

ΔΕΠΑ Α.Ε.

**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2017-31.12.2017



2017

Ηράκλειο Αττικής, 14 Ιουνίου 2018

ΠΡΟΣ

την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας την παρούσα Έκθεση Διαχείρισης και τις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης περιόδου 01 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2017.

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ Α.Ε.

1. Εισαγωγή
2. Δομή
3. Οικονομικά αποτελέσματα
4. Διαχείριση κινδύνων ομίλου ΔΕΠΑ

II. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΠΑ)Α.Ε

1. Σημαντικά γεγονότα του 2017
2. Αναλυτική ανασκόπηση ανά Διεύθυνση Δραστηριότητας – Οικονομικά στοιχεία
 - 2.1. Εμπορία Φυσικού Αερίου
 - 2.2. Προμήθεια Αερίου, Διαχείριση Χαρτοφυλακίου, Κινδύνου & Εμπορικών Συναλλαγών
 - 2.3. Παρακολούθηση Θυγατρικών εταιριών
 - 2.4. Διεθνείς Δραστηριότητες
 - 2.5. Στρατηγική & Εταιρική Ανάπτυξη
 - 2.6. Οικονομικά Θέματα
 - 2.7. Ανθρώπινο Δυναμικό
 - 2.8. Θέματα Υγιεινής και Ασφάλειας της εργασίας
 - 2.9. Συστήματα Ποιότητας
 - 2.10. Θέματα εφαρμογής των Ρυθμιστικών Κανόνων
 - 2.11. Θέματα Συμμόρφωσης με το δίκαιο του Ανταγωνισμού & τις Δεσμεύσεις της εταιρείας έναντι της Ελληνικής Επιτροπής Ανταγωνισμού
 - 2.12. Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη
 - 2.13. Συμμετοχή σε Εταιρικές Ενώσεις
 - 2.14. Νομικά Θέματα
 - 2.15. Πληροφορική & Διοικητικές Υπηρεσίες
 - 2.16. Εσωτερικός Έλεγχος
3. Προβλεπόμενη πορεία και εξέλιξη του Ομίλου
4. Σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

III. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

IV. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

V. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

VI. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

VII. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

VIII. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Αριθμοδείκτες Εταιρείας και Ομίλου ΔΕΠΑ

I. Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ Α.Ε.

1. Εισαγωγή

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κλειόμενης χρήσεως (1.1.2017–31.12.2017). Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 όπως ισχύει. Οι Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΠΑ και της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΠΑ ΑΕ, περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την τρέχουσα οικονομική χρήση, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση καθώς και παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την επόμενη χρήση.

Ο όμιλος της ΔΕΠΑ Α.Ε. σήμερα περιλαμβάνει με διάφορα ποσοστά συμμετοχής, τις εταιρείες «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.» (Δ.Ε.Σ.Φ.Α Α.Ε.), τις Εταιρείες Διανομής Αερίου (ΕΔΑ) που δραστηριοποιούνται σε διάφορες περιοχές της Ελλάδας, τις Εταιρείες Προμήθειας Αερίου (ΕΠΑ), την εταιρεία Υ.Α.Φ.Α. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε., την εταιρεία SOUTHSTREAM Ελλάς Αγωγός Φυσικού Αερίου Α.Ε. και την εταιρεία NATURAL GAS INTERCONNECTOR GREECE BULGARIA AD (ICGB AD).

2. Δομή

Μητρική Εταιρεία

Στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ) Α.Ε συμμετέχουν με 65% το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. και με 35% τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Θυγατρικές Εταιρείες της ΔΕΠΑ Α.Ε.

- α. Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε. (Μέτοχος 100% ΔΕΠΑ Α.Ε.).
- β. Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Α.Ε. (Μέτοχος 100% ΔΕΠΑ Α.Ε.).

Από κοινού ελεγχόμενες οντότητες

- 1. Εταιρεία Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε. (Μέτοχος 51% ΔΕΠΑ Α.Ε. και 49% ENI Gas e Luce S.p.A.)
- 2. Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας Α.Ε (Μέτοχος 51% ΔΕΠΑ Α.Ε. και 49% ENI Gas e Luce S.p.A.)
- 3. Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε. (Μέτοχος 51% ΔΕΠΑ Α.Ε. και 49% ΑΤΤΙΚΙ GAS BV)
- 4. Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής Α.Ε. (Μέτοχος 51% ΔΕΠΑ Α.Ε. και 49% ΑΤΤΙΚΙ GAS BV)

Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες

- 1. Υποθαλάσσιος Αγωγός Φυσικού Αερίου Ελλάδας – Ιταλίας –ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε (50% ΔΕΠΑ Α.Ε. και 50% EDISON INTERNATIONAL HOLDING N.V).
- 2. Natural Gas Interconnector Greece Bulgaria A.D (ICGB A.D) (Μέτοχος 50% IGI POSEIDON S.A και 50% BULGARIAN ENERGY HOLDING EAD).
- 3. South Stream–Ελλάς Αγωγός Φυσικού Αερίου Α.Ε και με το διακριτικό τίτλο SOUTH STREAM – ΕΛΛΑΣ Α.Ε.(50% η εταιρεία ΔΕΣΦΑ Α.Ε και 50% η εταιρεία ΟΑΟ Gazprom).

κόστος χρηματοδότησης, τα αυξανόμενα εταιρικά κέρδη και το βελτιωμένο επιχειρηματικό κλίμα τόσο στις αναπτυγμένες όσο και στις αναδυόμενες οικονομίες. Τα παραπάνω, σε συνδυασμό με την ανάκαμψη της βιομηχανίας, ενίσχυσαν σημαντικά το παγκόσμιο εμπόριο. Οι τιμές προϊόντων στους κλάδους της ενέργειας και των μετάλλων, το 2017, ενισχύθηκαν. Στην Ευρωζώνη, το 2017 καταγράφηκε ουσιαστική αύξηση της ανάπτυξης, εκτιμώμενη σε 2,4%, 0,7% υψηλότερα από ό,τι αναμενόταν. Το ποσοστό ανεργίας έφτασε στο χαμηλότερο επίπεδο από το 2009, ενώ η εγχώρια ζήτηση, οι εξαγωγές και οι εισαγωγές βελτιώθηκαν. Η ισχυρή οικονομική ανάπτυξη οδήγησε σε αύξηση των ευρωπαϊκών χρηματιστηριακών δεικτών (Eurostoxx 600 + 7,6%, FTSE 100 + 4,3%, Γερμανία DAX 30 + 13,8%). Πηγή: World Bank, World Economic Outlook Update, Ιανουάριος 2018.

Ελληνική Αγορά. Η ανάκαμψη της ελληνικής οικονομίας συνεχίστηκε το 2017. Η οικονομική δραστηριότητα, η ολοκλήρωση της δεύτερης αξιολόγησης και η σημαντική πρόοδος αναφορικά με την τρίτη αξιολόγηση, καθώς και η έκδοση ελληνικών κρατικών ομολόγων το καλοκαίρι του 2017, βελτίωσαν την εμπιστοσύνη και τη μακροοικονομική εικόνα της χώρας. Η στήριξη των τραπεζών από την ΕΚΤ, μέσω της παροχής βοήθειας για επείγουσα ρευστότητα (ELA) από την Τράπεζα της Ελλάδος, υποχώρησε για πρώτη φορά από την αρχή της ελληνικής κρίσης κάτω από τα 25 δισ. ευρώ, ενώ οι καταθέσεις συνέχισαν να αυξάνονται. Η βελτίωση της απασχόλησης είχε θετικό αντίκτυπο στο εισόδημα και στην ιδιωτική κατανάλωση, ενώ η διεθνής ανάκαμψη ευνοεί τον τουρισμό. Οι αποδόσεις των 10ετών ελληνικών κρατικών ομολόγων μειώθηκαν σημαντικά, ειδικά στο τέταρτο τρίμηνο του 2017. Παρόλο το θετικότερο κλίμα, εξακολουθούν κάποιες αβεβαιότητες αναφορικά με την εξέλιξη του πληθωρισμού, την αύξηση των μισθών, την ανεργία, το τραπεζικό σύστημα και την πορεία του δημόσιου χρέους. Πηγή: ECB, World Bank, Ιανουάριος 2018

Τα παραπάνω είναι πέραν του ελέγχου του Ομίλου, όμως η Διοίκηση συνεχώς εκτιμά τη κατάσταση όπως διαμορφώνεται αλλά και τις πιθανές συνέπειες, ώστε να διασφαλίσει πως θα γίνουν οι αναγκαίες ενέργειες με στόχο την ελαχιστοποίηση της επίδρασης στις δραστηριότητες του Ομίλου. Τα κύρια χρηματοοικονομικά εργαλεία του Ομίλου είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λουπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα δάνεια τραπεζών. Η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει και αναθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, οι οποίες περιγράφονται κατωτέρω:

4.2. Κίνδυνος αγοράς

- **Κίνδυνος επιτοκίου:** Κατά την 31/12/2017, το 100% των συνολικών μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων αφορούσαν δάνεια σταθερού επιτοκίου και κατά συνέπεια ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε κινδύνους που σχετίζονται με τη μεταβολή των επιτοκίων των δανειακών του υποχρεώσεων. Η Διοίκηση παρακολουθεί, σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και τις χρηματοδοτικές ανάγκες του Ομίλου και αξιολογεί κατά περίπτωση τη διάρκεια των δανείων και τη σχέση μεταξύ σταθερού και αναπροσαρμοζόμενου επιτοκίου.
- **Συναλλαγματικός κίνδυνος:** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο από την μεταβολή της ισοτιμίας του δολαρίου κυρίως όσον αφορά τις συναλλαγές προμήθειας φυσικού αερίου οι οποίες πραγματοποιούνται βάση συμβάσεων με προμηθευτές του εξωτερικού που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Την 31/12/2017, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε ενισχυθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα είχαν αυξηθεί κατά ΕΥΡΩ 5.723 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν αυξημένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 4.064 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α. Επιπλέον, εάν η συναλλαγματική ισοτιμία του ευρώ έναντι του δολαρίου Η.Π.Α. είχε μειωθεί κατά 10% και οι υπόλοιπες μεταβλητές παρέμεναν σταθερές, τα προ φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά ΕΥΡΩ 6.995 χιλιάδες και αντίστοιχα τα μετά φόρων αποτελέσματα της μητρικής και του Ομίλου της κλειόμενης χρήσεως θα εμφανίζονταν μειωμένα κατά το ποσό των ΕΥΡΩ 4.967 χιλιάδων, όπως θα προέκυπταν από την αποτίμηση των αγορών και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές που είναι εκπεφρασμένες κυρίως σε δολάρια Η.Π.Α.
- **Κίνδυνος τιμής:** Ο Όμιλος αντιμετωπίζει κίνδυνο από τις μεταβολές στις τιμές των ανταγωνιστικών προϊόντων του φυσικού αερίου καθώς το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στην τιμή του πετρελαίου και οι τιμές πώλησής του είναι εν μέρει ρυθμισμένες σε σχέση με ανταγωνιστικά καύσιμα. Ο Όμιλος διαμορφώνει την τιμολογιακή του πολιτική με βάση την τιμή προμήθειας του φυσικού αερίου.

4.3. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από τα χρηματικά διαθέσιμα, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και τις καταθέσεις στις τράπεζες, καθώς επίσης και πιστωτικές εκθέσεις στους πελάτες χονδρικής και λιανικής πώλησης του Ομίλου.

Οι πελάτες έχουν πίστωση 20 ημερών από τον χρόνο κατανάλωσης, εκτός από τους πελάτες που είναι Ν.Π.Δ. όπου σύμφωνα με τον Νόμο η πίστωση είναι έως 60 ημέρες. Σε περίπτωση υπέρβασης των ανωτέρω προθεσμιών εξόφλησης λογίζονται τόκοι στους πελάτες. Η Εταιρεία έχει συγκέντρωση των πωλήσεων, καθώς το 38,64% περίπου των συνολικών της πωλήσεων πραγματοποιείται προς την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε., 19,09% προς την Αλουμίνιον Α.Ε., και 7,43% προς την Elpedison Ενεργειακή Α.Ε.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς την χρηματοοικονομική κατάσταση των πελατών της, το μέγεθος και τα όρια των παρεχόμενων πιστώσεων. Στο τέλος της χρήσεως η Διοίκηση θεώρησε ότι ο πιστωτικός κίνδυνος καλύπτεται από τις εξασφαλίσεις και από τις προβλέψεις που έκρινε απαραίτητες την στιγμή αυτή σε συνδυασμό και με τις ενέργειες που έχουν αναληφθεί από την Εταιρεία για παροχή εγγυήσεων και χρονοδιαγράμματος αποπληρωμής από υπερήμερους πελάτες. Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος σε περίπτωση που τα αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό μειωμένα με την αξία των εγγυήσεων και ενεχύρων.

4.4. Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Οι υπάρχουσες διαθέσιμες αχρησιμοποίητες εγκεκριμένες τραπεζικές πιστώσεις προς τον Όμιλο, είναι επαρκείς ώστε να αντιμετωπιστεί οποιαδήποτε πιθανή έλλειψη ταμειακών διαθεσίμων.

Στον επόμενο πίνακα παρατίθεται ανάλυση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και των υποχρεώσεων από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησης αυτών.

ΟΜΙΛΟΣ

Κατά την 31/12/2017	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	25.801.431	22.444.878	48.542.968	126.033.389
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	202.828.951	-	-	-

Κατά την 31/12/2016	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	26.738.931	25.808.514	56.709.635	140.304.517
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	195.486.969	-	-	-

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Κατά την 31/12/2017	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	-	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	197.106.267	-	-	-

Κατά την 31/12/2016	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	-	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	179.353.059	-	-	-

4.5. Διαχείριση κεφαλαιουχικού κινδύνου

Σκοπός του Ομίλου κατά τη διαχείριση των κεφαλαίων του αποτελεί η εξασφάλιση ικανότητας συνεχούς δραστηριότητας, η παροχή κερδών στους μετόχους του και οφέλη στους λοιπούς ενδιαφερόμενους καθώς και η διατήρηση κεφαλαιουχικής δομής, η οποία θα μειώνει το κόστος κεφαλαίου.

Το κεφάλαιο επισκοπείται με βάση ένα συντελεστή μόχλευσης. Ο συντελεστής υπολογίζεται ως το καθαρό χρέος διαιρούμενο με το συνολικό κεφάλαιο. Το καθαρό χρέος υπολογίζεται ως οι συνολικές υποχρεώσεις μείον τα μελλοντικά έσοδα από παραχώρηση δικαιώματος χρήσεως δικτύων και μείον τα χρηματικά διαθέσιμα. Το συνολικό κεφάλαιο υπολογίζεται ως τα ίδια κεφάλαια που εμφανίζονται στον Ισολογισμό. Πιο συγκεκριμένα:

	Ο ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2017	31/12/2016
Σύνολο Υποχρεώσεων	1.346.390.889	1.345.375.190	743.315.912	757.351.487
Μείον: Σύνολο Δικαιωμάτων	(554.571.841)	(577.680,731)	(554.571.841)	(577.680.731)
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα	(532.162.638)	(321.043.831)	(298.934.350)	(175.149.506)
Καθαρό χρέος	259.656.410	446.650.628	(110.190.279)	4.521.250
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.880.094.359	1.802.787.708	1.551.374.333	1.543.257.337
Καθαρό χρέος/Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	13,81%	24,78%	0%	0,29%

4.6. Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά φυσικού αερίου, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς ενέργειας, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου σαν αποτέλεσμα συμμόρφωσης στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Εταιρείας

II. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΠΑ) Α.Ε.

Η σύνθεση του Δ.Σ. έχει ως ακολούθως:

Βελισσάριος Δότσης, Πρόεδρος Δ.Σ. (από 30.11.2017)
Δημήτριος-Ευάγγελος Τζώρτζης, Διευθύνων Σύμβουλος & Αντιπρόεδρος (από 30.11.2017)
Δημήτριος Δημητριάδης, Μέλος Δ.Σ. (από 30.11.2017)
Παναγιώτης Δημητρόπουλος, Μέλος Δ.Σ. (από 30.11.2017)
Νικόλαος Λιωνής, Μέλος Δ.Σ. (από 30.11.2017)
Διομήδης Σταμούλης, Μέλος Δ.Σ., Εκπρόσωπος ΕΛ.ΠΕ.
Γεώργιος Γερμανός, Μέλος Δ.Σ.
Έλλη Διγενή, Μέλος Δ.Σ., Εκπρόσωπος ΕΛ.ΠΕ.
Βασίλειος Καρακίτσιος, Μέλος Δ.Σ.
Γεώργιος Μουστάκης, Μέλος Δ.Σ., Εκπρόσωπος Εργαζομένων ΔΕΠΑ
Χρήστος Σαμαράς, Μέλος Δ.Σ., Εκπρόσωπος Εργαζομένων ΔΕΠΑ

Άλλα μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά τη χρήση:

Γεώργιος Σπανούδης, Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 27.11.2017)
Νικόλαος Φαραντούρης, Πρόεδρος Δ.Σ. (από 27.11.2017 έως 30.11.2017)
Θεόδωρος Κιτσάκος, Διευθύνων Σύμβουλος (έως 27.11.2017)
Γεώργιος Πολυχρονίου, Διευθύνων Σύμβουλος και εκτελών χρέη Αντιπροέδρου (από 27.11.2017 έως 30.11.2017)
Δημήτριος Δημητριάδης, Αντιπρόεδρος Δ.Σ. (έως 30.11.2017)
Αλέξανδρος Σαρηβαλάσης, Μέλος Δ.Σ. (έως 30.11.2017)
Μιχαήλ Βεργίτσας, Μέλος Δ.Σ. (έως 30.11.2017)

1. Σημαντικά γεγονότα του 2017.

