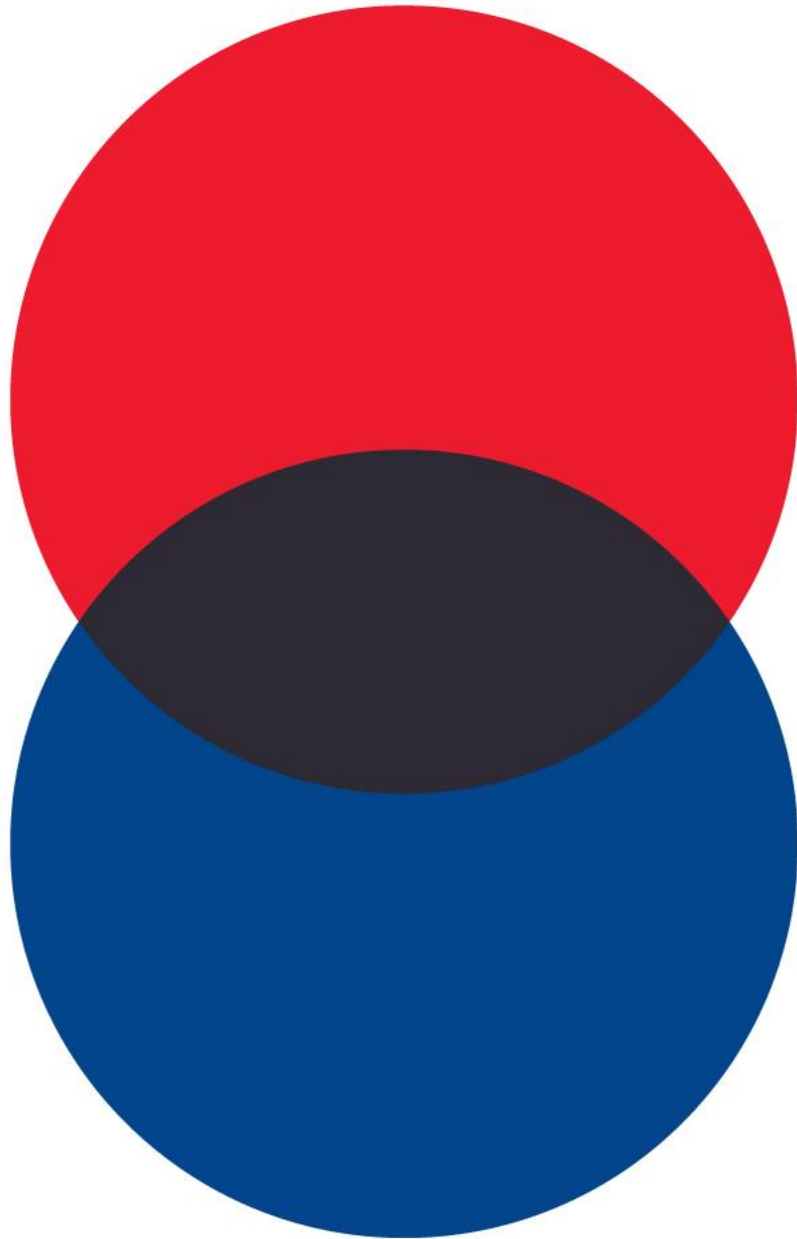


Ιούνιος 2019



Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 17ης Εταιρικής Χρήσης

01.01.2018 - 31.12.2018

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

17η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

1 Οικονομικά αποτελέσματα 2018

2 Στόχοι και Προοπτικές

17η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

1 Οικονομικά αποτελέσματα 2018

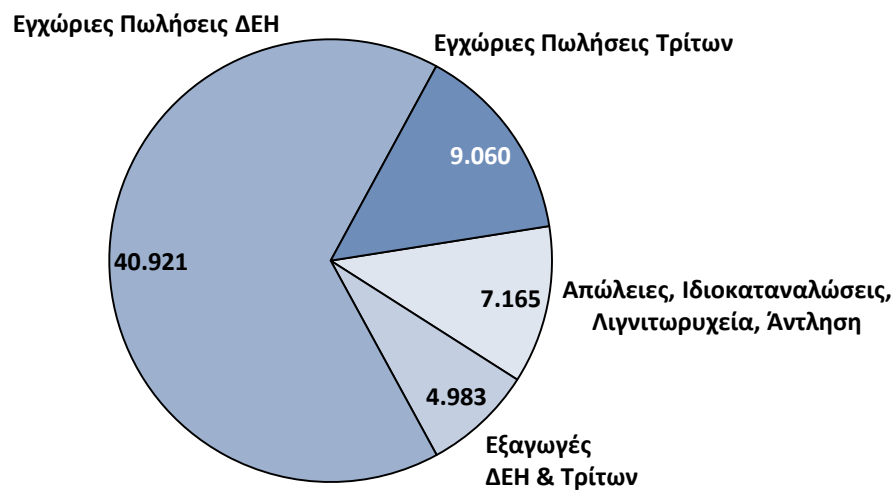
