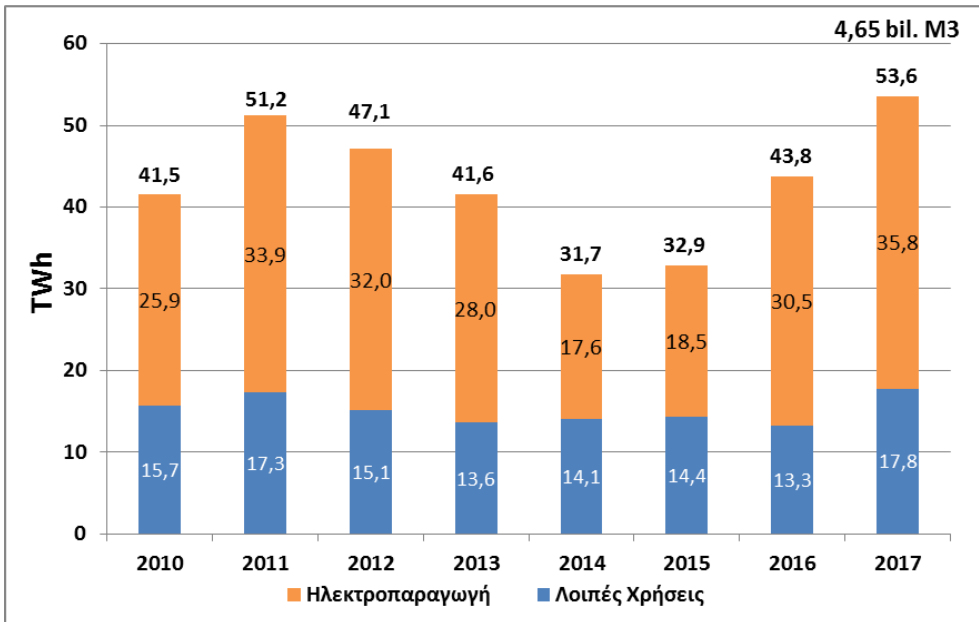
**Δραστηριοποίηση
προμηθευτών στη
λιανική αγορά |**

Επιλεξιμότητα για όλους
τους πελάτες

Η Αγορά Φυσικού Αερίου | Η αλυσίδα τροφοδοσίας



Εξέλιξη Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου 2010-2017

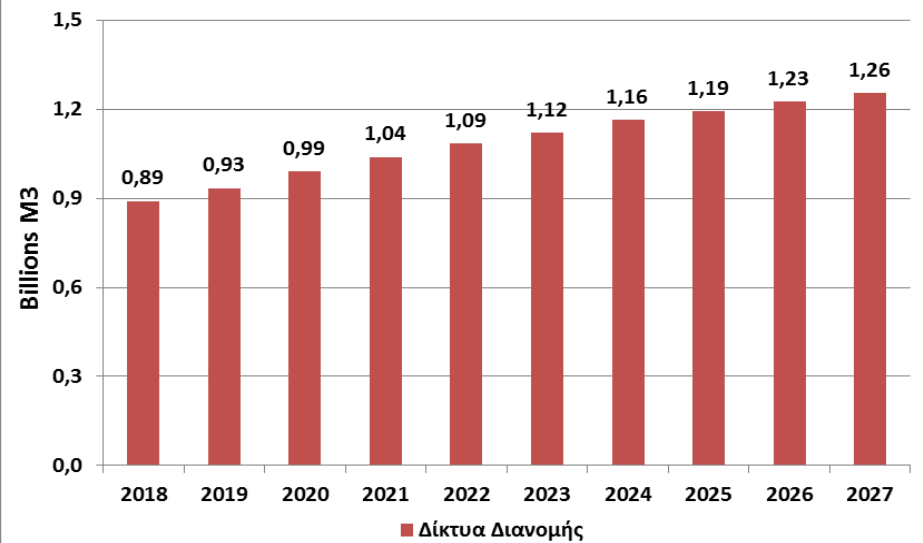
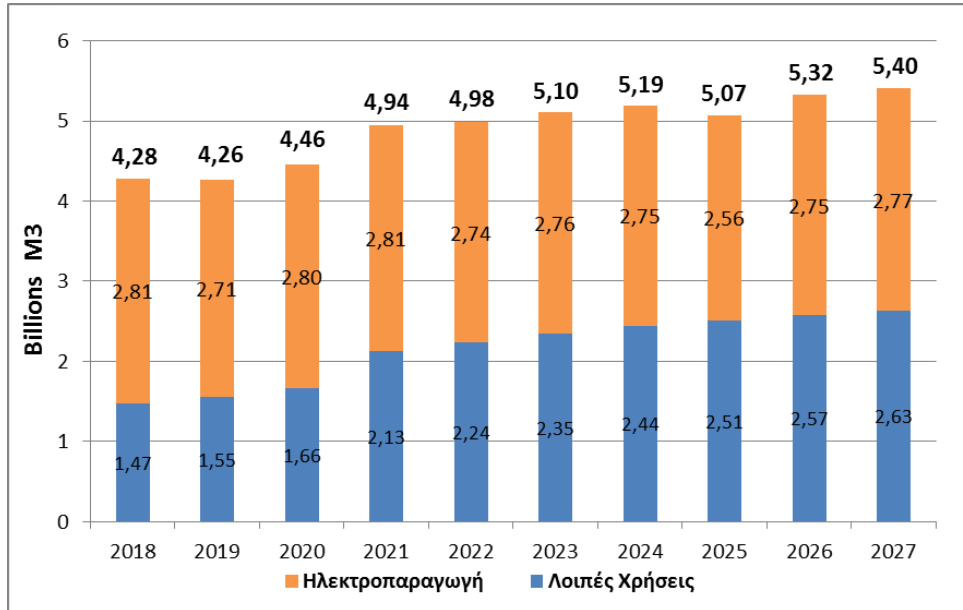