- Οι πωλήσεις φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ για το 2017 ανήλθαν στις 42,6 εκ MWh (χωρίς να ληφθούν υπόψη οι πωλήσεις στο ΔΕΣΦΑ για αέριο εξισορρόπησης) στα ίδια επίπεδα με αυτές του 2016.
- Ο κύκλος εργασιών της ΔΕΠΑ ανήλθε σε € 1.088 εκ αυξημένος κατά 26% λόγω των αυξημένων τιμών πώλησης του αερίου σε σχέση με το προηγούμενο έτος.
- Ο όγκος των δημοπρασιών φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ ανήλθαν στις 5,9 εκ MWh, αυξημένος κατά 87% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η αύξηση οφείλεται κατά κύριο λόγο στην εφαρμογή της απόφασης 631/13.10.2016 της Επιτροπής Ανταγωνισμού.
- Κατά το 2017, υπήρξε σημαντική μείωση του μεριδίου της ΔΕΠΑ στο σύνολο των εισαγόμενων στη χώρα ποσοτήτων φυσικού αερίου και κατ'επέκταση στη χονδρική αγορά αερίου, λόγω σημαντικής αύξησης των εισαγωγών ποσοτήτων αερίου αγωγού Ρωσικής προέλευσης από τρίτο προμηθευτή που ανήλθαν σε περίπου ένα (1) bcm.
- Το πρώτο δίμηνο του 2017 η Ελληνική αγορά ενέργειας αντιμετώπισε μια κρίση επάρκειας η οποία αντιμετωπίστηκε με αυξημένη διάθεση ποσοτήτων φυσικού αερίου – κυρίως LNG - στην ηλεκτροπαραγωγή. Η συμβολή της ΔΕΠΑ στη διαχείριση και την επίλυση της κρίσης ήταν καθοριστική.
- Τον Ιούνιο του 2017 κατόπιν πρότασης / εισήγησης του Δ.Σ. της Εταιρείας, η Γενική Συνέλευση της ΔΕΠΑ έλαβε αποφάσεις με στόχο την αποτροπή της περαιτέρω αύξησης και τη μείωση των ανεξόφλητων οφειλών της εταιρείας ELFE S.A.. Η εφαρμογή των αποφάσεων αυτών προκάλεσε την προσφυγή της εν λόγω εταιρείας στα δικαστήρια με αίτημα λήψης ασφαλιστικών μέτρων. Τον Ιανουάριο του 2018 και σε συνέχεια προηγούμενων προσωρινών διαταγών εκδόθηκε από τα Δικαστήρια Αθηνών απόφαση Ασφαλιστικών Μέτρων, η οποία ορίζει το καθεστώς συνέχισης της παροχής φυσικού αερίου στην εν λόγω εταιρεία έως την έκδοση απόφασης επί της κύριας αγωγής της ΔΕΠΑ κατά της ELFE S.A.
- Εντός του 2017 και κατόπιν σχετικής πρότασης του Δ.Σ. και απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, η ΔΕΠΑ έλαβε αποφάσεις σχετικά με την αναγκαιότητα ενεργής παρουσίας της στη λιανική αγορά αερίου και ως εκ τούτου με την αναμόρφωση της συμμετοχής στις θυγατρικές της Εταιρείες Παροχής Αερίου (ΕΠΑ). Σε συνέχεια των αποφάσεων αυτών και σε συνδυασμό με υποχρεώσεις της χώρας που προκύπτουν από το Συμπληρωματικό Μνημόνιο, ξεκίνησαν κατά το 2^ο εξάμηνο του 2017 εντατικές συζητήσεις με τους ιδιώτες επενδυτές και εταίρους

της ΔΕΠΑ στις θυγατρικές Εταιρίες Προμήθειας Αερίου (ΕΠΑ) και Εταιρείες Διανομής Αερίου (ΕΔΑ), τις διεθνείς εταιρείες Shell και ENI, με στόχο την αναδιάρθρωση της θέσης της ΔΕΠΑ στις εν λόγω θυγατρικές της. Οι συζητήσεις αυτές αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί και οι σχετικές συμφωνίες να έχουν συναφθεί εντός του 1ου εξαμήνου του 2018.

- Στις 2/1/2017 ιδρύθηκε και ξεκίνησε τη λειτουργία της η Δημόσια Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου («ΔΕΔΑ», αρχικά ιδρυθείσα ως «Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας») μετά την απόσχιση του Κλάδου Διανομής από την ΔΕΠΑ. Επίσης στις 2/1/2017 ιδρύθηκε η νέα Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής μετά την απόσχιση του Κλάδου Προμήθειας της πρώην ΕΠΑ Αττικής και η μετονομασία της τελευταίας σε Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής.
- Τον Οκτώβριο του 2017, υπεγράφη συμφωνία συνεργασίας με την εταιρεία GASTRADE για τη συμμετοχή της ΔΕΠΑ στο μετοχικό κεφάλαιο της τελευταίας για την ανάπτυξη του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Βορείου Ελλάδας.
- Τον Απρίλιο του 2017 οι Υπουργοί Ενέργειας Ελλάδας, Κύπρου, Ισραήλ και Ιταλίας υπέγραψαν Κοινή Διακήρυξη για την περαιτέρω συστηματική παρακολούθηση και προώθηση της ανάπτυξης του έργου του διεθνούς υποθαλάσσιου διασυνδεδετήριου αγωγού Κύπρου-Ελλάδας (EastMed). Τον Οκτώβριο του 2017, η Εταιρεία υπέβαλε αίτηση για τη συγχρηματοδότηση των δραστηριοτήτων της επόμενης φάση ανάπτυξης του έργου (Μελέτη Εφαρμογής – FEED, Αδειοδοτήσεις, Λεπτομερής Υποθαλάσσια Έρευνα) από το Μηχανισμό «Συνδέοντας την Ευρώπη» (CEF), η οποία αξιολογήθηκε επιτυχώς για χρηματοδότηση με ποσό ύψους 34,5 εκατ. €.
- Τον Ιούνιο του 2017, υπεγράφη Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ Gazprom, ΔΕΠΑ και Edison αναφορικά με την ανάπτυξη της νότιας διαδρομής παροχής ρωσικού φυσικού αερίου στην Ευρώπη.

2. Αναλυτική ανασκόπηση ανά δραστηριότητα – Οικονομικά Στοιχεία.

Ο αναλυτικός απολογισμός για τις κύριες δραστηριότητες της Εταιρείας για την περίοδο αναφοράς έχει ως ακολούθως:

2.1. Εμπορία Φυσικού Αερίου

Η Ελληνική αγορά φυσικού αερίου παρουσίασε σημαντική άνοδο το 2017 με τη συνολική ζήτηση να ανέρχεται σε 53,6 TWh το 2017 από 44,6 TWh το 2016, καθιστώντας το 2017 έτος με την ιστορικά υψηλότερη κατανάλωση αερίου. Οι ιδιαίτερα χαμηλές θερμοκρασίες το χειμώνα του 2016/17 ενίσχυσαν την κατανάλωση αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή αλλά και στον οικιακό τομέα για θέρμανση. Παράλληλα, μειώθηκε ελαφρά η παραγωγή ηλεκτρισμού από λιγνίτη και υδροηλεκτρικά. Η διακύμανση των τιμών του αργού στο 50-55 \$/bbl τα τρία πρώτα τρίμηνα του 2017 οδήγησε σε ιδιαίτερα ανταγωνιστικές τιμές φυσικού αερίου και αύξηση της συμμετοχής του στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής έναντι του λιγνίτη.

Οι ποσότητες φυσικού αερίου που εισήχθησαν στο ΕΣΜΦΑ το έτος 2017 ανήλθαν σε 53,87 TWh (70% αέριο αγωγού και 30% ΥΦΑ).

Οι πωλήσεις της ΔΕΠΑ για το 2017 ανήλθαν σε 42,6 TWh (συμπεριλαμβανόμενων και των ποσοτήτων που διατέθηκαν μέσω δημοπρασιών), στα ίδια επίπεδα με αυτές του 2016. Από τις ποσότητες αυτές το 66% αντιστοιχεί στην ηλεκτροπαραγωγή, το 8% στη βιομηχανία, το 12% στις ΕΠΑ και το 14% στη διάθεση μέσω δημοπρασιών.

Οι πωλήσεις φυσικού αερίου μέσω δημοπρασιών της ΔΕΠΑ αυξήθηκαν κατά 87% από 3,16 TWh το 2016 σε 5,93 TWh το 2017. Η συνολική δημοπρατηθείσα ποσότητα του 2017 (6,8 εκατ. TWh) ανήλθε στο 16% της συνολικής ποσότητας που προμήθευσε η ΔΕΠΑ κατά το 2016, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ. αριθμ. 631/2016 απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

2.2. Προμήθεια Αερίου & Διαχείριση Χαρτοφυλακίου, Κινδύνου & Εμπορικών Συναλλαγών

Η ΔΕΠΑ παρέλαβε κατά το 2017 μέσω αγωγών μεταφοράς, συνολική ποσότητα φυσικού αερίου περίπου 2,46 δις. Nm³, καλύπτοντας την υποχρέωση παραλαβής των ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων του έτους, των μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας με τις εταιρείες Gazprom export (Ρωσία) και BOTAS (Τουρκία).

Επίσης, η ΔΕΠΑ παρέλαβε 26 φορτία Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου που ισοδυναμούν με ποσότητες περίπου 1,27 δις. Nm³, καλύπτοντας την υποχρέωση παραλαβής της ελάχιστης συμβατικής ποσότητας του έτους, της μακροχρόνιας συμβάσης προμήθειας με την εταιρεία Sonatrach (Αλγερία).

Εντός του 2017 ολοκληρώθηκε η διαπραγμάτευση με τη Sonatrach σχετικά με το αίτημα αναθεώρησης της τιμής και ποσοτήτων για το επόμενο έτος. Παράλληλά συμφωνήθηκε η ενοικίαση πλοίου με σκοπό την παραμονή του έξω από το λιμάνι της Ρεβυθούσας για το διάστημα Ιανουαρίου – Φεβρουαρίου 2018 για λόγους ασφάλειας εφοδιασμού.

Το 2017, η ΔΕΠΑ συνέχισε να προμηθεύει τον Διαχειριστή τον Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) με ΥΦΑ για εξισορρόπηση του ΕΣΜΦΑ και με αέριο για την αντιστάθμιση Λειτουργικού Αερίου, μέσα από διαγωνιστικές διαδικασίες.

Τον Ιούνιο 2017, η ΔΕΠΑ εκκίνησε διαιτησία κατά της ΒΟΤΑΣ στο Εμπορικό Επιμελητήριο της Στοκχόλμης (ICC) σε συνέχεια άκαρπων διαπραγματεύσεων για την αναθεώρηση της συμβατικής τιμής. Η απόφαση αναμένεται στις αρχές του 2020.

2.3. Παρακολούθηση Θυγατρικών Εταιριών

Κατά τη διάρκεια του 2017, βασική προτεραιότητα της Εταιρείας σε θέματα παρακολούθησης θυγατρικών της επιχειρήσεων ήταν η ανάληψη όλων των αναγκών ενεργειών για την ολοκλήρωση και διασφάλιση του λειτουργικού διαχωρισμού των εταιριών που δημιουργήθηκαν μετά την εφαρμογή του Ν. 4336/2015 συμπεριλαμβανομένης και της νεοσυσταθείσας από 02/01/2017 Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου («ΔΕΔΑ», αρχικά ιδρυθείσας ως «Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας») καθώς και η θέσπιση διαδικασιών για την επικοινωνία με αυτές λαμβανομένων υπόψη ρυθμιστικών περιορισμών και κανόνων ανταγωνισμού.

Επίσης, και σε συνδυασμό με υποχρεώσεις της χώρας που προκύπτουν από το Συμπληρωματικό Μνημόνιο, ιδιαίτερη βαρύτητα δόθηκε σε θέματα αναδιάρθρωσης της θέσης της ΔΕΠΑ στις θυγατρικές της Εταιρείες και ειδικότερα στις Εταιρείες Προμήθειας Αερίου. Για το σκοπό αυτό ξεκίνησαν εντατικές συζητήσεις με τους ιδιώτες επενδυτές (Shell, ENI) και εταίρους της ΔΕΠΑ στις θυγατρικές της Εταιρείες Προμήθειας Αερίου (ΕΠΑ) και Διανομής Αερίου (ΕΔΑ).

Αναλυτικότερα, οι σημαντικότερες δραστηριότητες στον τομέα αυτό ήταν οι εξής:

- α)** Η ίδρυση της από 2/1/2017 Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου («ΔΕΔΑ», αρχικά ιδρυθείσας ως «Εταιρεία Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας») μετά την απόσχιση του Κλάδου Διανομής από την ΔΕΠΑ
- β)** Η ίδρυση της από 2/1/2017 Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής μετά την απόσχιση του Κλάδου Προμήθειας της πρώην ΕΠΑ Αττικής και η μετονομασία της τελευταίας σε Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής
- γ)** Η υπογραφή σύμβασης για τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος των μετοχών της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας προς τους Μετόχους της Εταιρείας Διανομής Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας (ΕΔΑ ΘΕΣΣ), ήτοι στην ΔΕΠΑ και ENI S.p.A., δυνάμει του άρθρου 80Α παρ. 4 του ν. 4001/2011, ως ισχύει και η πραγματοποίηση της εν λόγω μεταβίβασης με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΔΑ ΘΕΣΣ και την εξ αυτής τροποποίηση του Καταστατικού της
- δ)** Η υπογραφή σύμβασης για τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος των μετοχών της Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής προς τους Μετόχους της Εταιρείας Διανομής Αερίου Αττικής (ΕΔΑ Αττικής), ήτοι στην ΔΕΠΑ και Attiki Gas BV, δυνάμει του άρθρου 80Α παρ. 4 του ν. 4001/2011, ως ισχύει και η πραγματοποίηση της εν λόγω μεταβίβασης με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΔΑ και την εξ αυτής τροποποίηση του Καταστατικού της
- ε)** Υποστήριξη διοικητικών λειτουργιών της ΔΕΔΑ βάσει εγκεκριμένης από τη ΡΑΕ σύμβασης παροχής υποστήριξης μεταξύ ΔΕΠΑ και ΔΕΔΑ.
- στ)** Τροποποίηση Καταστατικών των θυγατρικών εταιριών προμήθειας αερίου (ήτοι της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας και της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Αττικής) με σκοπό την δραστηριοποίησή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- ζ)** Θέσπιση, μετά από συμφωνία με τον αντίστοιχο Μέτοχο σε κάθε εταιρεία, των Κανόνων Λειτουργίας για τα Διοικητικά Συμβούλια των Εταιριών Προμήθειας Αερίου (ήτοι της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας και της Εταιρείας Προμήθειας Αερίου Αττικής) βάσει κανόνων ανταγωνισμού και προβλέψεις για περιπτώσεις ύπαρξης σύγκρουσης συμφερόντων
- η)** Καθιέρωση, μετά από επικοινωνία με ΡΑΕ, συγκεκριμένης διαδικασίας επικοινωνίας με τις εταιρείες διανομής αερίου (ήτοι Θεσσαλονίκης Θεσσαλίας, Αττικής και Λοιπής Ελλάδας) για την παροχή των στοιχείων που

απαιτούνται για τη διασφάλιση των οικονομικών δικαιωμάτων και την άσκηση δικαιωμάτων στα πλαίσια επιχειρησιακής εποπτείας επί της θυγατρικής

- θ) Ολοκλήρωση μεταβιβάσεων στη ΔΕΠΑ παγίων στοιχείων που κατασκεύασαν οι ΕΠΑ έως τέλος του 2016, συνολικής αξίας: 3.664.212,15 €, που κατανέμονται ως εξής:
- ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ :1.018.464,76 €
 - ΕΔΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ :2.645.747,39 €

2.4. Διεθνείς Δραστηριότητες

Δραστηριότητες συνδεδεμένες με το Έργο «Ελληνο-Ιταλικός Διασυνδεδημένος Αγωγός – Poseidon Pipeline» για το έτος 2017

Σύμφωνα με την αναθεωρημένη διάταξη του Έργου, η οποία θα επιτρέψει τη μεταφορά σε πρώτη φάση 10 δισεκατομμυρίων κυβικών μέτρων φυσικού αερίου ανά έτος (ΔΚΜ/έτος), με δυνατότητα επέκτασης σε δεύτερη φάση στα 20 ΔΚΜ/έτος, στο Έργο περιλαμβάνεται ένα χερσαίο τμήμα μήκους, περίπου 700 χιλιομέτρων (χλμ.), που θα διασχίζει την Ελληνική Επικράτεια από τους Κήπους μέχρι το Φλωροβούνι καθώς και ένα υποθαλάσσιο τμήμα, μήκους περίπου 200 χλμ., το οποίο θα διασχίζει το Ιόνιο πέλαγος μέχρι το σημείο προσαυγιάλωσης του αγωγού στο Οτράντο της Ιταλίας.