2 Στόχοι και Προοπτικές

Βασικά Λειτουργικά μεγέθη 2018 / 2017

Ζήτηση στο σύνολο της χώρας (σε GWh)

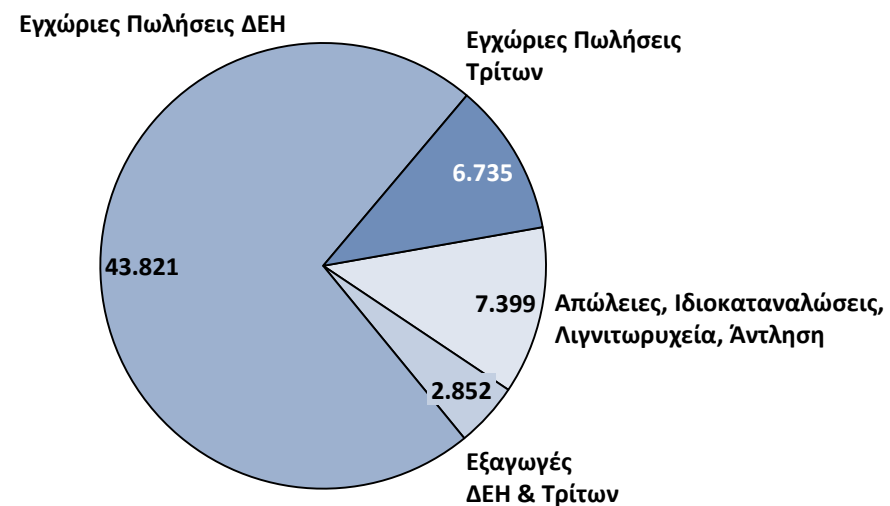
Ζήτηση 2018

62.129 GWh (+2,2%)



Ζήτηση 2017

60.807 GWh



Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ήταν 80,3% το Δεκέμβριο του 2018 έναντι 85,4% το Δεκέμβριο του 2017 (*)

(*) Πηγή: EneX

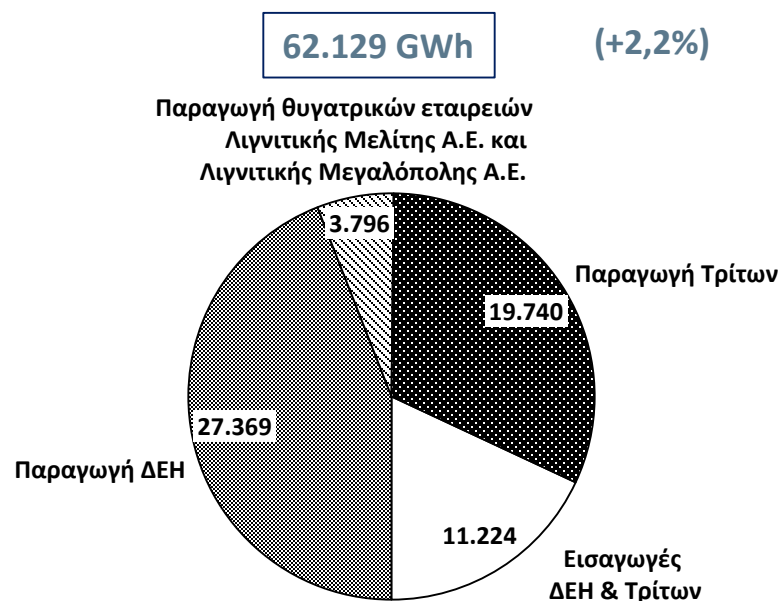
17η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων



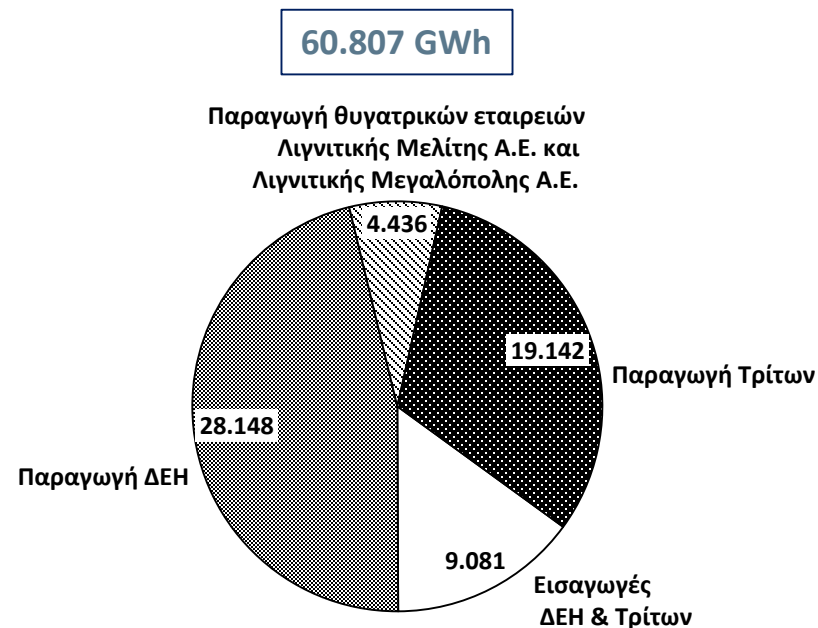
Βασικά Λειτουργικά μεγέθη 2018 / 2017

Παραγωγή & Εισαγωγές στο σύνολο της χώρας (σε GWh)

Παραγωγή και Εισαγωγές 2018



Παραγωγή και Εισαγωγές 2017



Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ήταν 44,3% το 2018 έναντι 45,6% το 2017.

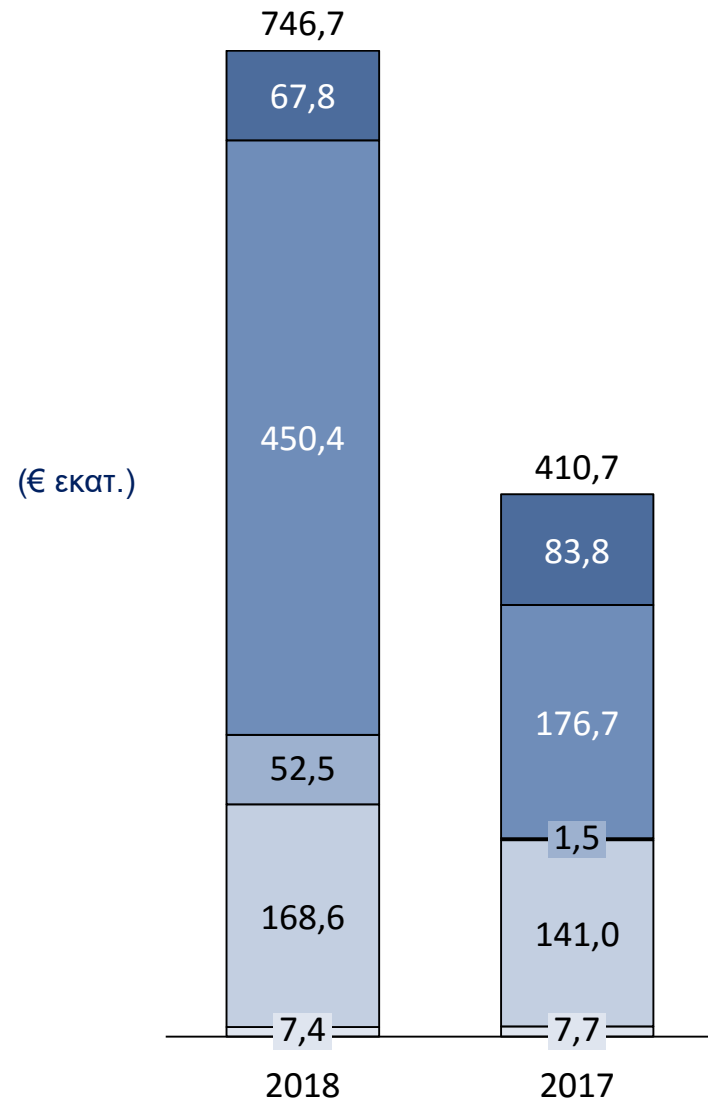
(σε Twh)	2018
Παραγωγή από Λιγνίτη	11,1
Παραγωγή ΥΗΣ	5,1
Σύνολο παραγωγής από λιγνίτη και ΥΗΣ	16,2
Ποσότητες ΝΟΜΕ που παραδόθηκαν	12,5
Ποσοστό της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (ΥΗΣ) που πωλείται μέσω ΝΟΜΕ	77,4%

