



Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα
Α΄ Εξαμήνου 2019

Αθήνα, 24 Σεπτεμβρίου 2019



Οικονομικά Αποτελέσματα

1.1.2019 – 30.6.2019

Αλεξάνδρα Κονίδα
Γενική Διευθύντρια Οικονομικών Υπηρεσιών
Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Α΄εξάμηνο 2019/ Α΄εξάμηνο 2018

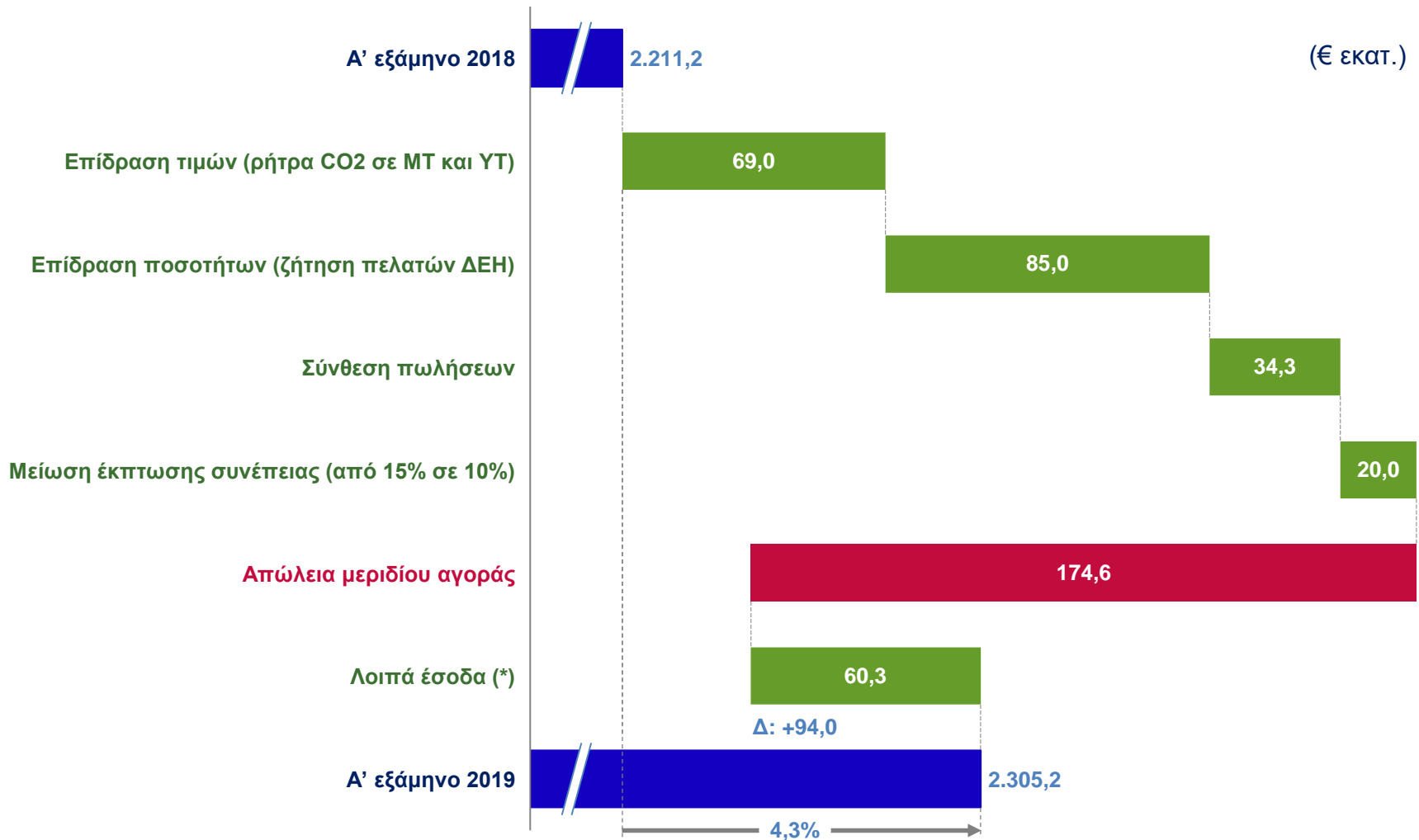
(GWh)		Α' Εξάμηνο 2019	Α' Εξάμηνο 2018	Δ%
Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας		30.285	29.206	3,7%
Εξαγωγές	ΔΕΗ	2	5	-60,0%
	Τρίτοι	1.794	1.766	1,6%
	Συνολικές Εξαγωγές	1.796	1.771	1,4%
Εγχώριες Πωλήσεις	ΔΕΗ	18.893	19.814	-4,6%
	Τρίτοι	5.625	4.014	40,1%
	Συνολικές Εγχώριες Πωλήσεις	24.518	23.828	2,9%
Άντληση Λιγνιτωρυχεία Απώλειες & Ιδιοκαταναλώσεις		3.971	3.607	10,1%