Κατά το έτος 2017, η ΥΑΦΑ-ΠΟΣΕΙΔΩΝ Α.Ε. ξεκίνησε την ταχεία υλοποίηση όλων των απαραίτητων τεχνικών, περιβαλλοντικών, χρηματο-οικονομικών και ρυθμιστικών δραστηριοτήτων της αναθεωρημένης διάταξης του αγωγού ΠΟΣΕΙΔΩΝ, οι οποίες απαιτούνται για να φέρουν το έργο στο επίπεδο δυνατότητας λήψης της Τελικής Επενδυτικής Απόφασης (FID stage) εντός της επόμενης διετίας.

Συγκεκριμένα, έλαβαν χώρα οι παρακάτω βασικές δραστηριότητες:

- Τον Ιούνιο του 2017, υπεγράφη Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ Gazprom, ΔΕΠΑ και Edison αναφορικά με την ανάπτυξη της νότιας διαδρομής παροχής ρωσικού φυσικού αερίου στην Ευρώπη.
- Τον Αύγουστο του 2017, η ΥΑΦΑ-ΠΟΣΕΙΔΩΝ ανέθεσε σε εταιρείες εγνωσμένου κύρους τις συμβάσεις για την υλοποίηση όλων των απαραίτητων τεχνικών, περιβαλλοντικών, χρηματο-οικονομικών και ρυθμιστικών δραστηριοτήτων, που αφορούν στις Μελέτες Εφαρμογής (FEED) και Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης. Για το ήδη μελετημένο και αδειοδοτημένο υποθαλάσσιο τμήμα του Έργου, ανατέθηκε η σχετική επικαιροποίησή του.
- Το Νοέμβριο του 2017 και σε συνέχεια της Δημόσιας Διαβούλευσης, το Υπουργείο Οικονομικής Ανάπτυξης (Ministero dello Sviluppo Economico) της Ιταλικής Δημοκρατίας συμπεριέλαβε το έργο ΠΟΣΕΙΔΩΝ στο «Εθνικό Ενεργειακό Στρατηγικό» Σχέδιο (National Energy Strategic Plan) της Ιταλίας.
- Κατά τη διάρκεια του έτους 2017, η Εταιρεία συνέχισε τις απαραίτητες δραστηριότητες στο Ιταλικό χερσαίο τμήμα του έργου, που σχετίζονται με την απόκτηση Δικαιωμάτων Χρήσης (RoWs) και απόκτησης γης στο Δήμο του Οτράντο (Περιφέρεια Απουλίας).

Δραστηριότητες συνδεδεμένες με το Έργο «Ελληνο-Βουλγαρικός Διασυνδεδημένος Αγωγός IGB» για το έτος 2017

Κατά τη διάρκεια του έτους 2017, η Εταιρεία υποστήριξε ενεργά όλες τις δράσεις ανάπτυξης του Έργου με στόχο την οριστικοποίηση των προπαρασκευαστικών δραστηριοτήτων για την έναρξη κατασκευής.

Ειδικότερα,

- Το Σεπτέμβριο του 2017, το Υπουργείο Περιφερειακής Ανάπτυξης και Δημοσίων Έργων της Βουλγαρίας εξέδωσε τις άδειες κατασκευής, που αφορούν στο βουλγαρικό τμήμα του έργου.
- Το Νοέμβριο και το Δεκέμβριο του 2017, η ICGB AD – εταιρεία υλοποίησης του έργου IGB - προκήρυξε τους Διεθνείς Διαγωνισμούς για την επιλογή του Owner's Engineer και την Προμήθεια των Σωλήνων του έργου.

Δραστηριότητες συνδεδεμένες με το Έργο του Υποθαλάσσιου αγωγού Κύπρου-Κρήτης-Ηπειρωτικής Ελλάδος «Eastern Mediterranean Pipeline» για το έτος 2017

Οι προκαταρκτικές μελέτες της Μελέτης Εφαρμογής, που πραγματοποιήθηκαν με τη συγχρηματοδότηση από το Μηχανισμό «Συνδέοντας την Ευρώπη» (CEF), κατέδειξαν την τεχνική εφικτότητα, την εμπορική βιωσιμότητα και χρηματο-οικονομική επάρκεια του Έργου. Τα αποτελέσματα αυτά επέτρεψαν την εκκίνηση της υλοποίησης των δραστηριοτήτων της επόμενης φάσης του Έργου.

Συγκεκριμένα, κατά τη διάρκεια του 2017 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω βασικές δραστηριότητες:

- Τον Αύγουστο του 2017 και έπειτα από Διεθνή διαγωνισμό, η Εταιρεία ανέθεσε τη σύμβαση για τη διεξαγωγή της Αναγνωριστικής Υποθαλάσσιας Έρευνας (RMS) στην εταιρεία Lighthouse S.p.A. Οι εργασίες πεδίου της έρευνας ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2017 και ολοκληρώθηκαν επιτυχώς τον Ιανουάριο του 2018.
- Τον Οκτώβριο του 2017, η Εταιρεία υπέβαλε αίτηση για τη συγχρηματοδότηση των δραστηριοτήτων της επόμενης φάση ανάπτυξης του έργου (Μελέτη Εφαρμογής – FEED, Αδειοδοτήσεις, Λεπτομερής Υποθαλάσσια Έρευνα) από το Μηχανισμό «Συνδέοντας την Ευρώπη» (CEF). Η σχετική αίτηση αξιολογήθηκε επιτυχώς και τον Ιανουάριο 2018 η Εταιρεία ενημερώθηκε σχετικά με την επιλεξιμότητα των προτεινόμενων δραστηριοτήτων του Έργου και τη χρηματοδότηση της υλοποίησής τους με ποσό ύψους 34,5 εκατ. €.
- Σε θεσμικό επίπεδο, τον Απρίλιο του 2017 οι Υπουργοί Ενέργειας Ελλάδας, Κύπρου, Ισραήλ και Ιταλίας υπέγραψαν, παρουσία του Ευρωπαϊκού Επιτρόπου Κλιματικής Αλλαγής και Ενέργειας Μιγκέλ Αρίας Κανιέτε, Κοινή Διακήρυξη για την περαιτέρω συστηματική παρακολούθηση και προώθηση της ανάπτυξης του EastMed.
- Το Δεκέμβριο του 2017, οι Υπουργοί Ενέργειας της Κύπρου, της Ελλάδας, του Ισραήλ και της Ιταλίας υπέγραψαν στη Λευκωσία Μνημόνιο Συναντίληψης (Memorandum of Understanding - MoU) για την υποστήριξη της ανάπτυξης του έργου EastMed, στοχεύοντας στην υπογραφή σχετικής Διακυβερνητικής Συμφωνίας (IGA) εντός του 2018.

Δραστηριότητες συνδεδεμένες με το Έργο του Πλωτού Σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στην περιοχή της Αλεξανδρούπολης για το έτος 2017

Τον Οκτώβριο του 2017, υπεγράφη συμφωνία συνεργασίας με την GASTRADE για τη συμμετοχή της ΔΕΠΑ στο μετοχικό της κεφάλαιο για την ανάπτυξη του Τερματικού ΥΦΑ Βορείου Ελλάδας.

Θεσμικές ενέργειες κοινές και για τα τέσσερα (4) προαναφερόμενα έργα:

- Στις 28 Απριλίου 2017, το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (ENTSOG) συμπεριέλαβε τα τέσσερα έργα στο Δεκαετές Πλάνο Ανάπτυξης 2017 (TYNDP).
- Στις 23 Νοεμβρίου 2017, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε την 3η λίστα των Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (PCI), περιλαμβάνοντας εκ νέου σε αυτήν τα ανωτέρω έργα.

Άλλες διεθνείς επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2017

Το 2017, συνεχίστηκαν οι επαφές και οι συναφείς ενέργειες με στόχο την έναρξη εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΠΑ στο εξωτερικό.

Επιπλέον, εκπονήθηκαν εξειδικευμένες οικονομοτεχνικές μελέτες και εργαλεία που αναφέρονται στις προοπτικές υλοποίησης Διεθνών Έργων, με σκοπό την τεκμηρίωση και κατάρτιση σχετικών εισηγήσεων προς τη Διοίκηση της Εταιρείας για την ανάληψη ή μη περαιτέρω πρωτοβουλιών.

2.5. Στρατηγική και Εταιρική Ανάπτυξη

Επιχειρησιακό Σχέδιο ΔΕΠΑ

Εντός του 2017 επικαιροποιήθηκε το πενταετές Επιχειρησιακό Σχέδιο της εταιρείας σύμφωνα και με τα νέα δεδομένα και τις εξελίξεις της διεθνούς και εγχώριας αγοράς. Η διακύμανση των τιμών του πετρελαίου η οποία επηρεάζει αντίστοιχα την τιμή και τη ζήτηση του φυσικού αερίου, το ενεργειακό ισοζύγιο, η απελευθέρωση της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου, η δραστηριοποίηση νέων εταιρειών στη λιανική αγορά ενέργειας είναι παράμετροι που θα επηρεάσουν σημαντικά την αγορά ενέργειας στην Ελλάδα και την υλοποίηση του Επιχειρησιακού Σχεδίου.

Η ανάπτυξη της ΔΕΠΑ θα βασίζεται στην ισχυροποίηση της υφιστάμενης δραστηριότητάς της καθώς και στην ανάληψη πρωτοβουλιών για την επέκτασή της τόσο στην εγχώρια όσο και στην ευρύτερη περιφερειακή αγορά ενέργειας.

Οι επενδυτικές πρωτοβουλίες του Ομίλου της ΔΕΠΑ περιλαμβάνουν την ανάπτυξη δικτύων αερίου σε υφιστάμενες και νέες περιοχές, την τροφοδοσία απομακρυσμένων από το δίκτυο περιοχών και πελατών, την ενίσχυση του δικτύου πρατηρίων φυσικού αερίου για τροφοδοσία οχημάτων, την ανάπτυξη υποδομών LNG μικρής κλίμακας, την προώθηση της χρήσης LNG ως ναυτιλιακού καυσίμου

Εκτός της εγχώριας αγοράς, σημαντική στρατηγική προτεραιότητα για τη ΔΕΠΑ έχει και η ανάπτυξη της σε διεθνές επίπεδο. Η γεωγραφική θέση της Ελλάδας δημιουργεί σημαντικές ευκαιρίες στην ευρύτερη περιοχή, με τη ΔΕΠΑ να έχει ήδη αποκτήσει συμμετοχή σε έργα που σχετίζονται τόσο με το Νότιο Διάδρομο, όσο και με την παροχή εναλλακτικών πηγών αερίου στις Βαλκανικές αγορές. Η συμμετοχή στα παραπάνω έργα θα επιτρέψει στη ΔΕΠΑ να ωφεληθεί από έργα υποδομών, καθώς και να επιδιώξει ευκαιρίες εμπορίας αερίου σε γειτονικές αγορές.

Έργο Ανάπτυξης Υγροποιημένου Φ.Α. (LNG) σε μικρή κλίμακα

Οι δράσεις του ευρωπαϊκού προγράμματος POSEIDON MED II, στο οποίο η ΔΕΠΑ είναι συντονιστής, εκτελούνται σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του έργου. Σκοπός του είναι η εκπόνηση όλων των τελικών μελετών για την δημιουργία της πλήρους αλυσίδας τροφοδοσίας του LNG ως ναυτιλιακού καυσίμου στην Ν.Α. Μεσόγειο. Στο πλαίσιο της συμμετοχής της η εταιρεία, μεταξύ άλλων, μελετά όλες τις πτυχές πιθανών συνεργειών, των πιθανών τερματικών αποθήκευσης καθώς και των πλοίων μεταφοράς με σκοπό την βιωσιμότητα της δραστηριότητας.

Στη διάρκεια του έτους επικαιροποιήθηκε το επιχειρηματικό σχέδιο της εταιρείας για την ανάπτυξη υποδομών και εφοδιαστικής αλυσίδας μικρής κλίμακας ΥΦΑ και διερευνούνται οι πιθανές στρατηγικές συνεργασίες.

Έργο Αεριοκίνησης

Εντός του 2017 συνεχίστηκε και ουσιαστικά ολοκληρώθηκε η υλοποίηση της 1^{ης} φάσης του επιχειρηματικού σχεδίου αεριοκίνησης για τη διείσδυση του Φ.Α. (CNG) στην λιανική αγορά καυσίμων κίνησης οχημάτων. Η φάση αυτή περιλάμβανε την ανάπτυξη ενός βασικού δικτύου πρατηρίων που βρίσκονται εντός ή πλησίον μεγάλων αστικών κέντρων κατά μήκος του άξονα που συνδέει τις πόλεις Θεσσαλονίκη – Αθήνα, μέσα σε υπάρχοντα πρατήρια με σήματα του Ομίλου των ΕΛΠΕ, καθώς και δράσεις προβολής και προωθητικές ενέργειες, σε συνεργασία με αυτοκινητοβιομηχανίες και άλλους φορείς, για την απόκτηση πελατών και την ενημέρωση / ενεργοποίηση του κοινού.

Η επιχειρηματική αυτή δράση είναι ουσιαστικά η υλοποίηση ενός καθετοποιημένου έργου μάρκετινγκ, και όχι απλώς η ίδρυση πρατηρίων, προκειμένου η ΔΕΠΑ να διεισδύσει σε μία υπάρχουσα ώριμη αγορά (την αγορά καυσίμων κίνησης), η οποία παρουσιάζει σημαντική συρρίκνωση τα τελευταία 7 χρόνια στην χώρα, δημιουργώντας από το μηδέν ένα νέο υποκλάδο καυσίμων κίνησης στην Ελλάδα.

Στη διάρκεια του προηγούμενου έτους ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία ένα CNG πρατήριο στο Κορωπί. Με το νέο αυτό σημείο πώλησης, το δίκτυο CNG πρατηρίων με το σήμα «FISIKON» εντός πρατηρίων του ομίλου των ΕΛΠΕ ανέρχεται σε 9 πρατήρια (Κηφισιά, Νέα Φιλαδέλφεια, Κορωπί, Αγ. Ι. Ρέντης, Πυλαία, Νέα Μαγνησία, Λάρισα, Βόλο και Λαμία), ενώ ο συνολικός αριθμός πρατηρίων συμπεριλαμβανομένων και των πρατηρίων της ΔΕΠΑ στα Α. Λιόσια και στην Ανθούσα είναι 11.

Εντός του 2017 οι σημαντικότερες εξελίξεις στον τομέα αυτό ήταν οι εξής:

- Ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση και άρχισε η κατασκευή δύο επιπλέον πρατηρίων στην Αθήνα: στην Ηλιούπολη, και στον Ασπρόπυργο, ενώ άρχισε η διαδικασία «αδειοδότησης» για δύο νέα σημεία πώλησης FISIKON.
- Άρχισε η κατασκευή του πρώτου πρατηρίου στην Ελλάδα τύπου daughter (μη συνδεδεμένου με το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου), στην πόλη των Ιωαννίνων, το οποίο θα εξυπηρετεί εκτός των οχημάτων επαγγελματικής και ιδιωτικής χρήσης και το στόλο αστικών λεωφορείων του τοπικού Αστικού ΚΤΕΛ.
- Τον Νοέμβριο του 2017 η ΔΕΠΑ υπέγραψε σύμβαση με την Ε.Ε. / INEA για την ίδρυση 10 νέων CNG πρατηρίων (13 σημεία CNG πώλησης) εντός ή πλησίον των μεγάλων εθνικών οδικών αξόνων οι οποίοι αποτελούν και μέρος των διευρωπαϊκών οδικών δικτύων. Τα πρατήρια αυτά θα χρηματοδοτηθούν κατά 50% από το Ευρωπαϊκό χρηματοοικονομικό εργαλείο CEF Transport.
- Παράλληλα η εταιρεία υλοποίησε και ένα μίγμα δράσεων μάρκετινγκ (δράσεις προβολής και προώθησης πωλήσεων), συμμετέχοντας σε μεγάλες κλαδικές εκθέσεις του χώρου των αυτοκινήτων, επιδοτώντας οχήματα ΤΑΞΙ, μετατροπές βαρέων οχημάτων και προσφέροντας GREEN BONUS σε οδηγούς για την επιλογή ενός περιορισμένου αριθμού CNG οχημάτων, έτσι ώστε να αυξηθεί η αποδοχή του FISIKON από τους καταναλωτές / οδηγούς και να επιταχυνθεί η είσοδος σε αγορές στόχους της «αυτοκίνησης».