Εξέλιξη βασικών οικονομικών μεγεθών Ομίλου 2018/2017 (από συνεχιζόμενες δραστηριότητες)

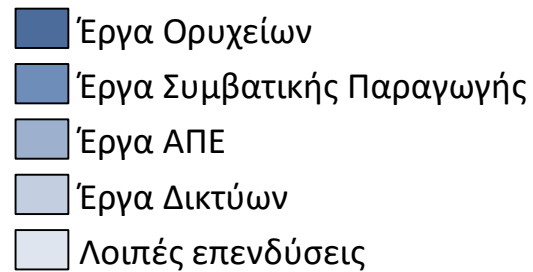
		(€ εκατ.)	2018	2017	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)			4.741,6	4.943,4	-4,1%
Λειτουργικές Δαπάνες (2)	Δαπάνες καυσίμων, δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂ και αγορών ενέργειας		3.129,2	3.013,5	3,8%
	Δαπάνες μισθοδοσίας		722,5	743,9	-2,9%
	Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		(169,7)	28,9	-687,2%
	Πρόβλεψη για τόκους υπερημερίας		109,5	32,7	234,9%
	Λοιπές Δαπάνες		690,0	655,4	5,3%
EBITDA (χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις) (3) = (1) - (2)			260,1	469,0	-44,5%
Περιθώριο EBITDA (4) = (3) / (1)			5,5%	9,5%	
Εφάπαξ επιπτώσεις (5)	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού		(148,8)	-	
	Εκκαθάριση ETMEAP (2012, 2013 και 2016)		105,2	-	
	Έσοδα ΥΚΩ 2012-2016		-	359,8	
EBITDA (6) = (3)+(5)			216,5	828,8	-73,9%
Περιθώριο EBITDA (7) = (6)/(1)			4,6%	16,8%	

- Σημαντική βελτίωση στο κόστος μισθοδοσίας και στις προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις
- Η κερδοφορία έχει επιβαρυνθεί από την ραγδαία άνοδο των τιμών εκπομπών CO₂ και από την μεγαλύτερη επιβάρυνση από τις δημοπρασίες NOME