	Α' Εξάμηνο 2019	Α' Εξάμηνο 2018
Μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στις Εγχώριες Πωλήσεις	77,1%	83,2%

Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, αυξήθηκε κατά 3,7% ενώ αντίστοιχα η εγχώρια ζήτηση αυξήθηκε κατά 3,8%. Οι εγχώριες πωλήσεις της ΔΕΗ σημείωσαν μείωση κατά 4,6% λόγω πτώσης του μεριδίου αγοράς κατά 6,1 ποσοστιαίες μονάδες.



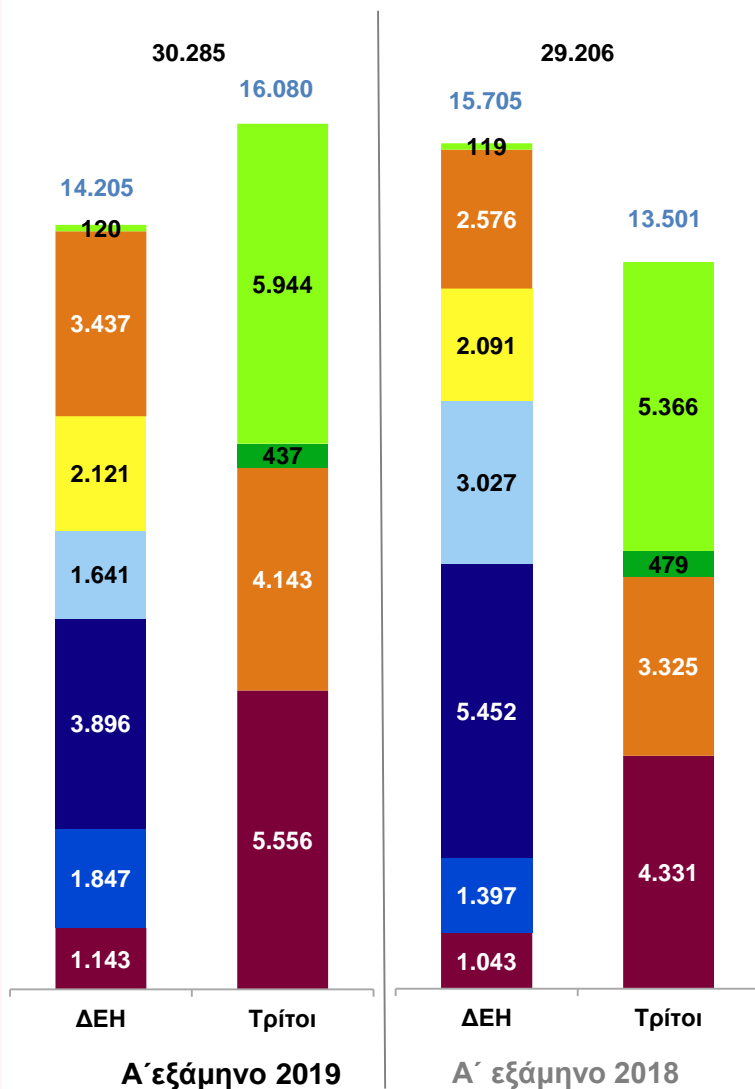
Μεταβολή Κύκλου Εργασιών Α΄ εξάμηνο 2019 / Α΄ Εξάμηνο 2018



(*) Τα λοιπά έσοδα περιλαμβάνουν κυρίως έσοδα από πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης, τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από τρίτους



Προσφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας Α΄ εξάμηνο 2019/ Α΄ εξάμηνο 2018