Έργο τροφοδοσίας CNG σε περιοχές εκτός δικτύου

Το έργο αφορά στην ανάπτυξη της δραστηριότητας τροφοδοσίας καταναλωτών απομακρυσμένων από το δίκτυο διανομής, με φυσικό αέριο σε συμπιεσμένη μορφή (CNG) Έρευνα αγοράς εξοπλισμού CNG.

Εντός του 2017 οι σημαντικότερες εξελίξεις/δραστηριότητες στον τομέα αυτό ήταν οι εξής:

- **Έρευνα αγοράς εξοπλισμού.** Συνεχίστηκε η διερεύνηση (προμηθευτές, προδιαγραφές, κοστολογικά στοιχεία, κ.λπ.) του τεχνολογικού εξοπλισμού που απαιτείται για την συμπίεση, μεταφορά και διάθεση του CNG (σταθμοί συμπίεσης, trailers μεταφοράς, μονάδες μέτρησης και υποβιβασμού της πίεσης για τελική χρήση, κλπ.).
- **Logistics.** Επικοινωνία με μεταφορικές εταιρίες και διερεύνηση των προϋποθέσεων και των δυνατοτήτων τους για μεταφορά CNG (ADR) καθώς και επικαιροποίηση σχετικών στοιχείων κόστους για το έτος 2017.
- **Επαφές με ενδιαφερόμενους καταναλωτές – Προετοιμασία και Υπογραφή Συμβάσεων.** Υπογράφηκε η πρώτη σύμβασης πώλησης με βιομηχανικό καταναλωτή για την προμήθεια φυσικού αερίου (αποσυμπιεσμένου CNG).
- **Εκμετάλλευση δυνατότητας χρησιμοποίησης των Σταθμών Ανεφοδιασμού Οχημάτων.** Σε συνέχεια της απόφασης τροποποίησης της άδειας προμήθειας φ.α. της ΔΕΠΑ από την ΡΑΕ, ώστε να περιλαμβάνεται και η τροφοδοσία συμπιεσμένου (CNG), έγιναν οι αναγκαίες ενέργειες προς τον ΔΕΣΦΑ, που θα επιτρέψουν την χρήση των εγκαταστάσεων δύο σταθμών Ανεφοδιασμού Οχημάτων με συμπιεσμένο φυσικό αέριο (ΣΑΛΦΑ Ανθούσας και Ν. Λιοσίων) για την τροφοδοσία καταναλωτών με CNG.

2.6. Οικονομικά Θέματα

Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2016. Ο φορολογικός έλεγχος για το 2017 είναι σε εξέλιξη από τους Νόμιμους ελεγκτές σύμφωνα με το άρθρο 65 Α του Κ.Φ.Δ. του Ν.4174/2013.

Προτείνεται διανομή πρώτου μερίσματος ύψους € 1,80 ανά μετοχή (ποσού € 20.266.111,80) και πρόσθετου μερίσματος ύψους € 4,04 ανά μετοχή από κέρδη προηγούμενων χρήσεων ποσού € 45.500.000,00 στους Μετόχους.

Πίνακας Οικονομικών Στοιχείων ΔΕΠΑ Α.Ε (€)

	Η ΕΤΑΙΡΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016
1. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ		
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	1.088.091.067	861.983.265
Μικτό κέρδος	58.778.395	96.861.274
Λειτουργικό αποτέλεσμα	50.000.568	109.450.563
Κέρδη προ φόρων	65.496.011	125.948.944
Κέρδη μετά από φόρους	60.690.303	105.783.223
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	60.696.298	105.809.843
	Η ΕΤΑΙΡΙΑ	
	31/12/2017	31/12/2016
2. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ		
Σύνολο πάγιου ενεργητικού	1.634.309.866	1.656.953.264
Αποθέματα	27.423.831	8.811.076
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	334.022.198	459.694.975
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	298.934.350	175.149.506
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.294.690.245	2.300.608.821
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.551.374.333	1.543.257.337
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	542.996.103	576.819.528

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	200.319.809	180.531.959
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	2.294.690.245	2.300.608.821

Ασφαλιστικά Προγράμματα

Τα ασφαλιστήρια Συμβόλαια της ΔΕΠΑ Α.Ε. για την περίοδο αναφοράς αφορούν σε ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων/Μηχανικών Βλαβών/ Διακοπής Εργασιών, Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Αστικής Ευθύνης, Ασφαλιστήριο Συμβόλαιο Τρομοκρατικών Ενεργειών, Ασφαλίσεις Ευθύνης Στελεχών Διοίκησης (D&O), Ασφαλίσεις Πυρός & Συμπληρωματικών κινδύνων, Ασφαλίσεις Πυρός και Συμπληρωματικών Κινδύνων Πρατηρίων Φυσικού Αερίου, Ασφαλίσεις Μεταφορικών Μέσων (ΕΙΧ) και Λοιπές Ασφαλίσεις που περιλαμβάνουν συμβόλαια: Κλοπής ή Διάρρηξης Χρηματοκιβωτίου, Μεταφοράς Χρημάτων, Εμπιστοσύνης Υπαλλήλων, Προσωπικών Ατυχημάτων Υπαλλήλων και μελών ΔΣ.

Γραμμές Χρηματοδότησης

Η Εταιρεία διατηρεί γραμμές χρηματοδότησης για την κάλυψη αναγκών της σε κεφάλαιο κίνησης, συνολικού ύψους €95.000.000,00 τις οποίες δεν έχει χρησιμοποιήσει έως σήμερα.

2.7. Ανθρώπινο Δυναμικό

Κατά το έτος 2017, μετά την απόσχιση του κλάδου διανομής της Εταιρείας (την 2/1/2017), οι αρμόδιες υπηρεσίες της εταιρείας παρείχαν για χρονικό διάστημα 11 μηνών υπηρεσίες υποστήριξης διαχείρισης ανθρώπινου δυναμικού της νέας Εταιρείας Διανομής Αερίου Λοιπής Ελλάδας ΑΕ, σύμφωνα με τις προβλέψεις του σχετικού SLA.

Προσωπικό – Εργασιακές Σχέσεις

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 42 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου. Εκτός αυτών, στην Εταιρεία υπηρετούσαν και 7 δικηγόροι με σύμβαση έμμισθης εντολής.

Και κατά το έτος 2017 συνεχίστηκε η συνεργασία της ΔΕΠΑ με εταιρίες που της παρείχαν υπηρεσίες διοικητικής, οικονομικής, λειτουργικής υποστήριξης καθώς και υπηρεσίες διοικητικής μέριμνας και λειτουργίας & συντήρησης των ΣΑΛΦΑ.

Η Εταιρεία, μεριμνώντας για την διατήρηση των καλών εργασιακών σχέσεων με τα σωματεία των εργαζομένων, φρόντισε να ακολουθούνται όλες οι εργατικές διατάξεις και να τηρούνται οι εργασιακοί όροι για όλους τους προστηθέντες των συμβάσεων παροχής υπηρεσιών υποστήριξης. Στο πλαίσιο και των δράσεων της εταιρικής κοινωνικής ευθύνης της, βελτίωσε τους όρους εργασίας των ατόμων αυτών, μεριμνώντας τόσο για πρόσθετες άδειες και διευκολύνσεις ωραρίων υπό προϋποθέσεις, όσο και για ενίσχυση του προγράμματος της ομαδικής ασφάλισής τους με πρόγραμμα προληπτικών ιατρικών εξετάσεων.

Αμοιβές Προσωπικού

Οι αμοιβές του προσωπικού της Εταιρείας και το έτος 2017 καθορίζονταν από τη διετή επιχειρησιακή συλλογική σύμβαση εργασίας (ΕΣΣΕ) που ίσχυε από τον Φεβρουάριο 2016. Οι όροι αμοιβής και εργασίας της ΕΣΣΕ 2009, που με την ΕΣΣΕ 2016 εξακολούθησαν να ισχύουν, έχουν προσαρμοστεί στις διατάξεις των Ν. 3833/2010, 3845/2010, του άρθρου 31 του Ν. 4024/2011 και του Ν. 4354/2015, στις οποίες εμπίπτουν οι δημόσιες επιχειρήσεις του κεφ. Β του Ν. 3429/2005.

Με στόχο τη μείωση των λειτουργικών δαπανών της επιχείρησης κατεβλήθη περαιτέρω προσπάθεια περιορισμού του κόστους των υπερωριών. Έτσι, το έτος 2017 το σύνολο των υπερωριών της Εταιρείας μειώθηκε κατά επιπλέον 19% σε σχέση με το 2016.

Ηλεκτρονική Υποστήριξη Διαδικασιών Ανθρώπινου Δυναμικού

Το Δεκέμβριο 2017 αναπτύχθηκε περισσότερο η ηλεκτρονική εφαρμογή που από το 2016 υποστηρίζει τις διαδικασίες διαχείρισης του ανθρώπινου δυναμικού (εγκρίσεις αιτημάτων προσωπικού για άδειες, υπερωρίες,

μετακινήσεις εκτός έδρας και εκπαίδευση) και πλέον για τα υπηρεσιακά ταξίδια προεγκρίνονται όλα τα έξοδα, ενώ για τις αποδόσεις των δαπανών τους οι ηλεκτρονικές εγκρίσεις υποκατέστησαν πλήρως τις «φυσικές» υπογραφές.

Πρόγραμμα ασφάλισης Προσωπικού / Συνταξιοδοτικό Πρόγραμμα

Και κατά το έτος 2017 εξακολούθησαν να λειτουργούν τα δύο ομαδικά ασφαλιστήρια συμβόλαια για το προσωπικό:

- Το πρώτο καλύπτει Ασφάλεια Ζωής, Ασφάλεια Μόνιμης Ολικής και Μερικής Ανικανότητας, από ασθένεια ή ατύχημα, Ευρεία Ιατροφαρμακευτική Κάλυψη και Απώλεια Εισοδήματος από Ασθένεια ή Ατύχημα.
- Το δεύτερο είναι συνταξιοδοτικό πρόγραμμα μέσω ασφαλιστικής εταιρείας, που λειτουργεί από το 1996, βασισμένο σε αποδόσεις εισφορών, στο οποίο συμμετέχει τόσο η Εταιρεία όσο και οι εργαζόμενοι. Στο πλαίσιο αυτού του προγράμματος, υπεγράφη Πρόσθετη Πράξη που αφορά σε πρόβλεψη για καταβολή εφάπαξ επιδόματος Σοβαρών Ασθενειών.

Θέματα Ανάπτυξης Ανθρώπινου Δυναμικού

Όλες οι εκπαιδευτικές δράσεις της Εταιρείας, και κατά το έτος 2017, εκπονήθηκαν βάσει ετήσιου προγραμματισμού. Συνολικά υλοποιήθηκαν 23 εκπαιδευτικά προγράμματα, εκ των οποίων 11 ήταν ενδοεπιχειρησιακά, 4 διεπιχειρησιακά και 8 συνέδρια. Στις εκπαιδευτικές δράσεις του έτους συμμετείχε περίπου το 70% των απασχολουμένων.

Κώδικας Επαγγελματικής Δεοντολογίας και Ηθικής

Η Επιτροπή Εταιρικής Δεοντολογίας λειτούργησε και το έτος 2017, με μέριμνα την τήρηση και την σωστή εφαρμογή των άρθρων του Κώδικα.

Πρόγραμμα Πρακτικής Άσκησης Σπουδαστών

Το έτος 2017, η ΔΕΠΑ προσέφερε σε 9 σπουδαστές τη δυνατότητα να εκπονήσουν την πρακτική τους άσκηση στα γραφεία της, με σκοπό να εξοικειωθούν με το πραγματικό περιβάλλον μιας οργανωμένης επιχείρησης και να εφαρμόσουν στην πράξη τις γνώσεις που αποκτούν κατά τη διάρκεια της φοίτησής τους στα εκπαιδευτικά ιδρύματα.

2.8. Θέματα Υγιεινής και Ασφάλειας της Εργασίας

Κατά τη διάρκεια του έτους 2017, δεν σημειώθηκε στην εταιρεία κάποιο έκτακτο περιστατικό που να εμπίπτει στα πλαίσια της Υγιεινής και της Ασφάλειας των εργαζομένων. Έχουν δημιουργηθεί και λειτουργούν Ομάδες Διαχείρισης Εκτάκτων Καταστάσεων οι οποίες έχουν ολοκληρώσει την εκπαίδευση τους όσον αφορά την αντιμετώπιση καταστάσεων όπως η εκκένωση κτιρίου, η παροχή Πρώτων Βοηθειών, η αντιμετώπιση πυρκαγιάς, κ.λπ. Έγινε έλεγχος της Γραπτής Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου (ΓΕΕΚ) και ολοκληρώθηκε η εκπαίδευση όλων των εργαζομένων σε θέματα εκκένωσης κτιρίου και πυρόσβεσης.

2.9. Συστήματα Ποιότητας

Μέσα στο 2017 η Εταιρεία πέρασε στην κανονική λειτουργία του Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης (ΣΕΔ) της εταιρείας κατά ISO 50001 και μετά την επιθεώρηση από ανεξάρτητο Επιθεωρητή η Εταιρεία έλαβε πιστοποίηση κατά ISO 50001. Επίσης ξεκίνησε η αναθεώρηση της τεκμηρίωσης των προτύπων ISO 14001 και OSHA 18001 που αφορούν σε θέματα Υγιεινής, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος και εφαρμόζονται στις εγκαταστάσεις ΣΑΛΦΑ, η οποία ολοκληρώθηκε μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2018. Μέσα στο 2018 αναμένεται να ολοκληρωθούν οι απαραίτητες ενέργειες ώστε τα ανωτέρω πρότυπα να εφαρμοστούν στο σύνολο της Εταιρείας και να ληφθεί η αντίστοιχη πιστοποίηση.

Η Εταιρεία ανταποκρίθηκε με επιτυχία στις υποχρεώσεις της με βάση το Καθεστώς Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης της Εταιρείας του Ν. 4342/2015, και αναμένεται αντίστοιχη ανταπόκριση και για το έτος 2018. Ταυτόχρονα μέσα στο 2018 η Εταιρεία πρέπει να συμμορφωθεί με την υποχρέωση των μη ΜΜΕ στη διενέργεια ενεργειακού ελέγχου και την υποβολή της σχετικής έκθεσης στο ΥΠΕΝ.

2.10 Παρακολούθηση εφαρμογής των Ρυθμιστικών Κανόνων

Η πολιτική παρακολούθησης, αναγνώρισης και τήρησης των υποχρεώσεων της εταιρείας που απορρέουν από το ευρωπαϊκό και εθνικό κανονιστικό πλαίσιο ακολουθήθηκε και κατά το παρελθόν έτος 2017.

Ορόσημο για την εταιρεία κατά το έτος 2017 αποτέλεσε η απόσχιση του κλάδου διανομής της ΔΕΠΑ δια της, σύμφωνα με το νόμο, εισφοράς του σε νεοϊδρυθείσα εταιρεία (ΔΕΔΑ Α.Ε.). Στο πλαίσιο της συμμόρφωσης τόσο με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού όσο και με το σχετικό ρυθμιστικό πλαίσιο προτάθηκαν και εφαρμόστηκαν συγκεκριμένες ενέργειες ή/και διαδικασίες με σκοπό την αποτελεσματική ολοκλήρωση της απόσχισης και την ορθή και σύννομη λειτουργία της ΔΕΠΑ.