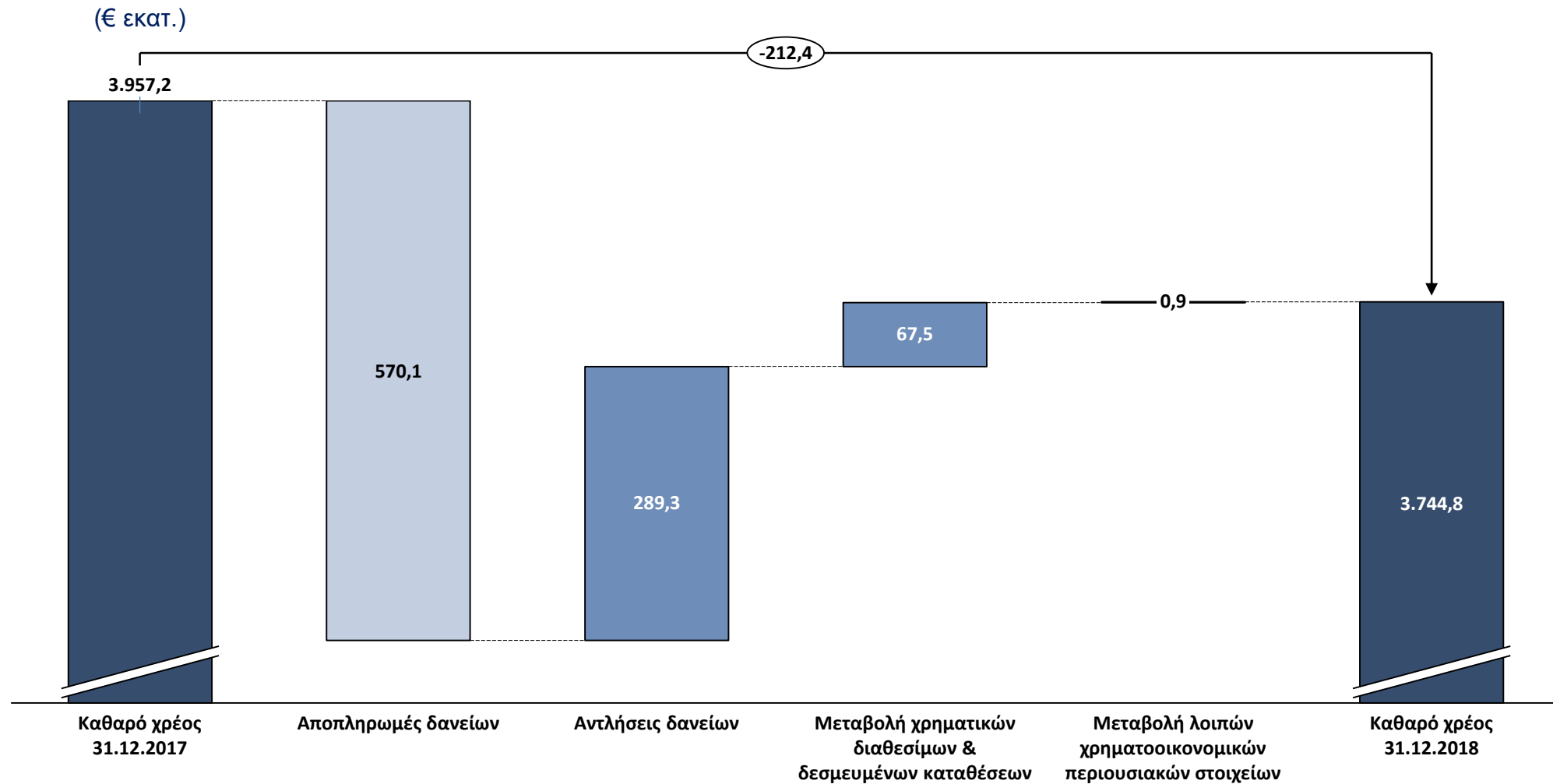
Επενδύσεις



- Σημαντική αύξηση των επενδύσεων κατά € 336 εκατ. λόγω:
 - της κατασκευής της Μονάδας Πτολεμαΐδα V
 - αυξημένων επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ και σε Δίκτυα Διανομής.



Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα



17η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

1 Οικονομικά αποτελέσματα 2018

2 Στόχοι και Προοπτικές

Στόχοι και Προοπτικές

ΑΠΕ / Παραγωγή

- Αύξηση συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ κατά 2,0-2,5GW έως το 2035

Διανομή

- Αύξηση των επενδύσεων στο δίκτυο Διανομής δεδομένης της σταθερής απόδοσής τους
- Βελτιστοποίηση των λειτουργικών επιδόσεων

Εμπορία

- Επανατοποθέτηση της στρατηγικής της ΔΕΗ αναφορικά με τον τρόπο προσέγγισης των πελατών της, αναθεώρηση της τιμολογιακής πολιτικής της και επέκταση των προσφερομένων προϊόντων (όπως Double play στον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο, υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης)
- Επιτάχυνση είσπραξης των ληξιπρόθεσμων οφειλών

Βελτίωση της απόδοσης

- Δραστική μείωση των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών
- Αναβάθμιση της εταιρικής διακυβέρνησης
- Διερεύνηση δυνατότητας αξιοποίησης των μη βασικών περιουσιακών στοιχείων (π.χ. ακίνητη περιουσία)

Ρυθμιστικό πλαίσιο

- Αποζημιώσεις Ισχύος μονάδων παραγωγής (ΑΔΙ)
- Δημοπρασίες τύπου NOME
- Target Model
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Σημαντική επισήμανση

Το έντυπο αυτό έχει συνταχθεί από τη ΔΕΗ ή/και τις θυγατρικές της για πληροφοριακούς σκοπούς μόνο. Όλες οι παρεχόμενες πληροφορίες αναφέρονται στην ημερομηνία σύνταξης του εντύπου και ενδέχεται να αλλάξουν χωρίς προειδοποίηση.