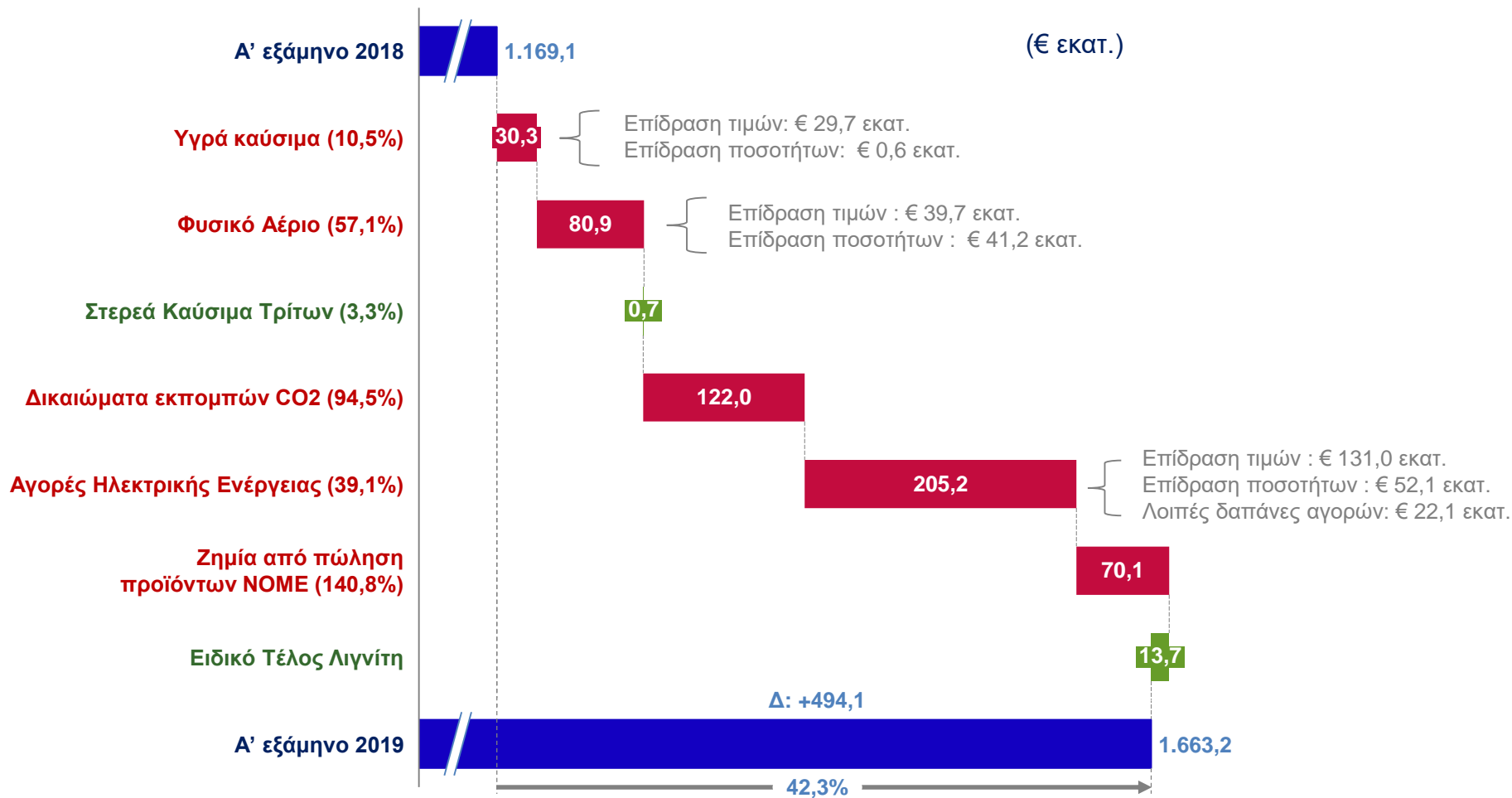


GWh	Α΄ εξάμηνο 2019	Α΄ εξάμηνο 2018	Δ	Δ%
Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Εισαγωγές	30.285	29.206	1.079	3,7%
Παραγωγή ΔΕΗ	13.062	14.662	-1.600	-10,9%
ΑΠΕ	120	119	1	0,8%
Φυσικό Αέριο	3.437	2.576	861	33,4%
Πετρέλαιο	2.121	2.091	30	1,4%
Υδροηλεκτρικά	1.641	3.027	-1.386	-45,8%
Λιγνίτης (Μητρική)	3.896	5.452	-1.556	-28,5%
Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	1.847	1.397	450	32,2%
Παραγωγή Τρίτων	10.524	9.170	1.354	14,8%
ΑΠΕ	5.944	5.366	578	10,8%
Αλουμίνιο – ΣΗΘΥΑ	437	479	-42	-8,8%
Φυσικό Αέριο	4.143	3.325	818	24,6%