Ειδικότερα, εντός του 2017 οι σημαντικότερες εξελίξεις/δραστηριότητες στον τομέα αυτό ήταν οι εξής:

- Η εταιρεία συμμετείχε καταθέτοντας γραπτώς τις θέσεις της σε σειρά διαβουλεύσεων σε εθνικό επίπεδο. Ενδεικτικά αναφέρονται:
 - Οι διαβουλεύσεις της ΡΑΕ για: την 4^η Αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, την 2^η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης βασικών δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ και του Σχεδίου Τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ, τον Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Επιλέγοντες Πελάτες, την 1^η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και τις Πρότυπες Σύμβασης Χρήσης και Σύνδεσης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.
 - Οι διαβουλεύσεις του ΥΠΕΝ (π.χ. σχέδιο νόμου για την ίδρυση και λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας για την αναδιοργάνωση της αγοράς ενέργειας
 - Διαβούλευση των Διαχειριστών - ΔΕΣΦΑ και BULGARTRANGAZ - για τους Επιχειρησιακούς Κανόνες και τα Έκτακτα Συμβάντα της 2ης Έκδοσης του Σχεδίου Συμφωνίας Συνδεδεμένου Συστήματος στο σημείο Διασύνδεσης ΚΥΛΑΤΑ/ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ,
 - Διαβουλεύσεις για τη διαμόρφωση και έκδοση υπουργικών αποφάσεων (π.χ. Υπουργική Απόφαση για τη Λειτουργία Καθεστώτος Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης) και Προεδρικών Διαταγμάτων (π.χ. Προεδρικού Διατάγματος για τον Ανεφοδιασμό των Πλοίων με LNG - Υπ. Ναυτιλίας)
- Υπήρξε συμμόρφωση στη βάση των απαιτήσεων του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (REMIT) και του σχετικού Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ αριθ. 1348/2014) Ειδικότερα η εταιρεία συμμορφώθηκε στην υποχρέωση έγκαιρης καταγραφής των συναλλαγών της,
- Συντονίστηκε και διεκπεραιώθηκε η επικοινωνία με τη ΡΑΕ επί σειράς ζητημάτων που ανακύπτουν από το ισχύον κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο και έχουν επίπτωση στην εύρυθμη λειτουργία της εταιρείας,
- Υποστηρίχθηκαν ενέργειες για έναρξη λειτουργίας της Ενιαίας Αγοράς Φ.Α. (ΕΑΦΑ) λαμβάνοντας υπόψη και τις ευρωπαϊκές δράσεις ανάπτυξης και ενίσχυσης αποτελεσματικών κόμβων αερίου (gas hubs),
- Συνεχίστηκε η τακτική παρακολούθηση των εργασιών της ομάδας αερίου και των υπο-ομάδων αυτής του ΕΦΕΤ, με αποτέλεσμα την άμεση ενημέρωση μας για τις εξελίξεις στο ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο και την συνακόλουθη εκτίμηση επιπτώσεων στη λειτουργία μας και τυχόν προώθηση των στρατηγικών συμφερόντων της εταιρείας. Επιπροσθέτως, διεκπεραιώνεται τακτική ενημέρωση του ΕΦΕΤ για το βαθμό εναρμόνισης της εγχώριας αγοράς στις απαιτήσεις των ευρωπαϊκών κωδίκων και για την εξέλιξη του εγχώριου κόμβου αερίου (αν και σε πρώιμο στάδιο, υφίσταται αργή αλλά σταθερή ανάπτυξη του),
- Υποστηρίχθηκαν οι ακροάσεις ενώπιον της Επιτροπής Ανταγωνισμού ως προς το κανονιστικό σκέλος αυτών,
- Διατηρήθηκε η συνεχής ενημέρωση της εταιρείας ως προς τις μεταβολές των εθνικών κανονιστικών διατάξεων που διέπουν την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω της άμεσης επίπτωσης που αυτή έχει στην αγορά αερίου,

2.11 Θέματα Συμμόρφωσης με το Δίκαιο του Ανταγωνισμού & τις Δεσμεύσεις της Εταιρείας έναντι της Ελληνικής Επιτροπής Ανταγωνισμού

Κατά το έτος 2017 συνεχίστηκε η προσπάθεια υποστήριξης και εξέλιξης της εμπορικής λειτουργίας της εταιρείας σε συμμόρφωση τόσο με τους κανόνες του δικαίου του ελεύθερου ανταγωνισμού όσο και με το ειδικό πλαίσιο που έχει διαμορφωθεί από τα τέλη του 2012 για την εταιρεία με την ανάληψη συγκεκριμένων δεσμεύσεων έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) προκειμένου η εταιρεία να συμβάλει στην περαιτέρω απελευθέρωση και στην ενίσχυση της ρευστότητας της εγχώριας αγοράς.

Λόγω της απόσχισης του κλάδου διανομής της ΔΕΠΑ αλλά και λόγω της ύπαρξης νέου νομοθετικού πλαισίου (ν. 4336/2015, ν. 4337/2015 και ν. 4414/2016), δια του οποίου θεσμοθετήθηκε η περαιτέρω απελευθέρωση της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου και κατέστησαν πλέον οι τρεις ΕΠΑ πραγματικοί ανταγωνιστές της ΔΕΠΑ τόσο όσον αφορά στη λιανική πώληση όσο και όσον αφορά στη χονδρική πώληση φυσικού αερίου, συντάχθηκε από τον ΥΣΔΑ

ενημερωτικό σημείωμα όσον αφορά στους κανόνες που διέπουν εφεξής την επικοινωνία (άμεση ή έμμεση συνεννόηση ή/και τη συνεργασία μεταξύ ανταγωνιστών επί ευαίσθητων εμπορικών ζητημάτων ή στην ανταλλαγή εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών) μεταξύ των εκπροσώπων της ΔΕΠΑ (στον τομέα ευθύνης/αρμοδιότητας αυτών) και των εκπροσώπων των τριών Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής ή/και των Εταιρειών Παροχής Αερίου, το οποίο εστάλη προς το σύνολο των εργαζομένων και των συνεργαζόμενων με τη ΔΕΠΑ. Το συγκεκριμένο ενημερωτικό σημείωμα σε συνδυασμό με τον Κώδικα Συμμόρφωσης με τους κανόνες του Δικαίου του Ανταγωνισμού της ΔΕΠΑ αποτελεί τον οδηγό των εργαζομένων της ΔΕΠΑ και των συνεργαζόμενων με τη ΔΕΠΑ αφενός όσον αφορά στην καθημερινή διαχείριση των σχέσεων της ΔΕΠΑ με τις ανταγωνίστριες της ΕΠΑ και αφετέρου όσον αφορά στον πλήρη και αποτελεσματικό διαχωρισμό της λειτουργίας της ΔΕΠΑ από τη λειτουργία των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής.

Επίσης, σε συνέχεια σχετικής απόφασης της Διοίκησης και των αρμοδίων Υπηρεσιών της ΔΕΠΑ, συντάχθηκε και κατατέθηκε δια αναλυτικού Υπομνήματος στην Επιτροπή Ανταγωνισμού επίσημο αίτημα επανεξέτασης της Δέσμευσης υπ' αριθ. 3 και συγκεκριμένα απάλειψης από την εν λόγω Δέσμευση της πρόβλεψης περί λήψης υπόψη των σχετικών αιτημάτων αύξησης ή μείωσης των τιμών προμήθειας της ΔΕΠΑ κατά τη διαμόρφωση της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών. Το συγκεκριμένο αίτημα παρουσιάστηκε επίσης αναλυτικά σε σχετική ακρόαση ενώπιον της Ολομέλειας της Επιτροπής Ανταγωνισμού και με την παρουσία και συμμετοχή στη διαδικασία του συνόλου των ανταγωνιστών της ΔΕΠΑ και των μεγάλων εταιρειών που δραστηριοποιούνται στις εγχώριες αγορές φυσικού αερίου και ηλεκτρισμού αντίστοιχα. Τελικά, η Επιτροπή Ανταγωνισμού έκανε δεκτό δια της υπ' αριθ. 651/2017 απόφασης της το αίτημα της ΔΕΠΑ και η ως άνω τροποποίηση των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ τέθηκε σε ισχύ από την 01/01/2018. Δια της εν λόγω απόφασης, αποφεύχθηκαν για την εταιρεία μια σειρά από πιθανολογούμενοι κίνδυνοι, όπως η επιβάρυνση της με υπέρμετρο κόστος και η αποκάλυψη στο πλαίσιο της διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης της δημοπρασίας κρίσιμων στοιχείων για την εξέλιξη τρέχουσας διαιτητικής διαδικασίας με προμηθευτή της ΔΕΠΑ, θέτοντας υπό σοβαρή διακινδύνευση το τελικό αποτέλεσμα αυτής, ήτοι την ευδοκίμηση του αιτήματος της ΔΕΠΑ για σημαντική μείωση της τιμής προμήθειας. Επιπροσθέτως, αποφεύχθηκε η και στις δύο ως άνω περιπτώσεις πιθανολογούμενη διάθεση των δημοπρατούμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου σε τιμή η οποία θα υπολείπταν σημαντικά του κόστους της ΔΕΠΑ.

Τέλος, όπως επισημάνθηκε στη σχετική ενότητα της Ενοποιημένης Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ για την εταιρική χρήση του έτους 2016, η ΔΕΠΑ έλαβε στις 19.10.2016 στο πλαίσιο αυτεπάγγελτης έρευνας της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού σχετικά με της συμμόρφωση της εταιρείας με μια εκάστη εκ των αναληφθεισών από αυτή δεσμεύσεων την υπ' αρ. 7281/18.10.2016 Έκθεση του ορισθέντος Εισηγητή της Επιτροπής Ανταγωνισμού. Η ως άνω εκτενής (228 σελίδες) Έκθεση, βασιζόμενη σε σχετικές διαμαρτυρίες ή/και καταγγελίες ανταγωνιστών της ΔΕΠΑ προς την Επιτροπή Ανταγωνισμού, εισηγείτο προς την Επιτροπή Ανταγωνισμού τη διαπίστωση της παράβασης της μη συμμόρφωσης της ΔΕΠΑ με συγκεκριμένες δεσμεύσεις της (υπ' αριθ. 1 και 2 αντίστοιχως) και, μεταξύ άλλων, την επιβολή σχετικών δυνητικά πολύ υψηλών προστίμων στη ΔΕΠΑ. Συγκεκριμένα, η ως άνω Έκθεση περιείχε διαπιστώσεις περί μη συμμόρφωσης της ΔΕΠΑ αφενός με την 1^η δέσμευση της (ήτοι, πρώτον, την προσφορά στους πελάτες της και τη δυνατότητα σύναψης αποσυζευγμένης σύμβασης και, δεύτερον, τη δημιουργία αντικινήτρων κατά την προσφορά συζευγμένων και αποσυζευγμένων τύπων συμβάσεων) και αφετέρου με τη 2^η δέσμευση της (ήτοι μεμφόταν την τιμολογιακή πολιτική της εταιρείας όσον αφορά αφενός στη χρέωση ευελιξίας, όπως αυτή εισήχθη και υφίσταται στις συμβάσεις της ΔΕΠΑ, και αφετέρου στη χρέωση εισόδου στο ΕΣΦΑ). Κατόπιν τούτων, η εταιρεία προετοίμασε και κατέθεσε στην Επιτροπή Ανταγωνισμού αναλυτικό Υπόμνημα αντίκρουσης των εν λόγω κατηγοριών και παραστάθηκε στις σχετικές συνεδριάσεις ενώπιον της Ολομέλειας της Επιτροπής Ανταγωνισμού αντικρούοντας τεκμηριωμένα τις εν λόγω αιτιάσεις και καταδεικνύοντας την πιστή τήρηση των δεσμεύσεων εκ μέρους της ΔΕΠΑ.

Τελικά, με την δημοσιευθείσα στις 21/02/2018 υπ' αριθ. 635/2016 Απόφαση της η Επιτροπή Ανταγωνισμού διαπίστωσε την συμμόρφωση εκ μέρους της ΔΕΠΑ με τις δεσμεύσεις της για:

- την παροχή ευελιξίας στους πελάτες ως προς τη διαχείριση των συμβάσεων τους,
- την εισαγωγή του συντελεστή ευελιξίας και την εφαρμογή της χρέωσης εισόδου στην τιμολογιακή πολιτική της εταιρείας,
- τον σχεδιασμό και την εφαρμογή προγράμματος ηλεκτρονικών δημοπρασιών,
- την κατάρτιση προτύπου σχεδίου σύμβασης αγοραπωλησίας φυσικού αερίου εντός της δεξαμενής ΥΦΑ, για την κατάρτιση προτύπου σχεδίου σύμβασης για την εκχώρηση δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας (ΔΜΙ) στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΦΑ από τα οποία εξυπηρετούνται οι εγκαταστάσεις πελατών της ΔΕΠΑ,
- τη διάθεση μη χρησιμοποιούμενης από την ίδια δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΜΦΑ, και
- τη δέσμευση δυναμικότητας (Δεσμευμένης Μεταφορικής Ικανότητας) εκ μέρους της ΔΕΠΑ στα Σημεία Εισόδου του ΕΣΦΑ.

Η Επιτροπή Ανταγωνισμού έκρινε ωστόσο κατά πλειοψηφία ότι υπήρξε μικρή καθυστέρηση εκ μέρους της ΔΕΠΑ όσον αφορά στην προσφορά σύμβασης σε όλους τους πελάτες της άνευ υπηρεσιών μεταφοράς στην αγορά (και παρά τις ανακοινώσεις και τη σχετική ανάρτηση που είχε λάβει χώρα στην ιστοσελίδα της ΔΕΠΑ) και γι' αυτό το λόγο επιβλήθηκε συμβολικό πρόστιμο ύψους 60.000 ευρώ. Τέλος, υπογραμμίζεται ότι στην απόφαση της η Επιτροπή Ανταγωνισμού επεσήμανε την εξαιρετική συνεργασία της ΔΕΠΑ με τις Αρχές καθώς και τη συνολική συμβολή της στην διαδικασία της απελευθέρωσης της αγοράς ενέργειας στην Ελλάδα.

2.12 Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη

Η στρατηγική ΕΚΕ της εταιρείας κινήθηκε και το έτος 2017 γύρω από τους βασικούς άξονες της αγοράς, του περιβάλλοντος, του ανθρώπινου δυναμικού και της κοινωνίας. Οι παραπάνω άξονες έχουν σχηματιστεί με βάση το διεθνές πρότυπο GRI (Global Reporting Initiative), την Πράσινη Βίβλο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και τις 10 αρχές του Οικουμενικού Συμφώνου των Ηνωμένων Εθνών (United Nations Global Compact).

Το έτος 2017 η ΔΕΠΑ, τηρώντας την υποχρέωση της απέναντι στην υπογραφή της στο Οικουμενικό Σύμφωνο των Ηνωμένων Εθνών το 2016, υπέβαλε το πρώτο Communication on Progress (COP) έγγραφο με το οποίο ανανεώνει τη δέσμευση της στην ενσωμάτωση των 10 αρχών του στην καθημερινή λειτουργία της εταιρείας.

Επιπλέον, το 2017 η ΔΕΠΑ εξέδωσε και δημοσίευσε την τρίτη κατά σειρά έκθεση εταιρικής υπευθυνότητας αποτυπώνοντας εθελοντικά μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες για τα έτη 2015-2016 με βάση τις κατευθυντήριες οδηγίες GRI G4 "In accordance core". Στα πλαίσια της έκθεσης, αποτυπώθηκε και η δέσμευση της εταιρείας στους Στόχους των Ηνωμένων Εθνών για το 2030 (UN Sustainable Development Goals) μέσω της αναγνώρισης των ουσιαστικών θεμάτων και στόχων και της αντιστοίχισης τους με δράσεις και πολιτικές της εταιρείας.

Η εταιρεία αναλαμβάνει δράσεις και προγράμματα κοινωνικής υπευθυνότητας που δημιουργούν προστιθέμενη αξία και μακροπρόθεσμη προοπτική για την εταιρεία μας. Μέσα σε αυτό το πλαίσιο κινήθηκε η στρατηγική της Εταιρείας για το 2017 κι επικεντρώθηκε στους εξής επιμέρους άξονες:

- στην μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος
- στην στήριξη της κοινωνίας
- στην προώθηση της διαφάνειας
- στην ενθάρρυνση της νέας γενιάς
- στη συμμετοχή σε εθνικούς και διεθνείς φορείς για την προώθηση λύσεων σε σημαντικά ζητήματα Βιώσιμης Ανάπτυξης
- στην ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών
- στην επικοινωνία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη (stakeholders)
- στην εξισορρόπηση επαγγελματικής και προσωπικής ζωής των εργαζομένων

Η ΔΕΠΑ τιμήθηκε με διπλή διάκριση στον Εθνικό Δείκτη Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης (CR Index 2017-2018) του Ινστιτούτου Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης ως επιβράβευση της στρατηγικής ΕΚΕ που υλοποιεί. Η εταιρεία απέσπασε το βραβείο "Gold" ενώ παράλληλα της απονεμήθηκε και ειδική διάκριση «Έπαινος για το Περιβάλλον» - Environment Award για τη σημαντική πρόοδο που σημείωσε σε θέματα Περιβάλλοντος.

2.13 Συμμετοχές σε Εταιρικές Ενώσεις

Η ΔΕΠΑ είναι μέλος σε Ελληνικές και Διεθνείς Εταιρικές Ενώσεις και επιμελητήρια μεταξύ αυτών στη Eurogas, στον EFET, στον IGU, στον GIIGNL, στον OME, στο ΣΕΒ και στο ΕΒΕΑ .