Η Κατανάλωση Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής (TWh)

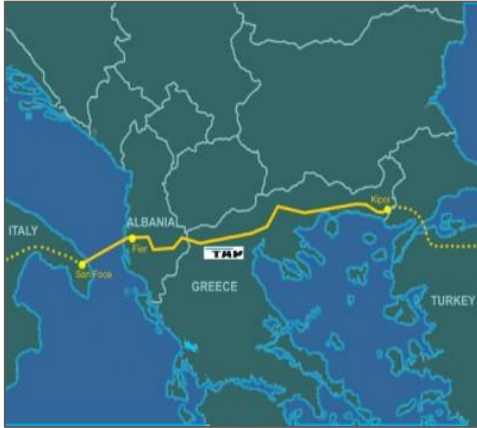
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Δίκτυο Αττικής	3,71	3,33	2,79	2,72	3,11	2,87	3,53
Δίκτυο Θεσσαλονίκης	2,39	2,33	2,01	2,04	2,38	2,34	2,82
Δίκτυο Θεσσαλίας	1,41	1,28	1,05	1,1	1,1	1,14	1,6
Δίκτυο Λοιπής Ελλάδας	2,35	2,4	2,21	2,48	2,47	2,61	2,47
Σύνολο	9,86	9,34	8,06	8,34	9,06	8,95	10,42

Η κατανάλωση φυσικού αερίου (2/2)

Εκτίμηση Ζήτησης Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα



Μεγάλα έργα φυσικού αερίου



Αγωγός TAP



Αγωγός IAP



Διαδρομή IGB



Αγωγός Turkish Stream



Αγωγός East Med

Εθνικοί ενεργειακοί & περιβαλλοντικοί στόχοι περιόδου 2021-2030

Μείωση εκπομπών αερίων θερμοκηπίων & περιβαλλοντικοί στόχοι

✓ Επίτευξη ποσοτικών στόχων για μείωση εθνικών εκπομπών συγκεκριμένων ατμοσφαιρικών ρύπων

Αύξηση συμμετοχής ΑΠΕ στην κατανάλωση ενέργειας

✓ Τουλάχιστον 30% μερίδιο των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας

Επίτευξη εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική κατανάλωση

✓ Τουλάχιστον 7-7.3 Mtoe σωρευτική εξοικονόμηση ενέργειας

Αλλαγή προτύπου κατανάλωσης & χρήσης καυσίμου στην τελική κατανάλωση

Διεύρυνση χρήσης φυσικού αερίου στην τελική κατανάλωση

Διεύρυνση χρήσης φυσικού αερίου στην τελική κατανάλωση

Διεύρυνση χρήσης φ.α.

- ✓ Βελτίωση ενεργειακής αποδοτικότητας
- ✓ Χαμηλότερο ενεργειακό κόστος (συγκριτικά με άλλες συμβατικές τεχνολογίες)
- ✓ Ενδιάμεσο καύσιμο για μετάβαση σε μοντέλο χαμηλών εκπομπών αερίων θερμοκηπίου

Προτεραιότητες επόμενης περιόδου

- Ανάπτυξη αναγκαίων υποδομών μεταφοράς & διανομής (δυνατότητα πρόσβασης στη χρήση φ.α. σε περισσότερους τελικούς καταναλωτές στον κτηριακό τομέα) → εκτιμώμενες επενδύσεις **2,0 δισ. €** την περίοδο 2020-2030
- Περαιτέρω αύξηση χρήσης στη βιομηχανία & στις μεταφορές
- Αύξηση χρήσης στους τελικούς τομείς κατανάλωσης **>50%** σε σχέση με το 2016

Μετασχηματισμός ενεργειακής αγοράς - Βασικές προϋποθέσεις επιτυχίας

- Μεγέθυνση της αγοράς & χρήσης των ΑΠΕ
- Εφαρμογή νέων τεχνολογιών σε όλη την εφοδιαστική αλυσίδα ενέργειας
- Διαρκής βελτίωση των περιβαλλοντικών όρων χρήσης ενέργειας
- Αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας

Μετασχηματισμός ενεργειακής αγοράς – Συμβολή φυσικού αερίου (1/3)

Στη μεγέθυνση της αγοράς...

- Πύκνωση των υποδομών στις υφιστάμενες περιοχές διανομής φ.α. (Αττική, Θεσσαλονίκη, Θεσσαλία)
- Επέκταση των υποδομών διανομής φ.α. σε νέες περιοχές
- Προγραμματισμένες επενδύσεις σε δίκτυα διανομής >200 εκατ. € την επόμενη πενταετία σε όλη την επικράτεια

Μετασχηματισμός ενεργειακής αγοράς – Συμβολή φυσικού αερίου (2/3)

Στη χρήση νέων τεχνολογιών στην εφοδιαστική αλυσίδα...

- Σύνδεση απομακρυσμένων περιοχών και νησιών (*LNG* ή *CNG*)
- Τροφοδότηση περιοχών όπου οι κλιματολογικές συνθήκες δε βοηθούν την πολύμηνη χρήση των δικτύων διανομής (*LNG* ή *CNG*)
- Τροφοδότηση διάσπαρτων οικονομικών δραστηριοτήτων ακόμη και σε περιοχές εκτός οργανωμένων ΒΙΟΠΑ (*LNG* ή *CNG*)
- Εγκατάσταση συστημάτων τηλεμέτρησης και «έξυπνων» μετρητών

Μετασχηματισμός ενεργειακής αγοράς – Συμβολή φυσικού αερίου (3/3)

Στη βελτίωση των περιβαλλοντικών όρων & της ενεργειακής αποδοτικότητας...

- Σημαντική μείωση των εκπομπών CO₂
- Παραγωγή βιοαερίου, συμπίεση & έγχυση αυτού στα δίκτυα φ.α.
- Παραγωγή H₂ από υδρόλυση με ηλεκτρισμό από πλεονάζουσα αιολική δυναμικότητα και φωτοβολταϊκά (P2G) και έγχυση στα δίκτυα φ.α.
- Μείωση τελικής κατανάλωσης >10% σε σχέση με τα συμβατικά καύσιμα (π.χ. υποκατάσταση υγρών καυσίμων, χρήσης ΣΗΘΥΑ, κα)

Συμπεράσματα

- Οι υποδομές φ.α. της χώρας οδηγούν στην ομαλή απανθρακοποίηση διασφαλίζοντας τη χρήση μίας καθαρής, ευέλικτης, αποδοτικής και οικονομικής πηγής ενέργειας
- Οι υποδομές φ.α. θα μπορούν μελλοντικά να μεταφέρουν και το παραγόμενο αέριο ή H_2 από τις ΑΠΕ
- Οι νέες υποδομές φ.α. θα ενισχύσουν τη διασύνδεση με άλλα κράτη και την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας
- Οι νέες υποδομές φ.α. θα διευκολύνουν την αύξηση των ΑΠΕ στο ενεργειακό μας μείγμα
- Η ανάπτυξη της αγοράς και του ανταγωνισμού στο φ.α. θα βελτιώσει περαιτέρω τόσο το περιβαλλοντικό αποτύπωμα όσο και τις προσφερόμενες τιμές στον τελικό καταναλωτή ενέργειας



διανομή αερίου
αττικής
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.

Σας ευχαριστούμε!