Εισαγωγές	6.699	5.374	1.325	24,7%
ΔΕΗ	1.143	1.043	100	9,6%
Τρίτοι	5.556	4.331	1.225	28,3%
<i>Μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή και εισαγωγές</i>	<i>46,9%</i>	<i>53,8%</i>	<i>-6,9</i>	
<i>Μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή</i>	<i>55,4%</i>	<i>61,5%</i>	<i>-6,1</i>	

	Α΄ εξάμηνο 2019	Α΄ εξάμηνο 2018	Δ	Δ%
Ποσότητες ΝΟΜΕ (GWh)	7.005	5.206	1.799	34,6%



Μεταβολή δαπανών Καυσίμων, CO₂ και Αγορών Ενέργειας





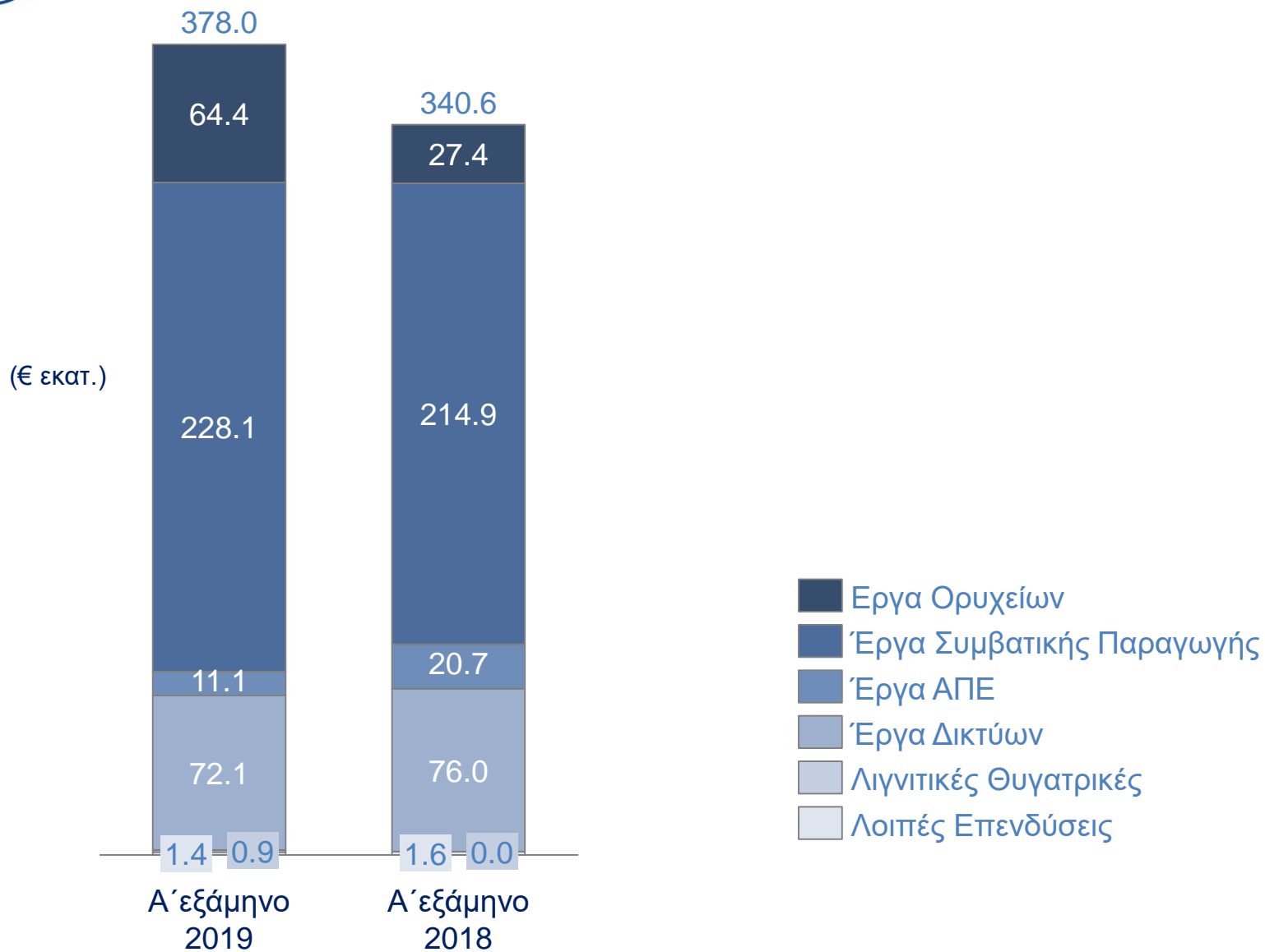
Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Α΄εξάμηνο 2019 / Α΄εξάμηνο 2018