2.14 Νομικά Θέματα

Κατά το περασμένο έτος η ΔΔΡΝΥ έφερε εις πέρας ένα σύνθετο έργο που αφορούσε αφενός το δικαστικό και εξωδικαστικό χειρισμό εκκρεμών υποθέσεων και αφετέρου την κάλυψη των καθημερινών τακτικών και έκτακτων νομικών ζητημάτων της εταιρείας που εκτείνονταν σε όλο το φάσμα των υπολοίπων Διευθύνσεων Δραστηριοτήτων, συμπεριλαμβανομένων ζητημάτων που σχετιζόνταν με τη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς ενέργειας, την προμήθεια αερίου, ζητήματα εταιρικού δικαίου, το χειρισμό ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών της ΔΕΠΑ και κάθε άλλο ζήτημα νομικής φύσης που ανέκυψε (διοικητικού δικαίου, προσφυγές, ζητήματα ποινικού και εργατικού δικαίου, κλπ.). Στο πλαίσιο αυτό, εστέφθη με επιτυχία μια σειρά υποθέσεων ενώπιων Δικαστηρίων και ανεξάρτητων

αρχών, ενώπιον Διαιτητικών Δικαστηρίων (υποθέσεις Ομίλου Μυτιληναίου, κλπ.) καθώς και ζητήματα σχετικά με την εξωδικαστική επίλυση ή ρύθμιση διαφορών με πελάτες. Τέλος, σημαντική ήταν η εμπλοκή της ΔΔΡΝΥ σε δημόσιες διαβουλεύσεις και διαπραγματεύσεις για την αλλαγή της δευτερογενούς νομοθεσίας περί φυσικού αερίου (Κώδικες, κλπ.), Δημόσιες Συμβάσεις και ασφαλώς του μετασχηματισμού της λιανικής αγοράς φυσικού αερίου.

2.15 Διοικητικές Υπηρεσίες & Πληροφορική

Οι Διοικητικές Υπηρεσίες και οι Υπηρεσίες Πληροφορικής και κατά το έτος 2017 παρείχαν υπηρεσίες υποστήριξης και διασφάλισης της εύρυθμης διοικητικής λειτουργίας της Εταιρείας, καθώς και υπηρεσίες ανάπτυξης των πληροφοριακών συστημάτων της ΔΕΠΑ με γνώμονα τη διατήρηση και βελτίωση των εταιρικών λειτουργιών σε υψηλό επίπεδο και την κάλυψη νέων αναγκών.

Αξίζει να σημειωθεί η ενοικίαση του κτιρίου της ΔΕΠΑ επί της οδού Μάργαρα 18 Αθήνα στην εταιρεία «ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ Α.Ε.», αφού προηγουμένως έγιναν όλες οι απαραίτητες εργασίες ώστε να καταστεί λειτουργικό.

2.16 Εσωτερικός Έλεγχος

Προκειμένου να διασφαλιστεί η ανεξαρτησία και η πλήρης διαφάνεια λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, η λειτουργία της εποπτεύεται από Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποφασίσθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, ενώ απαρτίζεται από μέλη του Δ.Σ. Οι ελεγκτικές εργασίες έχουν ολοκληρωθεί σύμφωνα με το εγκεκριμένο Πλάνο Ελέγχων και δεν παρουσιάζονται αποκλίσεις. Πιο συγκεκριμένα, έχουν ολοκληρωθεί έλεγχοι στην Εμπορία Αερίου, στην Πληροφορική και στις Αγορές & Προμήθειες (αγαθών και υπηρεσιών).

Παράλληλα, η Διεύθυνση Δραστηριοτήτων Εσωτερικού Ελέγχου προχώρησε στις απαραίτητες ενέργειες προκειμένου να αναγνωρίσει την κατάσταση της πορείας των διορθωτικών ενεργειών που αφορούσαν σε ολοκληρωμένους ελέγχους.

3. Προβλεπόμενη πορεία και εξέλιξη του Ομίλου

Η Εταιρεία, εντός του 2018 αναμένεται να συνεχίσει τη θετική της πορεία. Ο όγκος πωλήσεων αναμένεται να μειωθεί και να διαμορφωθεί σε περίπου 35 εκ. MWh (δεν περιλαμβάνεται το αέριο εξισορρόπησης), κυρίως λόγω του αυξημένου ανταγωνισμού.

Σημαντικός στόχος για το 2018 είναι η ολοκλήρωση της αναμόρφωσης των συμμετοχών της ΔΕΠΑ στις θυγατρικές της εταιρείες διανομής (ΕΔΑ) και προμήθειας (ΕΠΑ) αερίου και η αποτελεσματική εμπορική λειτουργία της Εταιρείας και του Ομίλου με το νέο σχήμα.

Βασική προτεραιότητα είναι η υλοποίηση των στόχων και επιχειρηματικών πρωτοβουλιών του επιχειρησιακού σχεδίου της εταιρείας, έτσι ώστε η ΔΕΠΑ να διατηρήσει την ανταγωνιστικότητά της.

Τα σημαντικότερα γεγονότα που αναμένεται να επηρεάσουν την πορεία του Ομίλου είναι:

1. Η ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου λειτουργίας της αγοράς ενέργειας
2. Η πορεία της Ελληνικής οικονομίας που επηρεάζει την ζήτηση για ενέργεια
3. Η επίτευξη των στόχων του επιχειρηματικού σχεδίου.
4. Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου.
5. Η μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
6. Η λειτουργία των θυγατρικών επιχειρήσεων
7. Οι εξελίξεις που αφορούν τη διαμόρφωση του νέου περιβάλλοντος στη λιανική αγορά ενέργειας

Προτεραιότητα παραμένει η συνέχιση όλων των επενδύσεων που έχουν δρομολογηθεί, η συνεχής επαφή με τους προμηθευτές για την αποτελεσματική κάλυψη των αναγκών των πελατών και η προσήλωση στο στόχο να παραμείνει η ΔΕΠΑ εταιρεία πρότυπο για την Ελλάδα.

4. Σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Στις 31 Ιανουαρίου 2018 πραγματοποιήθηκε η μεταβίβαση των μετοχών της «Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.» (ΕΠΑ), από την ΕΔΑ Αττικής στη ΔΕΠΑ και την Attiki Gas BV, άνευ ανταλλάγματος και κατ' αναλογία της συμμετοχής

αυτών στο μετοχικό κεφάλαιό της ΕΔΑ Αττικής. Με την ολοκλήρωση της κατά τα ως άνω υποχρεωτικής μεταβίβασης μετοχών (Ν.4336/2015), η ΔΕΠΑ κατέχει άμεσα, το 51% των μετοχών της «Εταιρείας Παροχής Αερίου Αττικής Α.Ε.» και η Attiki Gas B.V. το 49%.

Στις 09/01/2018 προσελήφθη Χρηματοοικονομικός Σύμβουλος από την Μητρική Εταιρεία για την αναμόρφωση της συμμετοχής της στις ΕΠΑ Αττικής και Θεσσαλονίκης-Θεσσαλίας (ZENIΘ) και στις 16 Μαΐου 2018 υπεγράφη η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ ΔΕΠΑ Α.Ε. και ENI Gas e Luce S.p.A. (EGL) για την πώληση και μεταβίβαση του 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ZENIΘ από την ΔΕΠΑ στην EGL, έναντι τιμήματος Ευρώ 57.000.000,00 (συμπεριλαμβανομένου του μερίσματος της χρήσης 2017, ποσού Ευρώ 4.959.208,71 το οποίο θα εγκριθεί προς διανομή από την Τακτική Γενική Συνέλευση πριν την ολοκλήρωση της συναλλαγής). Η ολοκλήρωση της συναλλαγής, κι επομένως η καταβολή του τιμήματος από την EGL στη ΔΕΠΑ, τελεί υπό την αίρεση λήψεως των απαιτούμενων εγκρίσεων από τις αρμόδιες αρχές.

Βρίσκονται σε εξέλιξη διαπραγματεύσεις για την πώληση και μεταβίβαση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΠΑ Αττικής και του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΕΔΑ Αττικής από την Attiki Gas BV στην ΔΕΠΑ. Οι εν λόγω διαπραγματεύσεις αναμένεται να ολοκληρωθούν στο προσεχές διάστημα, οπότε και θα υπογραφεί η σχετική Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ ΔΕΠΑ ΑΕ και Attiki Gas BV. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής κι επομένως η καταβολή του τιμήματος από την ΔΕΠΑ στην Attiki Gas BV, τελεί υπό την αίρεση λήψεως των απαιτούμενων εγκρίσεων από τις αρμόδιες αρχές.

Εγκρίθηκε η μεταβίβαση του ποσοστού της (έμμεσης) συμμετοχής της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.» στον «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.» στην κοινοπραξία των εταιρειών «Snam S.p.A.», «Enagás Internacional S.L.U.» και «Fluxys S.A.» μετά από έκτακτη γενική συνέλευση η οποία πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2018

Υπεγράφη την 1-3-2018 δανειακή σύμβαση μεταξύ της Δημόσιας Επιχείρησης Δικτύων Διανομής Αερίου Ανώνυμης Εταιρείας (ΔΕΔΑ) και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ), ύψους 48 εκατ. ευρώ. Η σύμβαση αφορά στη χρηματοδότηση έργων για την ανάπτυξη των δικτύων διανομής φυσικού αερίου στις Περιφέρειες Στερεά Ελλάδα, Κεντρική Μακεδονία και Ανατολική Μακεδονία – Θράκη. Έως σήμερα δεν έχει εκταμιευθεί κανένα ποσό.

Η ΔΕΠΑ σύμφωνα με το άρθρο 89 του Ν. 4001/2011 είναι υποχρεωμένη να καταρτίζει χωριστούς λογαριασμούς για τις επιμέρους δραστηριότητες Φυσικού Αερίου καθώς και για τυχόν άλλες δραστηριότητες, χρησιμοποιώντας πάγιους κανόνες κατανομής του ενεργητικού και του παθητικού και των δαπανών και εσόδων, οι οποίοι υποβάλλονται στη ΡΑΕ προς έγκριση. Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις για το έτος 2017 θα υποβληθούν από την Εταιρεία στην ΡΑΕ. Οι Οικονομικές Καταστάσεις που θα υποβληθούν στη ΡΑΕ θα είναι ελεγμένες από τον ορκωτό ελεγκτή της Εταιρείας σύμφωνα με τους εγκεκριμένους από την ΡΑΕ κανόνες κατανομής.

Στην συνέχεια ακολουθούν συνοπτικά στοιχεία για τις βασικές εταιρείες που αποτελούν τον Όμιλο ΔΕΠΑ.

III. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.» (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) έχει ως σκοπό την λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), όπως αυτό ορίζεται στο Άρθρο 68 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179 / 22.08.11), και των διασυνδέσεων του προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο και να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό.

Τα κέρδη της χρήσης 2017 προ φόρων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α (IFRS) ανήλθαν στο ποσό των 125.939,74 χιλ. ευρώ, έναντι 49.785,71 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 152,96%.

Τα κέρδη μετά φόρων ανήλθαν στο ποσό των 85.635,64 χιλ. ευρώ, έναντι ποσού 34.326,38 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 149,47%. Το λειτουργικό αποτέλεσμα προ φόρων, αποσβέσεων και χρηματοοικονομικών (ΕΒΙΤΔΑ) ανήλθε σε 177.421,05 χιλ. ευρώ έναντι 104.246,83 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης παρουσιάζοντας αύξηση κατά 70,19%.

Τα λειτουργικά έξοδα της χρήσης 2017 χωρίς την αγορά αερίου εξισορρόπησης & αερίου λειτουργίας και τις προβλέψεις αποζημιώσεων ασφάλειας εφοδιασμού, ανήλθαν στο ποσό των 64.413,83 χιλ. ευρώ έναντι 52.184,63 χιλ. ευρώ το 2016. Από το ποσό των εξόδων του 2017, 23.184,70 χιλ. ευρώ αφορούν σε μη επαναλαμβανόμενες δαπάνες για α) προβλέψεις για απαιτήσεις τρίτων από τον ΔΕΣΦΑ που εκκρεμούν στα δικαστήρια ύψους 10.925 χιλ. ευρώ, β) προβλέψεις επισφαλούς απαιτήσης ύψους 6.573,97 χιλ. ευρώ που αφορούν απλήρωτα τιμολόγια και γ) πληρωμή αποζημίωσης βάσει δικαστικής απόφασης ύψους 5.685,73 χιλ. ευρώ. (συμπεριλαμβανομένων τόκων

υπερημερίας και δικαστικών εξόδων - η πληρωμή αυτή δεν επηρέασε τα αποτελέσματα χρήσης καθώς έγινε αντιστροφή αντίστοιχης πρόβλεψης που είχε πραγματοποιηθεί). Εξαιρουμένων των παραπάνω μη επαναλαμβανόμενων δαπανών, τα λειτουργικά έξοδα διαμορφώνονται σε 41.229,13 χιλ. ευρώ έναντι 36.953,07 χιλ. ευρώ του 2016.

Τα Χρηματοοικονομικά έξοδα (τόκοι και έξοδα δανείων, προμήθειες εγγυητικών επιστολών, συναλλαγματικές διαφορές, κ.α.) ανήλθαν στο ποσό των 9.589,57 χιλ. ευρώ έναντι 10.770,35 χιλ. ευρώ το 2016 παρουσιάζοντας μείωση κατά 10,96%.

Οι αποσβέσεις ανήλθαν σε 55.293,36 χιλ. ευρώ έναντι 56.902,61 χιλ. ευρώ το 2016 (περίπου στα ίδια επίπεδα).

Σε ό,τι αφορά στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας την 31η Δεκ. 2017:

Οι νέες επενδύσεις σε πάγια περιουσιακά στοιχεία για τη χρήση 2017 ανήλθαν σε 23.987,76 χιλ. ευρώ συμπεριλαμβανομένης της ιδιοπαραγωγής ύψους 3.673,19 χιλ. ευρώ πλέον ποσού 1.220,81 χιλ. ευρώ από την κεφαλαιοποίηση των τόκων κατασκευαστικής περιόδου, ήτοι συνολικά 25.208,56 χιλ. ευρώ.

Το σύνολο του αναπόσβεστου Πάγιου Ενεργητικού την 31.12.2017 ανήλθε στο ποσό των 1.242.162,60 χιλ. ευρώ, το οποίο περιλαμβάνει τις Ενσώματες και Ασώματες Ακίνητοποιήσεις, τις Συμμετοχές και τις Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις, έναντι ποσού 1.267.889,54 χιλ. ευρώ την 31.12.2016.

Τα αποθέματα κατά την 31.12.2017 ανέρχονται σε 19.764,74 χιλ. ευρώ, έναντι 17.851,71 χιλ. ευρώ την 31.12.2016.

Οι Απαιτήσεις (Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις) την 31.12.2017 ανήλθαν στο ποσό των 80.117,84 έναντι 72.879,42 χιλ. ευρώ την 31.12.2016.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα την 31η Δεκ 2017 ανήλθαν σε 227.775,66 χιλ. ευρώ (εκ των οποίων 17.331,46 χιλ. ευρώ είναι χρηματικές εγγυήσεις χρηστών) έναντι 145.894,32 χιλ. ευρώ την 31.12.2016. Σε αυτά δεν περιλαμβάνεται ο λογαριασμός ασφαλείας εφοδιασμού ύψους 10.776,31 χιλ. ευρώ (δεσμευμένος λογαριασμός καταθέσεων), ο οποίος περιλαμβάνεται στις Απαιτήσεις («Πελάτες και λοιπές Απαιτήσεις»).

Το υπόλοιπο των Δανείων την 31.12.2017 διαμορφώθηκε σε 222.822,67 χιλ. ευρώ και αφορά σε δάνεια που έχουν ληφθεί από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος έναντι 249.561,60 χιλ. ευρώ της αντίστοιχης προηγούμενης χρήσης. Όλα τα δάνεια έχουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το υπόλοιπο των Κρατικών Επιχορηγήσεων την 31.12.2017 ανήλθε στο ποσό των 256.880,84 χιλ. ευρώ έναντι 260.905,66 χιλ. ευρώ την 31.12.2016.

Οι Λοιπές Υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμες & μακροπρόθεσμες) ανήλθαν στο ποσό των 168.344,52 χιλ. ευρώ έναντι ποσού 141.616,65 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης.

Τα ίδια κεφάλαια στο τέλος της ενδέκατης εταιρικής χρήσης (01.01.17 – 31.12.17) ανέρχονται σε 921.772,81 χιλ. ευρώ έναντι 852.431,09 χιλ. ευρώ στο τέλος της δέκατης εταιρικής χρήσης παρουσιάζοντας αύξηση κατά 8,13% και αναλύονται σε μετοχικό κεφάλαιο ύψους 639.051,02 χιλ. ευρώ (σε αριθμό μετοχών 7.258.644 κατοχής ΔΕΠΑ ΑΕ) αποθεματικά κεφάλαια 25.292,86 χιλ. ευρώ και το υπόλοιπο κερδών εις νέο ύψους 257.428,93 χιλ. ευρώ.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 215 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου.

IV. ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η Δημόσια Επιχείρηση Δικτύων Διανομής Αερίου Α.Ε. (ΔΕΔΑ) συστάθηκε ως Ανώνυμη Εταιρεία, την 2/1/2017, σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία προερχόμενη από την απόσχιση του κλάδου διανομής φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2166/93 και του άρθρου 80^Α του ν. 4001/2011 όπως αυτό προστέθηκε με τον Ν.4336/2015 και τροποποιήθηκε με τον Ν.4414/2016. Με την υπ' αριθμ. Πρωτ.30357/16-02/01/2017 απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη Π.Ε. Βόρειου Τομέα Αθηνών παρασχέθηκε η άδεια σύστασης της Εταιρείας και εγκρίθηκε το καταστατικό της όπως ισχύουν με την υπ' αριθμ. 2048/21-12-2016 πράξη απόσχισης κλάδου διανομής φυσικού αερίου.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ανέρχεται σε 69.333,670 χιλ. ευρώ και προέκυψε από την εισφορά του κλάδου Διανομής της Εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. όπως έχει καταχωρηθεί και δημοσιευθεί στην υπ. αριθμ. 2048/21.12.2016 συμβολαιογραφική πράξη. Η Εταιρεία την περίοδο αναφοράς δεν διαθέτει υποκαταστήματα.

Το 2017 η Εταιρεία είχε 161 ενεργούς τελικούς πελάτες και διανεμήθηκε ποσότητα συνολικά 2.471.193,75 MWh φυσικού αερίου. Τα έσοδα διανομής φυσικού αερίου την αντίστοιχη περίοδο ανέρχονται σε 6.224,200 χιλ. ευρώ. Τα λοιπά έσοδα από πωλήσεις ανήλθαν σε 142,921 χιλ. ευρώ.

Η Κατάσταση Αποτελεσμάτων παρουσίαζε Κέρδη Προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. (IFRS) ύψους 1.737,525 χιλ. ευρώ.

Μετά φόρων προέκυψε Ζημία στο ποσό των 970,853 χιλ. ευρώ.

Τα λειτουργικά έξοδα της χρήσης 2017 ανήλθαν στο ποσό των 5.737,89 χιλ. ευρώ.

Τα Χρηματοοικονομικά έξοδα ανήλθαν στο ποσό των 3,80 χιλ. ευρώ.

Οι αποσβέσεις ανήλθαν σε 2.914,04 χιλ. ευρώ.

Τα αποθέματα κατά την 31.12.2017 ανέρχονται σε 2.108,33 χιλ. ευρώ.

Οι Απαιτήσεις (Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις) την 31.12.2017 ανήλθαν στο ποσό των 799,72 χιλ. ευρώ.

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα την 31η Δεκ. 2017 ανήλθαν σε 5.452,63 χιλ. ευρώ.

Οι Λοιπές Υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμες & μακροπρόθεσμες) ανήλθαν στο ποσό των 26.102,31 χιλ. ευρώ.

Τα ίδια κεφάλαια στο τέλος της πρώτης εταιρικής χρήσης (02.01.17 – 31.12.17) ανέρχονται σε 68.362,82 χιλ. ευρώ.

Η στρατηγική της εταιρείας εστιάζεται στην ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου με βιώσιμο και αειφόρο τρόπο. Η βιωσιμότητα επιτυγχάνεται μέσω Βελτιστοποίησης Απόδοσης Υφιστάμενου Δικτύου, Διασφάλισης Αποδοτικότητας Επενδυτικού Πλάνου, Αποτελεσματικής Διαχείρισης Επενδυτικού Ρίσκου. Η αειφορία επιτυγχάνεται μέσω Στήριξης τοπικών οικονομιών και Μεγιστοποίησης Περιβαλλοντικών Ωφελειών.

Στα πλαίσια του Στρατηγικού Σχεδιασμού Ανάπτυξης και Χρηματοδοτήσεων, η ΔΕΔΑ προχώρησε στις παρακάτω ενέργειες:

- Ένταξη του έργου «Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου Μέσης και χαμηλής Πίεσης στην Περιφέρεια της Στερεάς Ελλάδας» στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΕΣΠΑ 2014 -2020 της Περιφέρειας.
- Υποβολή Τεχνικού Δελτίου Πράξης για την ένταξη του έργου «Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου Μέσης και χαμηλής Πίεσης στην Περιφέρεια της Αν. Μακεδονίας και Θράκης».
- Ένταξη του έργου «Ανάπτυξη Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου στην Περιφέρεια της Δυτικής Μακεδονίας» στο ΠΔΕ 2017 (ΣΑΕΠ 041) για ποσό 12,6 εκ €. (στην ένταξη περιλαμβάνονται ειδικοί όροι προκειμένου να είναι δυνατή η πίστωση χρημάτων προς την ΔΕΔΑ).
- Υποβολή αιτήματος δανειοδότησης των έργων της εταιρίας με 47εκατ.€ από την ΕΤΕπ, συναντήσεις με τους αρμοδίους της τράπεζας και έγκριση από το Δ.Σ. της ΕΤΕπ δανείου τελικού ποσού 48εκ €.
- Συμμετοχή στον προσδιορισμό της στρατηγικής Μάρκετινγκ και του πλάνου Πωλήσεων της εταιρείας.

Εντός του 2017, η ΔΕΔΑ συνέταξε Τεύχη διαγωνισμών για την εκτέλεση των Αναπτυξιακών έργων, που περιλάμβανε κυρίως τις κάτωθι εργασίες :

- Προετοιμασία και ολοκλήρωση της μελέτης σχεδιασμού των δικτύων διανομής φυσικού αερίου σε δεκαοκτώ (18) πόλεις, στις περιφέρειες Στερεάς Ελλάδας, Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης
- Εκπόνηση Τεχνικών περιγραφών Έργων για τα έργα δικτύων χαμηλής πίεσης στις 18 πόλεις.
- Αναλυτική Κοστολόγηση και εκπόνηση τεκμηρίωσης τιμών για τα έργα δικτύων χαμηλής πίεσης στις 18 πόλεις.
- Προετοιμασία και υποβολή στις Διαχειριστικές Αρχές των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας, Στερεάς Ελλάδος και Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης, φακέλων τεκμηρίωσης τιμολογίου για τα έργα δικτύων χαμηλής πίεσης.
- Τεύχη δημοπράτησης για Συμβάσεις Έργων Κατασκευής. Ετοιμάστηκαν τέσσερις (4) σειρές Τευχών για κάθε Περιφέρεια.

- Τεύχη δημοπράτησης για Συμβάσεις Προμήθειας Υλικών. Ετοιμάστηκαν δύο (2) σειρές Τευχών για κάθε Περιφέρεια.
- Τεύχη δημοπράτησης για Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών Επίβλεψης. Ετοιμάστηκε μία (1) σειρά Τευχών για κάθε Περιφέρεια.
- Τεύχη δημοπράτησης για Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών Επίβλεψης και Διοίκησης Έργων. Ετοιμάστηκε μία (1) σειρά Τευχών για κάθε Περιφέρεια.
- Τεύχη δημοπράτησης για Συμβάσεις Παροχής Υπηρεσιών Επιθεώρησης. Ετοιμάστηκε μία (1) σειρά Τευχών για κάθε Περιφέρεια.
- Προετοιμασία και επεξεργασία των διαδικασιών της ΔΕΔΑ σχετικά με την Ανάθεση, Διοίκηση και Εκτέλεση Έργων, καθώς και την Ανάθεση, Διοίκηση και Παροχή Υπηρεσιών και Προμηθειών.

Από τις αρχές του έτους λειτουργεί η νέα Εταιρική ιστοσελίδα της ΔΕΔΑ στη διεύθυνση www.deda.gr. Εντός του 2017 ξεκίνησε η λειτουργία και του τηλεφωνικού κέντρου της ΔΕΔΑ με τη χρήση του αριθμού 11711.

Κατά την περίοδο αναφοράς 02.01.17 – 31.12.17 δεν σημειώθηκε ούτε αναφέρθηκε ατύχημα κατά τη λειτουργία και συντήρηση των 510 χιλιομέτρων δικτύων διανομής της ΔΕΔΑ.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 7 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου και μια δικηγόρο με σύμβαση έμμισθης εντολής. Επίσης η εταιρεία συνεργάστηκε με τρίτες εταιρείες που της παρείχαν υπηρεσίες διοικητικής, οικονομικής λειτουργικής υποστήριξης.

V. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. («ΕΔΑ ΘΕΣΣ») (πρώην ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε., «ΕΠΑ Θεσσαλονίκης») ιδρύθηκε το έτος 2000 ως Ανώνυμη Εταιρεία σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία.

Την 29.12.2016, ολοκληρώθηκε η απόσχιση των Κλάδων Προμήθειας των πρώην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας (ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ, «ΕΠΑ Θεσσαλίας») και η συγχώνευση διά απορροφήσεως του εναπομείναντος Κλάδου διανομής της συνδεδεμένης πρώην ΕΠΑ Θεσσαλίας από τον εναπομείναν Κλάδο διανομής της πρώην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης, δημιουργήθηκε η ενιαία ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. («ΕΔΑ ΘΕΣΣ») σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/1993 σε συνδυασμό με τον Κ.Ν. 2190/1920, του Ν. 4336/2015, του Ν. 4001/2011 και του Ν. 4414/2016. Με την με Αρ. Πρωτ. 15669/27.12.2016 απόφαση της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (Γενική Διεύθυνση Ανάπτυξης – Τμήμα Εμπορίου και Τουρισμού) εγκρίθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της συνδεδεμένης Εταιρείας με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ» από την εταιρεία με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.» και η τροποποίηση διάφορων άρθρων του καταστατικού της Εταιρείας μεταξύ των οποίων το άρθρο περί της νέας επωνυμίας της Εταιρείας «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο «ΕΔΑ ΘΕΣΣ». Σε συνέχεια των ανωτέρω εγκρίσεων, με το από Αρ. Πρωτ. 23045/30.12.2016 – Κ.Α.Κ. 877054 έγγραφο του ΓΕΜΗ καταχωρήθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της συνδεδεμένης Εταιρείας με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.».

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΕΔΑ ΘΕΣΣ ανέρχεται σε 247.127,605 χιλ. ευρώ και διαιρείται σε 247.127.605 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ έκαστη, ολοσχερώς καταβεβλημένο. Η μετοχική σύνθεση της ΕΔΑ ΘΕΣΣ είναι 51% ΔΕΠΑ ΑΕ και 49% 'Eni Gas e Luce S.p.A' (η οποία ανήκει κατά 100% στην Eni S.p.A και αποτελεί διάδοχο της για τη συμμετοχή της στην ΕΔΑ ΘΕΣΣ).

Η ΕΔΑ ΘΕΣΣ, δυνάμει της Άδειας Διανομής που χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης το έτος 2000, σύμφωνα με το Νόμο 2364/1995, όπως αναμορφώθηκε με τον Νόμο 2528/97, ήταν ο αποκλειστικός Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής στην περιφερειακή ενότητα Θεσσαλονίκης. Στο πλαίσιο αυτό, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ κατείχε την άδεια αποκλειστικής χρήσης του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στο νομό Θεσσαλονίκης. Δυνάμει της ανωτέρω συγχώνευσης, σύμφωνα με το ν. 4001/2011, ως τροποποιηθείς ισχύει, η ΕΔΑ ΘΕΣΣ από 30.12.2016 κατέστη εκ του νόμου Διαχειριστής των Δικτύων Διανομής Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας. Σύμφωνα με το Άρθρο 8 του ν. 4336/2015, με την έκδοση των Αδειών Διανομής που προβλέπονται στο άρθρο 80Γ του ν. 4001/2011, καταργούνται οι ρυθμίσεις των Αδειών Διανομής που έχουν χορηγηθεί δυνάμει των διατάξεων του ν. 2364/1995 (ΦΕΚ Α' 256). Η ΕΔΑ ΘΕΣΣ αναμένεται να λάβει εντός του 2018 νέα Άδεια Διανομής και Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται αναλυτικά τα αποτελέσματα για το έτος 2017, καθώς και σε σύγκριση με τα αποτελέσματα της συνεχιζόμενης δραστηριότητας διανομής της πρώην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης για το έτος 2016.

Παράλληλα, για λόγους συγκρισιμότητας και μόνο, παρατίθενται τα στοιχεία της Κατάστασης Αποτελεσμάτων αθροιστικά για τους 2 κλάδους Διανομής των πρώην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και πρώην ΕΠΑ Θεσσαλίας. Τα στοιχεία εξήχθησαν, λαμβάνοντας υπόψη τις λογιστικές καταστάσεις απόσχισης και συγχώνευσης της 29.12.2016.

Τα οικονομικά αποτελέσματα της ΕΔΑ ΘΕΣΣ για το έτος 2017 με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς σε σύγκριση με τα στοιχεία του 2016 έχουν ως εξής:

- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 53.386 χιλ. ευρώ έναντι 50.658 χιλ ευρώ το προηγούμενο έτος.
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων διαμορφώθηκαν σε 39.890 χιλ ευρώ έναντι 32.877 χιλ. ευρώ το 2016
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε 24.859 χιλ. ευρώ έναντι 11.717 χιλ. ευρώ το 2016.
- Τα κέρδη μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε 17.521 χιλ ευρώ έναντι 7.991 χιλ ευρώ το 2016.
- Η Καθαρή Δανειακή θέση της Εταιρείας (Διαθέσιμα μείον Δανειακές Υποχρεώσεις) ανήλθε την 31.12.2017 σε -€15,81 εκ. έναντι -€2,15 εκ. την 31.12.2016.
- Τα ταμειακά διαθέσιμα την 31.12.2017 ανέρχονται σε 15.366,45 χιλ. ευρώ

Κατά τη διάρκεια του έτους 2017, κατασκευάστηκαν 81,78 χιλιόμετρα Δικτύου Φυσικού Αερίου Χαμηλής Πίεσης, με αύξηση κατά 87,4%, σε σύγκριση με το 2016.

Ο αριθμός των νέων συνδέσεων το έτος 2017 ανήλθε σε 18.795 αυξημένος κατά 51,6% έναντι του αντίστοιχου αριθμού του 2016. Αντίστοιχα, οι ενεργοποιήσεις σημείων παράδοσης ανήλθαν σε 15.619, αυξημένες κατά 27,5% ως προς τον αντίστοιχο αριθμό του 2016.

Η διανεμόμενη ποσότητα φυσικού αερίου κατά το έτος 2017 ανήλθε σε 388,6 εκατομμύρια κυβικά μέτρα, αυξημένη κατά 12% σε σχέση με το 2016, κυρίως λόγω των ακραίων καιρικών συνθηκών που επικράτησαν το μήνα Ιανουάριο 2017, αλλά και λόγω της αναπτυξιακής πορείας της ΕΔΑ ΘΕΣΣ με αύξηση στα ενεργά σημεία παράδοσης.

Το έτος 2017 υπεγράφησαν 18.795 νέα συμβόλαια και στις 31.12.2017 ο συνολικός προοδευτικός αριθμός των αποκτημένων υπογεγραμμένων συμβολαίων ανήλθε σε 313.545, σημειώνοντας αύξηση 6,4% έναντι του αντίστοιχου αριθμού στις 31.12.2016. Το 98% των συμβολαίων αφορούν χρήση φυσικού αερίου για αυτόνομη θέρμανση.

Πραγματοποιήθηκαν 15.619 ενεργοποιήσεις νέων συνδέσεων και οι ενεργοποιημένοι καταναλωτές της ΕΔΑ ΘΕΣΣ ανέρχονται στις 31.12.2017 σε 301.697, ποσοστό αύξησης 5,5% ως προς το αντίστοιχο αριθμό στο τέλος του έτους 2016. Ο προοδευτικός αριθμός των ενεργών καταναλωτών στο τέλος του 2017 ανέρχεται σε 281.077 έναντι 265.158 στο τέλος του 2016 με ποσοστό αύξησης 6%.

Από τις αρχές του έτους λειτουργεί η νέα Εταιρική ιστοσελίδα της ΕΔΑ ΘΕΣΣ στη διεύθυνση www.edathess.gr και η τηλεφωνική εξυπηρέτηση των πελατών της γίνεται μέσω του αριθμού 11150. Παράλληλα ο αριθμός 10302 λειτουργεί για το τηλεφωνικό κέντρο άμεσης επέμβασης.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 260 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου.

VI. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. («ΕΔΑ Αττικής») (πρώην ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ, «ΕΠΑ Αττικής») ιδρύθηκε το έτος 2001 ως Ανώνυμη Εταιρεία σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία.