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - Όμιλος (€ εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2019	Α' Εξάμηνο 2018	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	2.305,2	2.211,2	94,0	4,3
<i>Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας</i>	2.059,5	2.025,8	33,7	1,7
Δαπάνη Μισθοδοσίας	387,5	390,8	-3,3	-0,8
Δαπάνες καυσίμων, CO ₂ και Αγορών Ενέργειας	1.663,2	1.169,1	494,1	42,3
<i>Ζημία παραγωγής από πώληση προϊόντων NOME</i>	119,9	49,8	70,1	140,8
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(17,8)	(80,1)	62,3	-77,8
Λοιπές προβλέψεις	6,5	70,9	-64,4	-90,8
Λοιπές Δαπάνες	256,5	294,5	-38,0	-12,9
<i>Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ</i>	(99,3)	108,2		
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>		166,1		
EBITDA	108,6	91,7	16,9	18,4
Περιθώριο EBITDA	4,7%	4,1%		
EBITDA (προσαρμοσμένα για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ)	9,3	366,0	-356,7	-97,5
Προσαρμοσμένο Περιθώριο EBITDA	0,4%	16,6%		
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες	362,1	369,2	-7,1	-1,9
<i>Απομείωση της αξίας των θυγατρικών λιγνιτικών εταιρειών</i>	64,9	240,6		
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών)	(352,8)	(3,2)	-349,6	
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	(318,4)	(518,1)	199,7	-38,5
Κέρδη (Ζημιές) μετά από Φόρους	(274,8)	(533,9)	259,1	-48,5

Η λειτουργική κερδοφορία επηρεάστηκε αρνητικά από τις αυξημένες δαπάνες για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, αγορών ενέργειας καθώς και λόγω των δημοπρασιών NOME



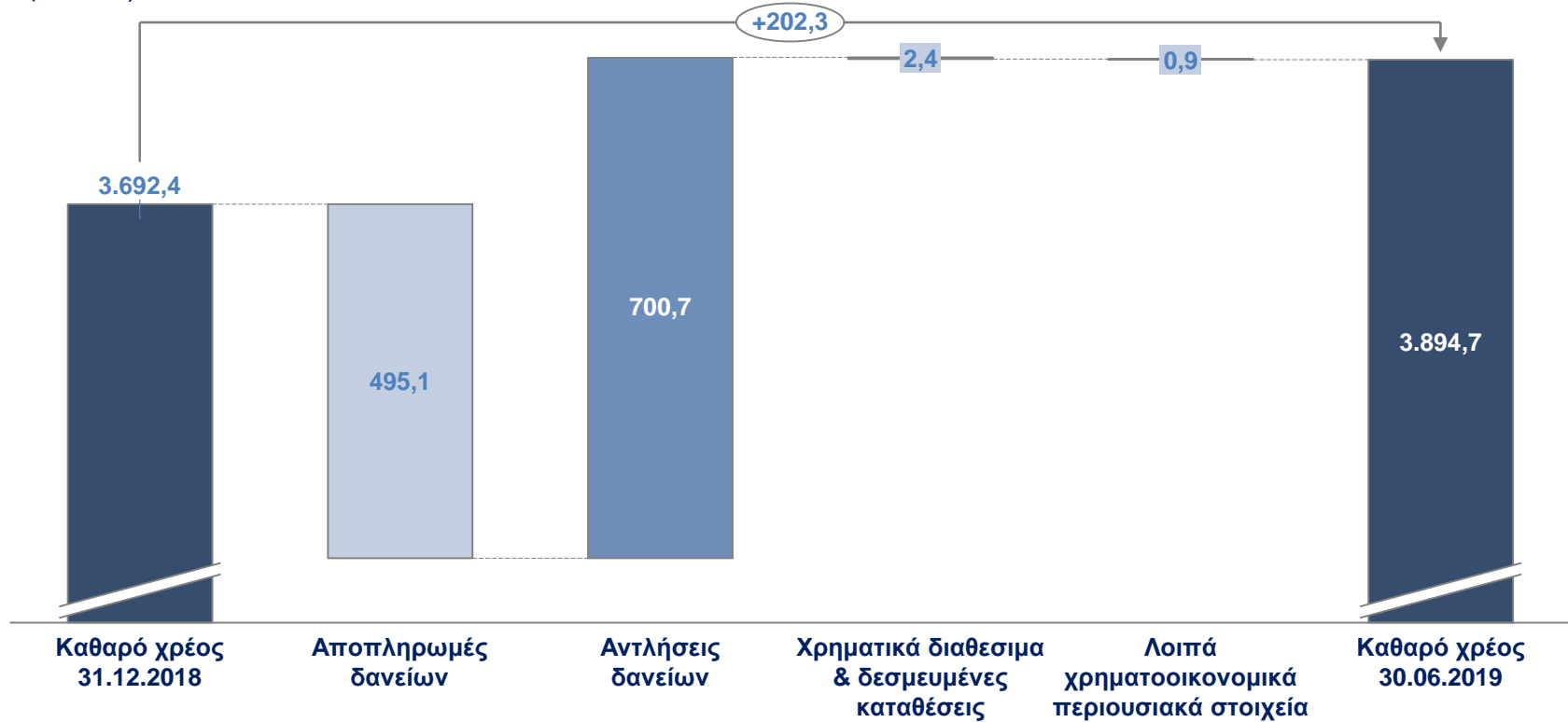
ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ





Εξέλιξη χρέους - Ρευστότητα

(€ εκατ.)



Αύξηση καθαρού χρέους κατά € 202,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2018.



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

Πρόσφατες Εξελίξεις

Γεώργιος Στάσης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.



Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων

- ❑ Η κερδοφορία το α' εξάμηνο 2019 (όπως και στο β' εξάμηνο 2018) επιβαρύνθηκε από:
 - αυξανόμενες ποσότητες για δημοπρασίες NOME,
 - υψηλότερες τιμές καυσίμων
 - υψηλότερη Οριακή Τιμή Συστήματος και,
 - υψηλότερες τιμές CO₂

- ❑ Οι πιο πάνω παράγοντες σε συνδυασμό με τη μη λήψη μέτρων είχαν σαν αποτέλεσμα την ουσιώδη αβεβαιότητα που σχετίζεται με τη συνέχιση της δραστηριότητας όπως επισημάνθηκε από τους ορκωτούς ελεγκτές κατά την δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων του έτους 2018



Αναπροσαρμογές τιμολογίων από 1^{ης} Σεπτεμβρίου 2019

- Αναπροσαρμογή των τιμολογίων Μέσης και Χαμηλής Τάσης συνυπολογιζομένης της μείωσης σε ΕΤΜΕΑΡ και ΦΠΑ
- Θέσπιση ρήτρας CO₂ στα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης, με την ελάχιστη δυνατή επίπτωση στον καταναλωτή, με τα σημερινά δεδομένα
- Κατάργηση της έκπτωσης επί της εφαρμοζόμενης ρήτρας αναπροσαρμογής CO₂ στα τιμολόγια Μέσης Τάσης
- Μείωση της έκπτωσης συνέπειας από 10% σε 5%
- Έκπτωση 50% στο μη επιδοτούμενο μέρος του ανταγωνιστικού σκέλους του ΚΟΤ για άτομα με μηχανική υποστήριξη.