Την 02.1.2017, πραγματοποιήθηκε η απόσχιση του Κλάδου Προμήθειας της πρώην ΕΠΑ Αττικής και ο εναπομείναν Κλάδος διανομής μετονομάστηκε σε ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. με διακριτικό τίτλο «Διανομή Αερίου Αττικής Α.Ε.», σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2166/1993 σε συνδυασμό με τον Κ.Ν. 2190/1920, του Ν. 4336/2015, του Ν. 4001/2011 και του Ν. 4414/2016. Με το από Αρ. Πρωτ. 742846/3.1.2017 – Κ.Α.Κ. 877054 έγγραφο του ΓΕΜΗ καταχωρήθηκε η υπ' αριθμ. Πρωτ. 30215/02-01-2017 απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη Π.Ε. Βόρειου Τομέα Αθηνών με την οποία εγκρίθηκε η τροποποίηση του καταστατικού της πρώην ΕΠΑ Αττικής.

Η μετοχική σύνθεση της ΕΔΑ Αττικής είναι 51% ΔΕΠΑ ΑΕ και 49% Attiki Gas BV.

Το 2017 η ΕΔΑ Αττικής ξεκίνησε τη λειτουργία της ως ο αποκλειστικός και ανεξάρτητος Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου στην Αττική με αντικείμενο τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη των δικτύων φυσικού αερίου και τη σύνδεση των καταναλωτών με αυτό. Η γεωγραφική περιοχή δραστηριότητας της ΕΔΑ Αττικής είναι η

Περιφέρεια του Νομού Αττικής σύμφωνα με την Δ1/18887/6.11.2001 Υπουργική Απόφαση και κατά τους όρους του Ν.4001/2011 όπως ισχύει. Η ΕΔΑ Αττικής αναμένεται να λάβει εντός του 2018 νέα Άδεια Διανομής και Άδεια Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Τα Οικονομικά Στοιχεία του 2017 με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς σε σύγκριση με τα στοιχεία του 2016 έχουν ως εξής:

- Ο κύκλος εργασιών από τη ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα της Διανομής ανήλθε σε 49.660 χιλ. ευρώ. έναντι 48.860 χιλ. ευρώ. το προηγούμενο έτος.
- Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων διαμορφώθηκαν σε 26.700 χιλ. ευρώ έναντι 33.840 χιλ. ευρώ. το 2016, σημειώνοντας μείωση 21%.
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε 11.860 χιλ. ευρώ. έναντι 15.000 χιλ. ευρώ. τη χρήση 2016.
- Τα κέρδη μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε 7.850 χιλ. ευρώ έναντι 8.580 χιλ. ευρώ το 2016.
- Η Καθαρή Δανειακή θέση της Εταιρείας (Διαθέσιμα μείον Δανειακές Υποχρεώσεις) ανήλθε την 31.12.2017 σε -15.810 χιλ. ευρώ έναντι -2.150 χιλ. ευρώ την 31.12.2016.
- Την 31.12.2017, τα ταμειακά διαθέσιμα ανέρχονται σε 4.024 χιλ. ευρώ.

Κατά τη διάρκεια του 2017 υπεγράφησαν 14.058 νέα συμβόλαια, τα οποία αντιστοιχούν σε εκτιμώμενη ετήσια κατανάλωση 17,59 εκ. Nm³. Κατασκευάστηκαν συνολικά 5.787 νέες παροχές, 16 χιλιόμετρα δικτύου Χαμηλής Πίεσης και 1,1 χιλιόμετρα νέου δικτύου Μέσης Πίεσης. Πρόσθετα εγκαταστάθηκαν έξι (6) σταθμοί διανομής 19/4 bar και 4/0,025 bar και πέντε (5) σταθμοί νέων πελατών. Επίσης πραγματοποιήθηκαν 9.964 ενεργοποιήσεις νέων πελατών.

Τον Απρίλιο 2017, τέθηκε σε εφαρμογή το πρόγραμμα επιδότησης κατασκευής εσωτερικών εγκαταστάσεων θέρμανσης Φυσικού Αερίου σε κεντρικές και αυτόνομες συνδέσεις απευθείας από την ΕΔΑ Αττικής. Το πρόγραμμα είχε εξαιρετική επίδοση καθώς υπογράφηκαν 10.137 συμβάσεις επιδότησης των οποίων τα 3,83 εκατ.€ τιμολογήθηκαν εντός του έτους.

Επιπρόσθετα, το 1^ο τρίμηνο του 2017 έτρεξε πρόγραμμα άτοκης χρηματοδότησης κατασκευής εσωτερικών εγκαταστάσεων θέρμανσης Φυσικού Αερίου απευθείας από την ΕΔΑ Αττικής, ύψους 1,80 εκατ. ευρώ. Επίσης καθόλη τη διάρκεια του έτους έτρεξε η προσφορά της 100% έκπτωσης στα τέλη σύνδεσης σε όλες τις κατηγορίες σύνδεσης.

Από τις αρχές Φεβρουαρίου 2017 λειτουργεί η νέα Εταιρική ιστοσελίδα της ΕΔΑ Αττικής στη διεύθυνση www.edaattikis.gr. Εντός του 2017 ξεκίνησε η λειτουργία του νέου τηλεφωνικού κέντρου της ΕΔΑ Αττικής με τη χρήση του αριθμού 11322.

Η ΕΔΑ Αττικής μέσω ενός σύγχρονου δικτύου αγωγών χαμηλής και μέσης πίεσης μήκους 3.400km διανέμει το φυσικό αέριο καθημερινά με ασφάλεια και αξιοπιστία σε χιλιάδες νοικοκυριά κι επιχειρήσεις σε πάνω από 65 δήμους στην Αττική.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 263 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου.

VII. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η Εταιρεία Προμήθειας Αερίου Θεσσαλονίκης- Θεσσαλίας λειτουργεί ως προμηθευτής φυσικού αερίου στο πλαίσιο των διατάξεων του Ν.4001/2011 σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς φυσικού αερίου.

Την 29.12.2016, ολοκληρώθηκε κατ' εφαρμογή του προβλέψων του ν. 4001/2011, ως ισχύει, η απόσχιση των Κλάδων Προμήθειας των πρώην ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας και η συγχώνευση των αποσχισθέντων κλάδων προμήθειας σε μία νέα ενιαία Εταιρεία με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΑΕΡΙΟ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ - ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ» που στη συνέχεια τροποποιήθηκε σε «ZENIΘ Gas & Light» («ZENIΘ») με την υπ. αρ 17177/13.12.17 καταχώρηση στο ΓΕΜΗ με ΚΑΚ 1274969 το από 8.12.2017 Πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εν λόγω εταιρείας.

Η μετοχική σύνθεση της ZENIΘ είναι 51% ΔΕΠΑ ΑΕ και 49% 'Eni Gas e Luce S.p.A' (η οποία ανήκει κατά 100% στην Eni S.p.A και αποτελεί διάδοχο της για τη συμμετοχή της στην ZENIΘ).

Το έτος 2017 θα μπορούσε να διακριθεί κυρίως σε δύο ξεχωριστές περιόδους. Το πρώτο εξάμηνο επηρεάστηκε από τις δυσμενείς χειμερινές καιρικές συνθήκες και την ολοκλήρωση του διαχωρισμού (unbundling), ενώ η δεύτερη

περίοδος σηματοδοτήθηκε από το ξεκίνημα της Εταιρείας και την ολοκλήρωση τον Δεκέμβριο του εταιρικού μετασχηματισμού με την έναρξη της επιχειρηματικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και με το νέο εμπορικό σήμα «Zenith κορυφαία ενέργεια». Η ZENITH έλαβε με την υπ. αρ 637/2017 απόφαση της ΡΑΕ, άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας 350 MW για διάρκεια 20 ετών.

Όσον αναφορά τα οικονομικά στοιχεία κατά το έτος 2017:

- Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου και Ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχονται σε 184.575 χιλ. ευρώ.
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανέρχονται σε 14.826 χιλ. ευρώ.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT) ανέρχονται σε 14.447 χιλ. ευρώ.
- Τα κέρδη μετά από φόρους ανέρχονται σε 10.401 χιλ. ευρώ.
- Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ανέρχονται σε 29.583 χιλ. ευρώ κατά την 31.12.2017.

Εν όψει των ανωτέρω και δεδομένης της πλήρους απελευθέρωσης της αγοράς του φυσικού αερίου από την 01.01.2018, οπότε όλοι οι πελάτες (ήτοι και οι οικιακοί) καθίστανται Επιλέγοντες, η ZENITH έχει πλέον τη δυνατότητα για πώληση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα και σε όλες τις κατηγορίες πελατών.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 63 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου και 18 σε σχέση εργασίας ορισμένου χρόνου.

VIII. ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η Εταιρεία Παροχής Αερίου Αττικής («ΕΠΑ Αττικής») λειτουργεί ως προμηθευτής φυσικού αερίου στο πλαίσιο των διατάξεων του Ν.4001/2011 σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς φυσικού αερίου.

Την 2.1.2017, ολοκληρώθηκε κατ' εφαρμογή του προβλέψεων του ν. 4001/2011, ως ισχύει, η απόσχιση του Κλάδου Προμήθειας της πρώην ΕΠΑ Αττικής και η εισφορά σε νέα εταιρεία με την επωνυμία «ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ» με την υπ. αρ 7/2.1.2017 καταχώρηση στο ΓΕΜΗ με ΚΑΚ 879836 της υπ. αρ 30215/16 της 2.1.2017 απόφασης του Αντιπεριφερειάρχη ΠΕ Βορείου Τομέα Αθηνών. Σημειώνεται ότι ο διακριτικός τίτλος τροποποιήθηκε σε «Φυσικό Αέριο - Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας» με την υπ. αρ 1135640/5.3.18 καταχώρηση στο ΓΕΜΗ με ΚΑΚ 1341730 η με αρ 2443/5.3.18 απόφαση της Περιφέρειας Αττικής.

Η μετοχική σύνθεση της ΕΠΑ Αττικής είναι 51% ΔΕΠΑ ΑΕ και 49% Attiki Gas BV.

Με την υπ' αριθμ. 741/2017 απόφαση της ΡΑΕ, η ΕΠΑ Αττικής απέκτησε Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΕΠΑ Αττικής ολοκλήρωσε με αξιολογη προσπάθεια σε σύντομο χρονικό διάστημα, τη διαδικασία απόσχισης η οποία περιλάμβανε τα ακόλουθα:

- α) Διαχωρισμό περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και καθορισμό μετοχικού κεφαλαίου της νέας εταιρείας,
- β) Σύσταση της νέας εταιρείας,
- γ) Μεταφορά της έδρας σε νέες εγκαταστάσεις,
- δ) Σύνταξη νέου οργανογράμματος και υλοποίηση πλάνου για την στελέχωση της εταιρείας,
- ε) Διαχωρισμό επιχειρησιακών δραστηριοτήτων, συστημάτων πληροφορικής και επιτυχή μεταφορά δεδομένων.

Κατά τη διάρκεια του 2017 υπεγράφησαν 14.714 συμβόλαια νέων λιανικών πελατών, που αντιστοιχούν εκτιμώμενη ετήσια κατανάλωση 17.625 εκ. m³ φυσικού αερίου.

Όσον αναφορά τα οικονομικά στοιχεία κατά το έτος 2017:

- τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχονται σε 159.716,74 χιλιάδες ευρώ
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανέρχονται σε 13.628 χιλιάδες ευρώ.
- Τα κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT) ανέρχονται σε 13.584 χιλ. ευρώ.
- Τα κέρδη μετά από φόρους είναι 9.636 χιλ. ευρώ.
- Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ανέρχονται σε 37.646 χιλ. ευρώ κατά την 31.12.2017.

Εν όψει των ανωτέρω και δεδομένης της πλήρους απελευθέρωσης της αγοράς του φυσικού αερίου από την 01.01.2018, οπότε όλοι οι πελάτες (ήτοι και οι οικιακοί) καθίστανται Επιλέγοντες, η ΕΠΑ Αττικής έχει πλέον τη δυνατότητα για πώληση φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα και σε όλες τις κατηγορίες πελατών.

Το προσωπικό της Εταιρείας την 31.12.2017 αριθμούσε 62 εργαζόμενους με σχέση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΔΕΠΑ Α.Ε.

ΧΡΗΣΗ 2017

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΦΡΩΣΕΩΣ

	ΧΡΗΣΗ 2017		ΧΡΗΣΗ 2016	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	660.380	643.656	27,98%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.294.690	2.300.609	
2	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.551.374	1.543.257	203,77%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	743.316	757.351	
3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.551.374	1.543.257	93,14%
	ΠΑΠΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1.634.310	1.656.953	
4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	660.380	643.656	356,53%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΣΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	200.320	180.532	
5	ΚΕΦΑΛΑΙΟΚΙΝΗΣΕΩΣ	460.060	463.124	71,95%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	660.380	643.656	

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

6	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ	50.001	109.451	12,70%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΕΙΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.088.091	861.983	
7	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟΦΟΡΩΝ	65.496	125.949	8,16%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.551.374	1.543.257	
8	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	58.778	96.861	11,24%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΕΙΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.088.091	861.983	
9	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	58.778	96.861	12,66%
	ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΑΠΟΣΕΙΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.029.313	765.122	
10	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΕΙΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.088.091	861.983	55,85%
	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.551.374	1.543.257	

Γ. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

11	ΝΕΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	6.995	19.921	89,11%
	ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΑΥΤΟΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΣ	21.446	22.356	
12	ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ	247.078	361.640	158,55
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΕΙΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	1.058.914	821.108	ΗΜΕΡΕΣ

(5) Στον αριθμητή το κεφάλαιο κίνησης προκύπτει από το κυκλοφορούν ενεργητικό μείον τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

(11) Στον αριθμητή οι νέες επενδύσεις προκύπτουν από τις προσθήκες των ενσώματων και των άυλων παγίων ενώ στον παρονομαστή στο περιθώριο αυτοχρηματοδότησεως έχουμε τις συνολικές αποσβέσεις χρήσεως μείον τις αποσβέσεις επηρεογήσεων παγίων στο χέρι

(12) Στον αριθμητή στις απαιτήσεις από πελάτες έχουμε τις εμπορικές απαιτήσεις πλέον εσόδων χρήσεως εισπρακτέων μείον τις προβλέψεις ενώ στον παρονομαστή έχουμε τον κύκλο εργασιών μείον τα έσοδα από απόσβεση δικαιωμάτων

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΠΑ

ΧΡΗΣΗ 2017

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ (ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛΙΑΔΕΣ ΕΥΡΩ)

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΡΘΡΩΣΕΩΣ

	ΧΡΗΣΗ 2017		ΧΡΗΣΗ 2016	
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	944.617	829.068	26,33%
	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	3.226.485	3.148.163	
2	ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.880.094	1.802.788	134,00%
	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.346.391	1.345.375	
3	ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.880.094	1.802.788	77,74%
	ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	2.281.868	2.319.095	
4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	944.617	829.068	354,09%
	ΒΡΑΧΥΠΡΟΣΘΕΣΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	272.357	234.143	
5	ΚΕΦΑΛΑΙΟΚΙΝΗΣΕΩΣ	672.260	594.925	71,17%
	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	944.617	829.068	

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

6	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ	167.655	159.128	14,67%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΒΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.142.493	885.371	17,97%
7	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟΦΟΡΩΝ	175.628	166.347	9,34%
	ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.880.094	1.802.788	9,23%
8	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	199.920	143.167	17,50%
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΒΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.142.493	885.371	16,17%
9	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	199.920	143.167	21,21%
	ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΑΠΟΣΒΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	942.574	742.204	19,29%
10	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΒΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	1.142.493	885.371	60,77%
	ΪΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.880.094	1.802.788	49,11%

Γ. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

11	ΝΕΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	37.510	52.839	55,54%	
	ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΑΥΤΟΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΣ	67.542	67.583	78,18%	
12	ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ	253.005	360.155	81,81	ΗΜΕΡΕΣ
	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΣΒΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	1.113.316 X 360	844.496 X 360	153,53	ΗΜΕΡΕΣ

(5) Στον αριθμητή το κεφάλαιο κίνησης προκύπτει από το κυκλοφορούν ενεργητικό μείον τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

(11) Στον αριθμητή οι νέες επενδύσεις προκύπτουν από τις προσθήκες των ενσώματων και των άυλων παγίων ενώ στον παρονομαστή στο περιθώριο αυτοχρηματοδότησεως έχουμε τις συνολικές αποσβέσεις χρήσεως μείον τις αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων στοιχείων

(12) Στον αριθμητή στις απαιτήσεις από πελάτες έχουμε τις εμπορικές απαιτήσεις πλέον εσόδων χρήσεως εισπρακτέων μείον τις προβλέψεις ενώ στον παρονομαστή έχουμε τον κύκλο εργασιών μείον τα έσοδα από απόσβεση δικαιωμάτων