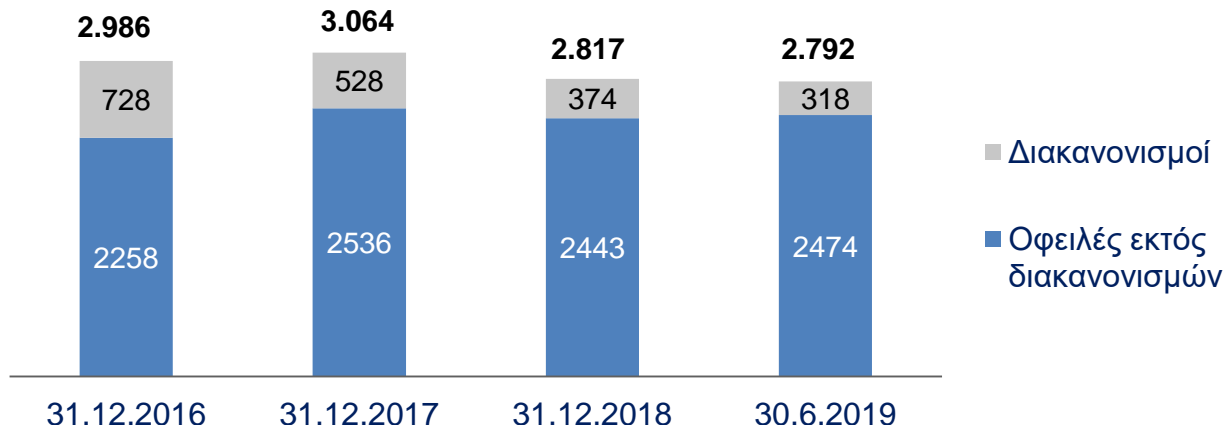
Τα παραπάνω μέτρα θα επιφέρουν αύξηση της λειτουργικής κερδοφορίας κατά € 500 εκατ. περίπου σε δωδεκάμηνη βάση



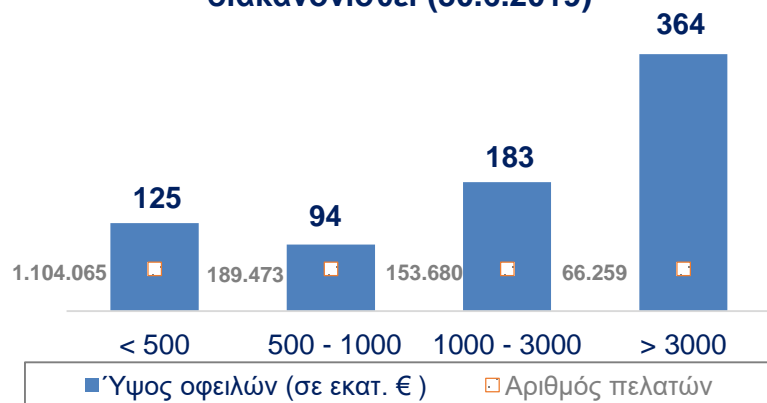
Ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών

€ εκατ.

Ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών *



Διάρθρωση ληξιπρόθεσμων οφειλών ενεργών πελατών ΧΤ που δεν έχουν διακανονισθεί (30.6.2019)



Διάρθρωση ληξιπρόθεσμων οφειλών ενεργών και τελικών πελατών ΧΤ που δεν έχουν διακανονισθεί (30.6.2019)



*Δεν περιλαμβάνονται ποσά υπέρ τρίτων (Δημοτικά τέλη, Δημοτικοί φόροι, ΤΑΠ, τέλος ΕΡΤ)



Στρατηγικές προτεραιότητες

- ➔ Ενίσχυση της εταιρικής διακυβέρνησης και απογαλακτισμός της ΔΕΗ από τον στενό εναγκαλισμό των διαδικασιών του Δημοσίου προκειμένου να μπορέσει να λειτουργήσει επί ίσοις όροις με τον ανταγωνισμό
- ➔ Επιτάχυνση της απόσυρσης λιγνιτικών μονάδων
- ➔ Προώθηση των επενδύσεων ΑΠΕ προκειμένου ο Όμιλος να έχει πρωταγωνιστικό ρόλο στην αγορά
- ➔ Εκσυγχρονισμός Εμπορίας με νέα εμπορική πολιτική και προϊόντα, όχι μόνο οριζόντια αλλά στοχευμένα
- ➔ Ψηφιακός μετασχηματισμός όλου του Ομίλου στην παραγωγή, τα δίκτυα, την εμπορία.

Σε εξέλιξη η κατάρτιση νέου Business Plan λαμβάνοντας υπόψη τις παραπάνω στρατηγικές προτεραιότητες



Σημαντική επισήμανση

Μερικές από τις πληροφορίες που παρέχονται περιέχουν εκτιμήσεις / προβλέψεις για το μέλλον. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μακροοικονομικές συνθήκες, τις μεταβολές της ισοτιμίας EUR/USD και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, καθώς και από μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου και της εξέλιξης των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη.