



**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ
ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή
Ένωση
για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020**

**ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΑΡ.Γ.Ε.Μ.Η: 007119101000
ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 61433/01ΑΤ/Β/06/351
ΕΔΡΑ: Γραβιάς 4Α , 151 25 ΜΑΡΟΥΣΙ**

Περιεχόμενα

| | Σελίδα |
|--|---------------|
| Στοιχεία Επιχείρησης | 4 |
| Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή | 5 |
| Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης | 8 |
| Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων | 9 |
| Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων | 10 |
| Κατάσταση ταμειακών ροών | 11 |
| Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων | 12 |
| 1 Γενικές πληροφορίες | 12 |
| 2 Σύνοψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών | 13 |
| 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων | 13 |
| 2.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες | 13 |
| 2.3 Συναλλαγματικές μετατροπές | 16 |
| 2.4 Ενσώματα πάγια | 17 |
| 2.5 Μισθώσεις | 17 |
| 2.6 Κόστος Δανεισμού | 19 |
| 2.7 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων | 19 |
| 2.8 Χρηματοοικονομικά μέσα | 19 |
| 2.9 Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες | 20 |
| 2.10 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις | 21 |
| 2.11 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | 21 |
| 2.12 Μετοχικό κεφάλαιο | 21 |
| 2.13 Τρέχουσα και Αναβαλλόμενη φορολογία | 21 |
| 2.14 Παροχές στο προσωπικό | 22 |
| 2.15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 23 |
| 2.16 Προβλέψεις | 23 |
| 2.17 Αναγνώριση εσόδων | 23 |
| 2.18 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις | 24 |
| 2.19 Δανεισμός | 24 |
| 2.20 Διανομή μερισμάτων | 25 |
| 2.21 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς | 25 |
| 2.22 Στρογγυλοποιήσεις | 25 |
| 2.23 Συγκριτικά στοιχεία | 25 |
| 3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου | 25 |
| 3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου | 25 |
| 3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου | 29 |
| 3.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών | 29 |
| 4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές | 29 |
| 5 Ενσώματα πάγια | 31 |
| 6 Δικαιώματα χρήσης παγίων | 32 |
| 7 Συμμετοχές σε θυγατρικές | 32 |
| 8 Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 34 |
| 9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις | 34 |
| 10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | 35 |
| 11 Μετοχικό κεφάλαιο | 35 |

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

| | | |
|----|---|----|
| 12 | Αποθεματικά | 35 |
| 13 | Υποχρεώσεις μισθώσεων | 36 |
| 14 | Δάνεια από συνδεδεμένα μέρη | 36 |
| 15 | Προβλέψεις για συνταξιοδοτικές παροχές προσωπικού | 37 |
| 16 | Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 38 |
| 17 | Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες | 39 |
| 18 | Κόστος πωληθέντων | 39 |
| 19 | Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 40 |
| 20 | Λοιπά (έξοδα)/ έσοδα καθαρά | 40 |
| 21 | Χρηματοοικονομικά έξοδα | 41 |
| 22 | Έσοδα από συμμετοχές | 41 |
| 23 | Φόρος εισοδήματος | 41 |
| 24 | Παροχές σε εργαζομένους | 42 |
| 25 | Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | 43 |
| 26 | Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποχρεώσεις | 43 |
| 27 | Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη | 43 |
| 28 | Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού | 46 |

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο: Κωνσταντίνος Πανάς – Πρόεδρος Δ.Σ.
Γεώργιος Αλεξόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος
Σπυρίδων Κιαρτζής – Μέλος
Σωτήριος Καπέλλος – Μέλος
Αχιλλέας Κύρτσης – Μέλος

Διεύθυνση Έδρας
Εταιρείας: Γραβιάς 4Α
151 25 Μαρούσι, Αττικής

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 61433/01ΑΤ/Β/06/351/ Νομαρχία Αθηνών
ΑΡ. Γ.Ε.ΜΗ.: 007119101000

Ελεγκτική Εταιρεία : Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Χειμάρρας 8^Β
151 25 Μαρούσι, Αθήνα

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας «Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.»

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2020, τις καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολής ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας «Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.» κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας “Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην “Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων”, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιαδήποτε μορφή συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία «Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε.» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 28 Ιουλίου 2021

Η Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Χριστιάνα Παναγίδου
ΑΜ ΣΟΕΛ: 62141

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
Ορκωτοί Ελεγκτές – Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8B
15125 Μαρούσι
Ελλάδα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

| | | Κατά την | |
|---|------|--------------------|--------------------|
| | Σημ. | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | |
| Πάγιο Ενεργητικό | | | |
| Ενσώματα πάγια | 5 | 7.689 | 8.028 |
| Δικαιώματα χρήσης παγίων | 6 | 11 | 13 |
| Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες | 7 | 35.461 | 7.730 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 8 | 129 | 114 |
| Σύνολο πάγιου ενεργητικού | | 43.290 | 15.885 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | | | |
| Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις | 9 | 700 | 622 |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | 10 | 1.573 | 1.256 |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού | | 2.273 | 1.878 |
| Σύνολο ενεργητικού | | 45.563 | 17.763 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 11 | 14.826 | 14.826 |
| Αποθεματικά | 12 | 90 | 90 |
| Αποτελέσματα εις νέον | | 1.127 | 1.973 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | | 16.043 | 16.889 |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | |
| Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | | |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων | 13 | 9 | 12 |
| Δάνεια από συνδεδεμένα μέρη | 14 | 27.020 | 520 |
| Προβλέψεις για συνταξιοδοτικές παροχές προσωπικού | 15 | 12 | 10 |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 27.041 | 542 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων | 13 | 3 | 2 |
| Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 16 | 2.426 | 306 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | 23 | 50 | 24 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 2.479 | 332 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | | 29.520 | 874 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων | | 45.563 | 17.763 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως 46 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. για το έτος 2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Ιουλίου 2021.

Ο Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Διευθυντής Λογιστικής

Κωνσταντίνος Πανάς

Γεώργιος Αλεξόπουλος

Στέφανος Παπαδημητρίου

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

| | Έτος που έληξε | |
|---|-------------------------|--------------------|
| | Σημ. 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες | 17 | 1.982 |
| Κόστος πωληθέντων | 18 | (540) |
| Μεικτό κέρδος | | 1.336 |
| Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 19 | (584) |
| Λοιπά έσοδα | 20 | 7 |
| Λοιπά έξοδα | 20 | (1.335) |
| Λειτουργικό αποτέλεσμα | | (576) |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 21 | (335) |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων | 21 | (1) |
| Έσοδα από συμμετοχές | 22 | 251 |
| (Ζημίες)/ Κέρδη προ φόρων | | (661) |
| Φόρος εισοδήματος | 23 | (183) |
| Καθαρές (ζημίες)/ κέρδη έτους | | (844) |
| Λοιπές συνολικές (ζημίες) / εισοδήματα του έτους, καθαρά από φόρους | 15 | - |
| Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα του έτους, μετά από φόρους | | (844) |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως 46 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

| | Σημ. | Μετοχικό Κεφάλαιο | Αποθεματικά | Αποτελέσματα εις νέον | Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων |
|--|------|----------------------|-------------|--------------------------|---------------------------|
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | | 14.826 | 72 | 1.635 | 16.533 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης | | - | - | 361 | 361 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) | | - | (2) | - | (2) |
| Συνολικά συγκεντρωτικά εισοδήματα | | - | (2) | 361 | 359 |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου | 8 | - | - | (3) | (3) |
| Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό | 12 | - | 20 | (20) | - |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | | 14.826 | 90 | 1.973 | 16.889 |
| Καθαρές ζημιές χρήσης | | - | - | (844) | (844) |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα/ (ζημιές) | 12 | - | - | - | - |
| Συνολικές συγκεντρωτικές ζημιές | | - | - | (844) | (844) |
| Αναβαλλόμενοι φόροι επί εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου | 8 | - | - | (2) | (2) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | | 14.826 | 90 | 1.127 | 16.043 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως 46 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών

| | Σημ. | Έτος που έληξε | |
|--|------|--------------------|--------------------|
| | | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | | |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | 25 | 1.739 | 1.027 |
| Φόρος εισοδήματος | | (174) | (91) |
| Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | 1.565 | 936 |
| Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | | |
| Αγορές ενσώματων παγίων | 5 | (94) | (131) |
| Μερίσματα εισπραχθέντα | 22 | 251 | 451 |
| Αγορές συμμετοχών | 7 | (6.532) | (36) |
| Καθαρή συμμετοχή σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου συνδεδεμένων επιχειρήσεων | 7 | (21.245) | - |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/ εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | (27.620) | 284 |
| Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | | |
| Καταβληθέντες τόκοι δανείου | | (98) | (216) |
| Εκταμίευση/ (Αποπληρωμή) δανείου | 14 | 26.500 | (2.300) |
| Πληρωμή υποχρεώσεων μίσθωσης | 13 | (3) | (3) |
| Πληρωμές χρηματοοικονομικών εξόδων | 21 | (27) | (3) |
| Καθαρές ταμειακές εισροές/ (εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | 26.372 | (2.522) |
| Καθαρή αύξηση/ (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | | 317 | (1.302) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους | 10 | 1.256 | 2.558 |
| Καθαρή αύξηση/ (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | | 317 | (1.302) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους | 10 | 1.573 | 1.256 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 12 έως 46 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (η «Εταιρεία») ιδρύθηκε στις 19 Σεπτεμβρίου 2006 και είναι κατά 100% θυγατρική της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Σκοπός και αντικείμενο της Εταιρείας είναι η παραγωγή, διάθεση και εμπορία ενεργειακών προϊόντων, που θα προέρχονται από την εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, καθώς και η μελέτη, εμπορία εξοπλισμού, κατασκευή και εγκατάσταση συστημάτων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (αιολικών, φωτοβολταϊκών, βιομάζας κλπ).

Η Εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, στη διεύθυνση Γραβιάς 4^α, 151 25 Μαρούσι.

Η Εταιρεία κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 εκμεταλλεύεται έξι (6) φωτοβολταϊκά πάρκα και συγκεκριμένα:

1. Φ/Β Σύστημα ισχύος 256kWp στις στέγες 3 κτιρίων εντός του Διυλιστηρίου Ελευσίνας.
2. Φ/Β Σύστημα ισχύος 602kWp επί της στέγης του εργοστασίου της «ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ» στην Κομοτηνή.
3. Φ/Β Σύστημα ισχύος 495kWp στη θέση «Βλύχα» στα σύνορα των Δήμων Μάνδρα-Ειδυλλίας και Ελευσίνας.
4. Φ/Β Σύστημα ισχύος 4 MW στις Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης (ΒΕΘ) των ΕΛΠΕ.
5. Φ/Β Σύστημα ισχύος 1 MW στην ΒΙΠΕ Καβάλας.
6. Φ/Β Σύστημα ισχύος 3,56 MW στη θέση Β.Ε.Α. Ασπροπύργου.

Πέραν των ανωτέρω η Εταιρεία έχει θέσει σε λειτουργία 14 ΦΒ Συστήματα αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό (πρόγραμμα net-metering) συνολικής ισχύος 192 kW σε ισάριθμα πρατήρια υγρών καυσίμων της συνδεδεμένης εταιρείας ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η Εταιρεία έχει συμμετοχές στις παρακάτω έξι (6) εταιρείες:

1. ΕΛΠΕ Λάρκο Ενεργειακή Κοκκίνου Α.Ε. (υπό εκκαθάριση) με ποσοστό συμμετοχής 51%.
2. ΕΛΠΕ Λάρκο Ενεργειακή Σερβίων Α.Ε με ποσοστό συμμετοχής 100%.
3. Ενεργειακή Πύλου Μεθώνης με ποσοστό συμμετοχής 100%.
4. ΑΤΕΝ Ενεργειακή με ποσοστό συμμετοχής 100%.
5. Κοζήλιο 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε με ποσοστό συμμετοχής 100%.
6. Κοζήλιο 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε με ποσοστό συμμετοχής 100%.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2020. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2020 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 23 Ιουλίου 2021. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις μετά τη δημοσίευσή τους.

Η Εταιρεία βάσει του ΔΠΧΑ 10 παρ. 4 και του Ν. 4308/2014 άρθρο 33 δεν υποχρεούται στην δημοσίευση ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, καθώς η Εταιρεία και όλες οι θυγατρικές της ενοποιούνται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (έδρα Μαρούσι Αττικής, Χειμάρρας 8^Α, ΑΡ.Μ.Α.Ε: 2443/06/Β/86/23).

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις βρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της Εταιρείας, <http://www.elperes.gr>.

Κατά τη χρήση 2020, η Εταιρεία απασχόλησε 4 άτομα προσωπικό (2019: 4 άτομα).

2 Σύνοψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλα τα έτη εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020 έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και παρουσιάζουν την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Σε αυτό το πλαίσιο, η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η προετοιμασία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών, καθώς και την κρίση της Διοίκησης σχετικά με τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών. Σημαντικές παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας αναφέρονται στη σημείωση 4 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό εύλογες συνθήκες.

2.2 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

α) Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Εταιρεία.

Οι λογιστικές αρχές και οι υπολογισμοί βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019, και έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία κατά την 1^η Ιανουαρίου 2020.

Οι τροποποιήσεις και ερμηνείες που εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά κατά το 2020 δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020. Αυτές επίσης αναφέρονται παρακάτω:

- *ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις):* Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων.
- *Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς:* Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, «Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου», το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά.

- *ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις).* Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν χρηματοοικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ.
- *ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) “Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς”:* Τον Σεπτέμβριο του 2019, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7, με τις οποίες ολοκληρώνεται η πρώτη φάση των εργασιών του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Η δεύτερη φάση (σχέδιο προτύπου) επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου.

(β) Πρότυπα που έχουν εκδοθεί, αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα

Η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει κάποιο από τα παρακάτω πρότυπα, διερμηνείες ή τροποποιήσεις τα οποία έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο. Επιπλέον η Εταιρεία αξιολόγησε όλα τα πρότυπα και τις διερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί αλλά δεν είχαν εφαρμογή στην παρούσα περίοδο και κατέληξε ότι δεν θα υπάρξει σημαντική επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις από την εφαρμογή τους.

- *ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιουνίου 2020):* Η τροποποίηση εφαρμόζεται, αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιουνίου 2020. Επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων και των χρηματοοικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 28^η Μαΐου 2020. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πρότυπο απαλλάσσοντας τους μισθωτές από την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16 αναφορικά με τη λογιστική τροποποίησης μίσθωσης για εκπτώσεις ενοικίου που προκύπτουν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας Covid-19. Η τροποποίηση παρέχει πρακτική διευκόλυνση στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του Covid-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:
 - Η αλλαγή στις πληρωμές μισθωμάτων οδηγεί σε αναθεωρημένο αντάλλαγμα που είναι ουσιαστικά ίδιο με ή μικρότερο από το αντάλλαγμα για το μίσθωμα αμέσως πριν από την αλλαγή,
 - Οποιαδήποτε μείωση στις πληρωμές μισθωμάτων επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30^η Ιουνίου 2021,
 - Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης.

Τον Μάρτιο του 2021, το ΣΔΛΠ αποφάσισε την παράταση, κατά ένα επιπλέον έτος έως την 30^η Ιουνίου 2022, της περιόδου κατά της οποίας εφαρμόζεται η πρακτική εξάσκηση στις παραχωρήσεις ενοικίου σε μια αλλαγή στις

πληρωμές μισθώσεων, που αρχικά είχε ισχύ έως την 30^η Ιουνίου 2021. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Απριλίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή για την Εταιρεία.

- *ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2023):* Τον Ιούλιο του 2021, το ΣΔΛΠ αποφάσισε την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής των τροποποιήσεων την 1^η Ιανουαρίου 2023. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονίσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις) «Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς – Φάση 2» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2021):* Τον Αύγουστο του 2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισιμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις εταιρείες ασφαλίσεων που εξακολουθούν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 να λάβουν τις ίδιες διευκολύνσεις με αυτές που προβλέπονται στις τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς.
- *ΔΠΧΑ 10 (Τροποποίηση) Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του:* Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις):* Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά

την 1^η Ιανουαρίου 2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:

- *ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων*: οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
 - *ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις*: οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
 - *ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία*: οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.
 - *Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020* στα πρότυπα ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, στο ΔΠΧΑ 9- Χρηματοοικονομικά Μέσα, στο ΔΠΛ 41-Γεωργία και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις.
- *ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)*: Οι Τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσεων ουσιαστικής σημασίας στις γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας της ουσιαστικότητας κατά τη λήψη κρίσεων για γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής.
 - *ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)*: Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων, οριζόμενοι ως νομισματικά ποσά στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις σφαλμάτων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.3 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας καταχωρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του χρηματοοικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

2.4 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αφορούν κτήρια, μηχανολογικό εξοπλισμό, έπιπλα και εξαρτήματα, καθώς και πάγια υπό εκτέλεση. Κατά την αρχική αναγνώριση, τα ενσώματα πάγια επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή των περιουσιακών στοιχείων. Μεταγενέστερα, τα ενσώματα πάγια επιμετρώνται στο κόστος κτήσης μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισπρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αφορούν κυρίως δαπάνες που σχετίζονται με την κατασκευή αιολικών, φωτοβολταϊκών πάρκων και άλλων έργων σχετικά με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για τα οποία η Εταιρεία κατέχει τις σχετικές από τη νομοθεσία άδειες ή βρίσκεται στην διαδικασία έκδοσής τους και αναγνωρίζονται στο κόστος τους. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής, επαγγελματικές δαπάνες καθώς και άλλες άμεσες με τα υπό ανάπτυξη έργα δαπάνες σύμφωνα με την λογιστική αρχή που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς τα πάγια που αφορούν δεν είναι διαθέσιμα για χρήση.

Οι αποσβέσεις των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής, ανά κατηγορία παγίου:

- Φωτοβολταϊκά πάρκα και εγκαταστάσεις 20-27 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός 5-25 Έτη

Ενσώματα πάγια που αφορούν φωτοβολταϊκούς σταθμούς και σχετικές λοιπές εγκαταστάσεις αποσβένονται στην μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής και της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε (και κατά συνέπεια των αδειών παραγωγής και λειτουργίας).

Την 1^η Ιανουαρίου 2014 η ωφέλιμη οικονομική ζωή των φωτοβολταϊκών πάρκων και του σχετικού εξοπλισμού τα οποία λειτουργούσαν για λιγότερο από 12 χρόνια, με σημείο αναφοράς την 1^η Ιανουαρίου 2014, αναθεωρήθηκε από συνολικά 20 σε 27 έτη.

Η αύξηση στην ωφέλιμη ζωή οφείλεται στην έκτακτη παράταση των συμβάσεων λειτουργίας σύμφωνα με τον νόμο 4254/2014. Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Το κόστος και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις των παγίων που αποσύρονται ή πωλούνται αφαιρείται το υπόλοιπο των ενσωμάτων παγίων κατά το χρόνο της πώλησης ή απόσυρσης τους και τυχόν κέρδη ή ζημίες, που καθορίζονται κατόπιν σύγκρισης των εσόδων από την πώληση με τη λογιστική αναπόσβεστη αξία, περιλαμβάνονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, σαν μέρος των λοιπών εσόδων/ (εξόδων).

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

2.5 Μισθώσεις**2.5.1. Δικαιώματα χρήσης παγίων**

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωρισθεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου είναι σχετικά βέβαιο ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή της Εταιρείας στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα

δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους είτε κάθε ένα ξεχωριστά, είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών.

2.5.2. Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο να εξασκηθεί από την Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης της μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα για λύση. Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή.

Για να υπολογίσει την παρούσα αξία των πληρωμών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση σύμβασης, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην απόφαση εξαγοράς του περιουσιακού στοιχείου. Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μεταβολές.

(α) Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Η Εταιρεία εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των πέντε χιλιάδων ευρώ). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

(β) Σημαντικές εκτιμήσεις στον προσδιορισμό της διάρκειας μισθώσεων με δικαίωμα ανανέωσης

Η Εταιρεία προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Η Εταιρεία έχει το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνει τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Η Εταιρεία αξιολογεί εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το δικαίωμα ανανέωσης, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσει το δικαίωμα ανανέωσης. Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, η Εταιρεία επανεξετάζει τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπίπτουν στον έλεγχό του και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική της Εταιρείας).

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ (η «Επιτροπή») εξέδωσε μια περίληψη των αποφάσεων που λήφθηκαν στις δημόσιες συνεδριάσεις της για να αποσαφηνίσει τις διερμηνείες του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με τα ακόλουθα θέματα:

(γ) Προσδιορισμός διάρκειας μισθώσεων

Η Επιτροπή εξέδωσε απόφαση, σύμφωνα με την οποία κατά την εκτίμηση της έννοιας της μη σημαντικής ποινής, κατά την κατάρτιση των όρων μίσθωσης, η ανάλυση δεν πρέπει να καλύπτει μόνο την χρηματική ποινή που προβλέπεται στη σύμβαση, αλλά να χρησιμοποιεί μια ευρύτερη οικονομική εκτίμηση της ποινής έτσι ώστε να περιλαμβάνει όλες τις πιθανές οικονομικές εκροές που συνδέονται με την καταγγελία της σύμβασης. Η Εταιρεία εφαρμόζει αυτή την απόφαση και χρησιμοποιεί κρίση για την εκτίμηση της μίσθωσης, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις όπου οι συμφωνίες δεν προβλέπουν προκαθορισμένη διάρκεια. Η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει είτε την ανανέωση είτε τον τερματισμό.

(δ) Λογιστική αντιμετώπιση εκμισθωτή

Η Εταιρεία κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 δεν είχε ρόλο εκμισθωτή.

2.6 Κόστος Δανεισμού

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού τα οποία πληρούν τα κριτήρια βάσει του ΔΛΠ 23 Κόστος Δανεισμού, κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι τα πάγια να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

2.7 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, η Εταιρεία εκτιμά κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Εάν υπάρχουν ενδείξεις για απομείωση ή εάν απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης του παγίου ή της συμμετοχής σε θυγατρική, τότε υπολογίζεται η ανακτήσιμη αξία τους.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως ή και συχνότερα εάν υπάρχουν συγκεκριμένα γεγονότα και ενδείξεις τα οποία να υποδεικνύουν πιθανή απομείωση των στοιχείων.

Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του.

Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας, μειωμένης με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών.

Για τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία, καθώς και για τις συμμετοχές σε θυγατρικές εκτιμάται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωριστεί κατά το παρελθόν είτε έχουν μειωθεί είτε δεν υφίστανται πλέον. Εάν υπάρξουν τέτοιες ενδείξεις, η Εταιρεία υπολογίζει την ανακτήσιμη αξία του παγίου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ).

Ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί κατά το παρελθόν αντιστρέφονται μόνο εφόσον έχουν αλλάξει οι εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά το χρόνο αναγνώρισης της ζημιάς. Η αντιστροφή της απομείωσης επιτρέπεται μέχρι το σημείο στο οποίο η λογιστική αξία του παγίου δεν υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του, ούτε την λογιστική αξία του παγίου μείον τις αποσβέσεις εάν αυτό δεν είχε απομειωθεί τα προηγούμενα χρόνια.

2.8 Χρηματοοικονομικά μέσα

2.8.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) και στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείρισή τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες έχει εφαρμοστεί την πρακτική σκοπιμότητας, η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, του κόστους συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή

για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές της δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Η αγορά ή πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής δηλαδή κατά την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

2.8.2 Αποαναγνώριση και απομείωση

Αποαναγνώριση

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν:

- Τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει, ή
- Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά της να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" και είτε (α) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.

Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής της. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Απομείωση

Σε κάθε ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Η αξιολόγηση απομείωσης των πελατών και λοιπών απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.10.

2.8.3 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά πάγια και οι υποχρεώσεις συμψηφίζονται και παρουσιάζονται καθαρά στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης εάν υπάρχει νόμιμο δικαίωμα να συμψηφιστούν τα ποσά που έχουν αναγνωριστεί και επιπλέον υπάρχει πρόθεση να γίνει εκκαθάριση του καθαρού ποσού, δηλαδή πάγια και υποχρεώσεις να τακτοποιηθούν παράλληλα.

2.9 Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές λογιστικοποιούνται και παρουσιάζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στο κόστος κτήσης μείον τυχόν προβλέψεις απομείωσης. Έξοδα που σχετίζονται με την απόκτηση συμμετοχών σε θυγατρικές καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Η Εταιρεία εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού αν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων. Σε τέτοια περίπτωση, η Εταιρεία υπολογίζει το ποσό της απομείωσης σαν τη διαφορά μεταξύ της ανακτήσιμης αξίας της επένδυσης και της λογιστικής της αξίας και η ζημία απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Για τον έλεγχο απομείωσης των επενδύσεων η Εταιρεία χρησιμοποιεί το ΔΛΠ 36.

2.10 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Η πιστωτική πολιτική της Εταιρείας αναφορικά με τις απαιτήσεις από πελάτες που αφορούν πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, έχει προσαρμοστεί στην πολιτική του κύριων πελατών της Εταιρείας ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ.

Οι απαιτήσεις από πελάτες, καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των προβλέψεων απομείωσης.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν κυρίως απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε και την ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ, από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, οφειλόμενα ποσά από συνδεδεμένες εταιρείες που προέρχονται από υπηρεσίες ενεργειακού συμψηφισμού μέσω τοποθέτησης φωτοβολταϊκών πάνελ (net metering), τοποθέτηση φωτοβολταϊκών πάνελ ως υπεργολάβος, υπηρεσίες δανεισμού προσωπικού καθώς και επαναχρεώσεις εξόδων. Απαιτήσεις που η είσπραξή τους εκτιμάται να πραγματοποιηθεί σε διάστημα μέχρι ένα έτος κατατάσσονται ως βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ειδάλως εμφανίζονται ως μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Αναφορικά με τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων, η Εταιρεία έχει υιοθετήσει ως λογιστική πολιτική, την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9, σύμφωνα με την οποία υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Οι λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας διαμορφώνονται κυρίως από απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο και προπληρωμένα έξοδα, οι οποίες δε εμπίπτουν στο ΔΠΧΑ 9.

2.11 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες εκτός αν ορίζεται διαφορετικά από τη σύμβαση.

2.12 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, μειώνοντας το κόστος έκδοσης.

2.13 Τρέχουσα και Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία.

Το έξοδο/έσοδο φόρου για τη περίοδο είναι ο φόρος που υπολογίζεται στο φορολογητέο αποτέλεσμα της περιόδου βάσει του ισχύοντος φορολογικού συντελεστή, προσαρμοσμένο στις μεταβολές στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ή υποχρέωση που αφορούν προσωρινές διαφορές ή μη χρησιμοποιημένες φορολογικές ζημίες, καθώς και επιπλέον φόροι προηγούμενων χρήσεων. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «κατάσταση συνολικών εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια. Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα Ίδια Κεφάλαια.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις επιμετρώνται στο ποσό το οποίο αναμένεται να ανακτηθεί ή να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές.

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η Διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές. Τόκοι και πρόστιμα που προκύπτουν από αβέβαιες φορολογικές θέσεις θεωρούνται μέρος του φόρου εισοδήματος.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν αναγνωρίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται μόνο όταν είναι πιθανόν ότι θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και μειώνονται σε περίπτωση που δεν κρίνεται πλέον πιθανόν ότι στις μελλοντικές χρήσεις θα υπάρξει το αναμενόμενο φορολογικό κέρδος προκειμένου να χρησιμοποιηθεί είτε το σύνολο είτε μέρος αυτών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.14 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου η Εταιρεία πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα κρατικό συνταξιοδοτικό ταμείο. Η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Όπως προβλέπεται από τις ισχύουσες διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας, οι υπάλληλοι και οι εργάτες δικαιούνται κατά τη συνταξιοδότησή τους να λάβουν ποσό καθοριζόμενο με βάση τις αποδοχές τους και το χρόνο εργασίας τους. Τέτοια προγράμματα θεωρούνται προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μειωμένη κατά την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που εκφράζονται στο ίδιο νόμισμα με τις πληρωμές των εισφορών και έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Το κόστος τρέχουσας απασχόλησης των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών το οποίο αναγνωρίζεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων στις συνταξιοδοτικές παροχές, εκτός αν έχει ήδη συμπεριληφθεί στο κόστος κάποιου περιουσιακού στοιχείου, αντιπροσωπεύει την αύξηση της σχετικής υποχρέωσης όπως αυτή προκύπτει από την απασχόληση των εργαζόμενων την τρέχουσα περίοδο, τις περικοπές των καθορισμένων παροχών και τους διακανονισμούς.

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα υπολογίζονται εφαρμόζοντας το επιτόκιο προεξόφλησης στο καθαρό υπόλοιπο της υποχρέωσης προγραμμάτων καθορισμένων παροχών και της εύλογης αξίας των στοιχείων ενεργητικού.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια, στα λοιπά συνολικά έσοδα κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Προγράμματα καθορισμένων εισφορών

Οι εργαζόμενοι της Εταιρείας καλύπτονται από ένα από τα πολλά συνταξιοδοτικά προγράμματα που επιχορηγούνται από το Ελληνικό Κράτος και αφορούν τον ιδιωτικό τομέα. Τα προγράμματα αυτά παρέχουν συνταξιοδοτικές και φαρμακευτικές καλύψεις. Ο κάθε εργαζόμενος `υποχρεούται να εισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο πρόγραμμα ενώ παράλληλα και η Εταιρεία καταβάλλει ένα ποσό για τον εργαζόμενο. Κατά το χρόνο συνταξιοδότησης, το ταμείο έχει την υποχρέωση να καταβάλει στους εργαζόμενους τις συνταξιοδοτικές παροχές που τους αναλογούν, δηλαδή η Εταιρεία δεν έχει κάποια σχετική υποχρέωση.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές το νωρίτερο από τις ακόλουθες ημερομηνίες: (α) όταν η Εταιρεία δεν μπορεί πλέον να αποσύρει την προσφορά των παροχών αυτών και β) όταν η Εταιρεία αναγνωρίζει κόστος αναδιάρθρωσης που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 37 και συμπεριλαμβάνει την καταβολή των παροχών λήξης. Στην περίπτωση μίας προσφοράς που γίνεται για να ενθαρρύνει την εθελουσία αποχώρηση, οι παροχές εξόδου υπολογίζονται με βάση τον αριθμό των εργαζομένων που αναμένεται να δεχτούν την προσφορά. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

2.15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων εξοφλούνται κανονικά εντός 90 ημερών. Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι, παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.16 Προβλέψεις

Προβλέψεις για έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές ή άλλες συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της Διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

2.17 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα αποτελούνται από την εύλογη αξία του εισπραχθέντος ή εισπρακτέου αντιτίμου από την πώληση αγαθών και την παροχή υπηρεσιών στην κανονική ροή των εργασιών της Εταιρείας. Τα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των αγαθών και υπηρεσιών μεταβιβάζεται στον πελάτη έναντι ενός ποσού που αντανακλά το αντίτιμο το οποίο η Εταιρεία αναμένει να αποκομίσει έναντι της παροχής των αγαθών και υπηρεσιών. Ο έλεγχος των παρεχόμενων αγαθών και υπηρεσιών μεταβιβάζεται στον πελάτη κατά την παράδοση του αγαθού ή της υπηρεσίας. Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα έσοδα να μπορούν να αποτιμηθούν αξιόπιστα.

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος αναγνωρίζονται βάση της μηνιαίας παραγωγής που παραδίδεται και πιστοποιείται από το ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και της εβδομαδιαίας παραγωγής που παραδίδεται και πιστοποιείται από τον ανεξάρτητο διαχειριστή του δικτύου (ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ), η οποία είναι η ημερομηνία που μεταβιβάζονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη.

Έσοδα από παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αφορούν κυρίως:

- έσοδα από συστήματα αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό (net-metering),
- έσοδα από υπηρεσίες υπερεργολαβίας προς τη μητρική εταιρεία, καθώς αναλαμβάνει την ανάθεση, τον συντονισμό και την παρακολούθηση των εργασιών εγκατάστασης και λειτουργίας Φβ σταθμών από εργολάβο,
- επαναχρεώσεις εξόδων που πραγματοποιήθηκαν για λογαριασμό συνδεδεμένων εταιρειών,
- δανεισμό προσωπικού στην μητρική εταιρεία και
- πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης πράσινης ενέργειας με το οποίο πιστοποιείται η προέλευση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ.

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται κυρίως κατά την περίοδο εκείνη όπου παρέχεται η υπηρεσία, δηλαδή σε βάθος χρόνου, με τη μέθοδο επιμέτρησης της προόδου βάσει των εισροών (input method) με βάση τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες».

Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα περιλαμβάνουν μερίσματα από συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και λογίζονται ως έσοδα όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα εισπραχθείς αυτών, δηλαδή όταν τα μερίσματα εγκριθούν από την γενική συνέλευση των μετόχων των συνδεδεμένων Εταιρειών.

Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και την χρήση του πραγματικού επιτοκίου.

2.18 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και ο κύκλος εργασιών της προέρχεται αποκλειστικά από την λειτουργία φωτοβολταϊκών σταθμών. Η συνολική παραγόμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας κατά την χρήση 2020 ήταν 15.682 MWh (2019: 15.220 MWh). Η Εταιρεία δεν επιβαρύνει ιδιαίτερα το περιβάλλον με τη δραστηριότητά της λαμβάνοντας υπόψη ότι δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ(φωτοβολταϊκά), κάτι που εγγενώς είναι ευεργετικό για το περιβάλλον. Συγκεκριμένα η ετήσια παραγωγή των 15.682 MWh (2019: 15.220 MWh) οδήγησε σε αποφυγή εκπομπής περίπου 14.114 τόνων αερίων θερμοκηπίου (CO₂) για το 2020 (2019: 13.700 CO₂).

2.19 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα που προκύπτουν από την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (αφαιρουμένων των σχετικών εξόδων) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έξοδα δανείων που καταβάλλονται κατά την υπογραφή των νέων πιστώσεων αναγνωρίζονται ως έξοδα του δανείου εφόσον γίνει ανάληψη μέρους ή και του συνόλου της νέας πιστωτικής γραμμής. Σε αυτή την περίπτωση καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων μέχρι να γίνει η ανάληψη. Εφόσον δεν χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή στο σύνολό τους, τότε αυτά τα έξοδα περιλαμβάνονται στα προπληρωθέντα έξοδα και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια ζωής της σχετικής πιστωτικής γραμμής.

Τα δάνεια διαγράφονται από τον ισολογισμό όταν η υποχρέωση που είχε προκύψει από το συμβόλαιο ακυρώνεται, εκπνέει ή δεν υφίσταται. Η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του δανείου το οποίο διαγράφηκε ή μεταβιβάστηκε σε κάποιον άλλο, και του ποσού που πληρώθηκε, συμπεριλαμβανομένων και μη χρηματικών στοιχείων που

μεταβιβάστηκαν ή υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν, αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα σαν λοιπά έσοδα/ έξοδα ή σαν χρηματοοικονομικά έσοδα/ έξοδα.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Σε περιπτώσεις όπου γίνεται επαναδιαπραγμάτευση των υπάρχοντων δανείων της Εταιρείας, αυτή θα μπορούσε να οδηγήσει σε τροποποίηση ή ανταλλαγή δανείων με τους δανειστές που θα μπορούσε να πραγματοποιηθεί με διάφορους τρόπους. Εάν η τροποποίηση ή η ανταλλαγή των δανείων αντιπροσωπεύει μια διευθέτηση του αρχικού χρέους, ή απλώς μια επαναδιαπραγμάτευση του χρέους αυτού, καθορίζει το λογιστικό χειρισμό που πρέπει να εφαρμόζεται από τον οφειλέτη. Όταν οι όροι των υφιστάμενων δανείων είναι ουσιαστικά διαφορετικοί από τους όρους των τροποποιημένων ή ανταλλασσόμενων δανείων, μια τέτοια τροποποίηση ή ανταλλαγή αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση του αρχικού δανεισμού και αναγνώριση νέου δανείου, ενώ, όπως εξηγείται παρακάτω, η διαφορά που προκύπτει αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα της χρήσης.

Η Εταιρεία θεωρεί ότι οι όροι είναι σημαντικά διαφορετικοί είτε όταν η προεξοφλημένη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, βάσει των νέων όρων, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων ή μοιβών που προκύπτουν χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, είναι τουλάχιστον 10% διαφορετική από την προεξοφλημένη παρούσα αξία των υπολειπόμενων ταμειακών ροών του αρχικού δανεισμού είτε όταν υπάρχει μια σημαντική αλλαγή στους όρους λαμβάνοντας υπόψη ποιοτικά κριτήρια. Τα ποιοτικά κριτήρια μπορεί να περιλαμβάνουν:

- το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται ο δανεισμός,
- το επιτόκιο (π.χ. από σταθερό σε κυμαινόμενο, προμήθεια αδράνειας),
- αλλαγές σε περιοριστικούς όρους ενός συμβολαίου ("covenants").

2.20 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.21 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.22 Στρογγυλοποιήσεις

Τα ποσά που εμπεριέχονται σε αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν στρογγυλοποιηθεί σε '000 Ευρώ Τυχόν διαφορές που παρουσιάζονται μεταξύ των ποσών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και των αντίστοιχων ποσών στις σημειώσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

2.23 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταμετρηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επικεντρώνονται στην παραγωγή και πώληση ηλεκτρικού ρεύματος μέσα από την εκμετάλλευση φωτοβολταϊκών σταθμών. Ως εκ τούτου η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους και κινδύνους σχετιζόμενους με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπως κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο καθώς και κίνδυνο ρευστότητας και ταμειακών ροών. Σε γενικές γραμμές τα θέματα που επηρεάζουν την λειτουργία της Εταιρείας συνοψίζονται παρακάτω:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Κατά τη διάρκεια του 2020, η κρίση λόγω του Covid-19 διατάραξε την παγκόσμια χρηματοπιστωτική σταθερότητα και ανέτρεψε τις προοπτικές ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας για το 2020, οι οποίες ήταν θετικές κατά τους δύο πρώτους μήνες του έτους.

Το ΑΕΠ αυξήθηκε κατά 2,7% το τέταρτο τρίμηνο του 2020 σε σύγκριση με το προηγούμενο τρίμηνο (η μείωση σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2019 ήταν 7,9%) κυρίως λόγω της εφαρμογής των μέτρων για την αντιμετώπιση του Covid – 19 που επέβαλε η ελληνική κυβέρνηση. Η αύξηση του ΑΕΠ το τέταρτο τρίμηνο οφείλεται κατά κύριο λόγο στη αύξηση ιδιωτικής κατανάλωσης και των εισαγωγών, η οποία αντισταθμίζεται από τη μείωση των εξαγωγών και των επενδύσεων.

Η πανδημία του Covid-19 αναμένεται να έχει αρνητικό αντίκτυπο στην ελληνική και την παγκόσμια οικονομία καθώς θα επηρεάσει το δημόσιο χρέος και το ποσοστό ανεργίας, καθώς και τα μη εξυπηρετούμενα δάνεια και τις χαμηλές επενδύσεις. Τα μέτρα περιορισμού που επιβλήθηκαν κατά του Covid-19 από την ελληνική κυβέρνηση, είχαν επίσης σημαντικό αντίκτυπο στη ζήτηση και στην ιδιωτική κατανάλωση.

Η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος (διασυνδεδεμένο και μη διασυνδεδεμένο σύστημα) στην Ελλάδα το 2020 μειώθηκε κατά 4% ως προς την προηγούμενη χρονιά, στις 50,1 TWh, μετά από συνολική πτώση κατά 11,4% από το 2008 (56,9 TWh) μέχρι το 2014 (50,4 TWh). Οι καθυστερήσεις στις πληρωμές των παλαιών παραγωγών ΑΠΕ (που εμπίπτουν στο σχήμα του με Feed in tariff εκτός διαγωνισμών) από το ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε λόγω των υπερήμερων οφειλών της ΔΕΗ, έχουν ελαττωθεί στους 2-3 μήνες.

Covid-19: Στις 11 Μαρτίου 2020, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας ανακήρυξε τον ιό Covid-19 ως πανδημία, δεδομένης της ταχείας εξάπλωσής του σε ολόκληρο τον κόσμο. Πολλές κυβερνήσεις ανά τον κόσμο έχουν ήδη λάβει αυστηρά μέτρα για να βοηθήσουν στον περιορισμό και την καθυστέρηση της εξάπλωσης του ιού, τα οποία έχουν επιβραδύνει τις οικονομίες παγκοσμίως, προκαλώντας σημαντική αναστάτωση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την καθημερινή ζωή.

Πολλές χώρες, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας, έχουν υιοθετήσει έκτακτα και οικονομικώς επιζήμια μέτρα περιορισμού, συμπεριλαμβανομένης της υποχρέωσης των εταιρειών να μειώσουν ή ακόμη και να αναστείλουν τις συνήθεις επιχειρηματικές δραστηριότητες. Οι κυβερνήσεις έχουν επίσης επιβάλει περιορισμούς στις μετακινήσεις, καθώς και αυστηρά μέτρα καραντίνας.

Τα αυστηρά περιοριστικά μέτρα χαλάρωσαν σταδιακά από τις αρχές Μαΐου, οδηγώντας σε σταδιακή ανάκαμψη της οικονομικής δραστηριότητας και της εγχώριας ζήτησης. Ωστόσο, λόγω της σταθερής αύξησης του αριθμού των κρουσμάτων κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού και ιδίως από τον Αύγουστο, η ελληνική κυβέρνηση επανέφερε κάποια από τα μέτρα και τους περιορισμούς προκειμένου να περιορίσει την εξάπλωση του Covid-19. Παρά τα μέτρα που ελήφθησαν τους προηγούμενους μήνες, η κατάσταση στη χώρα επιδεινώθηκε με σημαντική αύξηση των κρουσμάτων και του νέου στελέχους του ιού, και η κυβέρνηση ανακοίνωσε ακόμη πιο αυστηρά μέτρα, συμπεριλαμβανομένων τοπικών περιοριστικών μέτρων, προκειμένου να ελέγξει την εξάπλωση της πανδημίας και να διασφαλιστεί η δημόσια υγεία.

Η Εταιρεία ως θυγατρική του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια, ανταποκρίθηκε άμεσα στο ξέσπασμα της πανδημίας από το τέλος Φεβρουαρίου και προέβη σε διάφορες δράσεις αντιμετώπισης της κρίσης πανδημίας του Covid-19 με πρωταρχικό στόχο τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων του και όλων των ενδιαφερόμενων μερών, καθώς και τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας των δραστηριοτήτων του και τον εφοδιασμό της αγοράς. Οι δράσεις αυτές περιλαμβάνουν:

- Υιοθέτηση έγκαιρου και επιτυχούς νέου μοντέλου εργασίας εξ αποστάσεως (τηλεργασία) όπου αυτό είναι εφικτό, απομακρυσμένη υποστήριξη πληροφοριακών συστημάτων, τροποποίηση προγραμμάτων βάρδιας.
- Αξιοποίηση της ψηφιακής τεχνολογίας και αναβάθμιση των υποδομών τηλεργασίας.
- Σύνταξη Πολιτικής για την πρόληψη και αντιμετώπιση των προβλημάτων από την πανδημία Covid- 19, αναλυτικές οδηγίες πρόληψης και σενάρια ασκήσεων, σχεδιασμό και εφαρμογή διαδικασιών χειρισμού περιστατικών ύποπτων κρουσμάτων.
- Συνεχή ενημέρωση και υγειονομική υποστήριξη των εργαζόμενων (δίκτυο γιατρών, γραμμή ψυχολογικής υποστήριξης).

- Τακτικές απολυμάνσεις σε όλους τους εργασιακούς χώρους, διάθεση κατάλληλων μέσων ατομικής προστασίας (ΜΑΠ) πρόληψης.

Η εξέλιξη της πανδημίας, τόσο παγκοσμίως, όσο και στην Ελλάδα δεν αναμένεται να επηρεάσει τα αποτελέσματα και την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας, τουλάχιστον και για το 2021. Η οικονομική επίδραση της τρέχουσας κρίσης στην παγκόσμια οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες συνολικά, δεν μπορεί να εκτιμηθεί με εύλογη βεβαιότητα σε αυτό το στάδιο, λόγω του ρυθμού με τον οποίο επεκτείνεται η επιδημία και του υψηλού επιπέδου αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης. Η Διοίκηση θα συνεχίσει να παρακολουθεί εκ του σύνεγγυς την κατάσταση και θα αξιολογήσει τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στην οικονομική θέση και τα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένης της ανακτήσιμης αξίας των επενδύσεων του, σε περίπτωση που τα μέτρα πρόληψης συνεχιστούν.

Έξοδος Ηνωμένου Βασιλείου από την Ευρωπαϊκή Ένωση: Στο πλαίσιο βέλτιστης διαχείρισης των δανειακών της υποχρεώσεων, η Εταιρεία αντλεί κεφάλαια από τις διεθνείς αγορές, μέσω ευρω-ομολόγων έκδοσης της συνδεδεμένης εταιρείας Hellenic Petroleum Finance Plc, που εδρεύει στο Λονδίνο, εισηγμένων στο χρηματιστήριο του Λουξεμβούργου. Η αποχώρηση του Ηνωμένου Βασιλείου από την Ευρωπαϊκή Ένωση δεν ενδέχεται να επηρεάσει τόσο τα υφιστάμενα ομόλογα που έχει εκδώσει η ΗΡΕ, καθώς και τον τρόπο χρηματοδότησης της Εταιρείας από τις διεθνείς αγορές.

(α) Κίνδυνος αγοράς

i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο διότι όλες σχεδόν οι εμπορικές συναλλαγές πραγματοποιούνται σε Ευρώ.

ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων.

Η τιμή πώλησης ηλεκτρικού ρεύματος από ΑΠΕ καθορίζεται από νόμους και υπουργικές αποφάσεις. Η πιο πρόσφατη αναθεώρηση των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας έγινε με την Υ.Α.Π.Ε/Φ1/1289/9012 για τους Φ/Β σταθμούς και με τον νόμο 4254/2014 για τις λοιπές πλην Φ/Β σταθμών μορφές ΑΠΕ. Ο νόμος 4254/2014 καθόρισε επίσης εκ νέου τις τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όλων των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ.

Για τα τρία (3) φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας τα οποία τέθηκαν σε λειτουργία το 2018 η τιμή πώλησης ηλεκτρικού ρεύματος από ΑΠΕ καθορίζεται από νόμους και υπουργικές αποφάσεις. Η πιο πρόσφατη σχετική νομοθεσία (νόμος 4414/09-08-2016), εισάγει για πρώτη φορά τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών ΑΠΕ ανά τεχνολογίες και κατηγορίες. Η υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187706, καθορίζει τον τύπο και το περιεχόμενο Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (πλην υβριδικών σταθμών) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και η υπ' αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573 καθορίζει τις τεχνολογίες ή/και κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

Ο πρώτος πιλοτικός διαγωνισμός για ΦΒ σταθμούς (υπ' αριθμ. 417/2016 απόφαση ΡΑΕ, ΦΕΚ Β' 3627/09-11-2016), διεξήχθη στις 12 Δεκεμβρίου 2016 κατά τον οποίο επιλέχθηκαν 3 έργα της Εταιρείας (υπ' αριθμ. 513/2017 απόφαση ΡΑΕ).

iii) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές είναι ανεξάρτητα των μεταβολών στα χρηματοοικονομικά επιτόκια, δεδομένου του χαμηλού επιπέδου επιτοκίων αναφοράς που επικρατούν. Ο δανεισμός με μεταβλητά επιτόκια εκθέτει την Εταιρεία σε κίνδυνο χρηματικών ροών από διακυμάνσεις στα επιτόκια, ενώ ο δανεισμός με σταθερά επιτόκια σε κίνδυνο μεταβολών της εύλογης αξίας. Ο δανεισμός της Εταιρείας είναι μεταβλητού επιτοκίου. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας. Στις 31 Δεκεμβρίου 2020, εάν το επιτόκιο των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,5% υψηλότερο, των λοιπών μεταβλητών στοιχείων τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη θα μειώνονταν κατά €44.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις από τον πελάτη της Εταιρείας, ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. καθώς και στα διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από την αδυναμία του αντισυμβαλλομένου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία.

Τα προβλήματα ρευστότητας που αντιμετώπιζε ο ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. πριν το 2014, είχαν σαν αποτέλεσμα την ψήφιση του ν.4254/2014 (εφ'εξής "New Deal"), περί εξυγίανσης του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 23 του ν.4414/2016. Η εφαρμογή των νέων διατάξεων οδήγησε στην εξάλειψη του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ήδη από τον Δεκέμβριο 2017 και δημιουργία πλεονάσματος, δημιουργώντας καταρχάς ευοίωνες προβλέψεις για την πορεία του. Δυστυχώς όμως, το πρόβλημα του ελλείματος επανήλθε από το 2020, λόγω της μείωσης του ΕΤΜΕΑΡ, των καταναλωτών λιανικής έτους 2019 και της πανδημίας που οδήγησε σε πολύ χαμηλές Οριακές Τιμές Συστήματος για σημαντικό χρονικό διάστημα.

Η πολιτεία με σκοπό να λύσει εκ νέου το πρόβλημα ρευστότητας του 2020 και στα πλαίσια διατήρησης επαρκούς ρευστότητας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, προχώρησε την ψήφιση του Νόμου 4759/9.12.2020, όπου σύμφωνα με το άρθρο 157, επιβλήθηκε εφάπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), οι οποίοι είχαν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2015. Η εισφορά υπολογίζεται σε ποσοστό 6%, προ Φ.Π.Α, επί του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγγέεται από τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο, για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020. Τα ποσά της εισφοράς για τους μήνες του έτους 2020 υπολογίζονται επί του προς τιμολόγηση ποσού εκάστου μήνα του έτους 2020, παρακρατούνται και συμψηφίζονται εντός του έτους 2021 με τις πληρωμές των τιμολογίων των αντίστοιχων μηνών από τον αρμόδιο διαχειριστή προς τον εκπρόσωπο φορτίου. Τρία (3) από τα έξι (6) φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας τέθηκαν σε λειτουργία πριν την 31^η Δεκεμβρίου 2015, συνεπώς εμπίπτουν στους υπόχρεους επιβολής της εισφοράς και αναγνώρισε έξοδο ύψους €30 στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

Η επιχειρηματική δραστηριότητα, η χρηματοοικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα, καθώς και η δυνατότητα της Εταιρείας να επιτύχει τους χρηματοοικονομικούς της στόχους, θα μπορούσε να επηρεαστεί στην περίπτωση που το πρόβλημα της ρευστότητας του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ δεν επιλύεται. Τα φωτοβολταϊκά, λαμβάνουν έσοδα από τον ΔΑΠΕΕΠ για το μέρος της αποζημίωσής τους από την ΕΤΑ έως την τιμή που κέρδισε στον διαγωνισμό. Τέτοια κατάσταση δεν είναι στον έλεγχο της Εταιρείας.

Ο πελάτης ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ, ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, εξοφλεί εβδομαδιαία τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος, και ως εκ τούτου δεν προκύπτει πιστωτικός κίνδυνος.

Η πιστωτική φερεγγυότητα των ταμειακών διαθεσίμων και ταμειακών ισοδυνάμων αξιολογείται με αναφορά σε εξωτερικές αξιολογήσεις πιστοληπτικής ικανότητας από τον οίκου αξιολόγησης Fitch, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

| | Κατά την | |
|--|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Αξιολόγηση τραπεζών | | |
| A | 22 | 552 |
| B- | 1.550 | - |
| CCC+ | - | 703 |
| Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια | 1.572 | 1.255 |

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες.

Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, το τμήμα διαχείρισης διαθεσίμων του Ομίλου έχει σαν στόχο την ευέλικτη χρηματοδότηση μέσω εγγυημένων πιστωτικών γραμμών. Η Εταιρεία δεν έχει δανειακές υποχρεώσεις από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Τα ποσά που σχετίζονται με τις ταμειακές ροές της επιχείρησης αφορούν μόνο στους «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» οι οποίες θα διακανονιστούν εντός ενός έτους. Τα υπόλοιπα αυτά είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπα τους καθώς η επίδραση της προεξόφλησης δεν είναι σημαντική.

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μείρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

3.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Οι λογιστικές αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζουν την εύλογη τους αξία, λόγω της βραχυπρόθεσμης διάρκειάς τους.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την ακόλουθη ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: χρηματιστηριακές (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: άλλες τεχνικές για τις οποίες όλα τα δεδομένα τα οποία έχουν σημαντική επίπτωση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμα είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές οι οποίες χρησιμοποιούν δεδομένα τα οποία έχουν σημαντική επίπτωση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα αγοράς.

Κατά την διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί η Εταιρεία, ούτε υπήρξαν μετακινήσεις μεταξύ των επιπέδων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμώνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος, όπως αυτή προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκίων για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες.

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ' ορισμού σπάνια ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στην επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

(ι) Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

(α) Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρεία υπόκειται περιοδικά σε φορολογικούς ελέγχους από τις φορολογικές αρχές. Η διαδικασία προσδιορισμού του φόρου εισοδήματος και της αναβαλλόμενης φορολογίας είναι πολύπλοκη και απαιτεί σε μεγάλο βαθμό να γίνουν εκτιμήσεις και να ασκηθεί κρίση. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Σε περίπτωση που τα φορολογικά θέματα δεν έχουν διευθετηθεί με τις τοπικές αρχές, η Διοίκηση λαμβάνει υπ' όψιν την εμπειρία του παρελθόντος και τη συμβουλή ειδικών σε φορολογικά και νομικά θέματα, προκειμένου να αναλύσει τα συγκεκριμένα γεγονότα και συνθήκες, να ερμηνεύσει τη σχετική φορολογική νομοθεσία, να εκτιμήσει τη θέση των φορολογικών αρχών σε αντίστοιχες υποθέσεις και να αποφασίσει εάν η φορολογική αντιμετώπιση θα γίνει αποδεκτή από τις φορολογικές αρχές ή εάν χρειάζεται να αναγνωρίσει σχετικές προβλέψεις, ή να γνωστοποιήσει ενδεχόμενες υποχρεώσεις. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία κατά την περίοδο οριστικοποίησης του αποτελέσματος. Όταν η Εταιρεία πρέπει να προβεί σε πληρωμές ποσών, προκειμένου να προσφύγει κατά των

φορολογικών αρχών και εκτιμά πως είναι πιο πιθανό να κερδίσει στην προσφυγή αυτή από το ενδεχόμενο να χάσει, οι σχετικές πληρωμές καταγράφονται ως απαιτήσεις, αφού οι προκαταβολές αυτές θα χρησιμοποιηθούν για την εξόφληση της υπόθεσης σε περίπτωση αρνητικής έκβασης ή θα επιστραφούν στην Εταιρεία σε περίπτωση θετικής έκβασης. Σε περίπτωση που η Εταιρεία εκτιμά ότι απαιτείται πρόβλεψη σχετικά με την έκβαση μιας αβέβαιης φορολογικής υπόθεσης, τα ποσά που έχουν ήδη καταβληθεί αφαιρούνται από την εν λόγω πρόβλεψη.

(β) Ανάκτηση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ποσά που αφορούν σε φορολογικές ζημιές προηγούμενων ετών. Στις περισσότερες περιπτώσεις, αναλόγως της αιτίας λόγω της οποίας προκύπτουν, τέτοιες φορολογικές ζημιές είναι διαθέσιμες για συμψηφισμό για περιορισμένο χρονικό διάστημα από τη χρονική στιγμή κατά την οποία πραγματοποιούνται. Η Εταιρεία κάνει παραδοχές σχετικά με το εάν αυτές οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις δύνανται να ανακτηθούν, χρησιμοποιώντας το εκτιμώμενο μελλοντικό φορολογητέο εισόδημα σύμφωνα με το εγκεκριμένο επιχειρηματικό σχέδιο και τον προϋπολογισμό της Εταιρείας.

(γ) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

Η Εταιρεία ελέγχει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία (Σημ. 2.7) και τις επενδύσεις της σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η αξιολόγηση περιλαμβάνει τόσο εξωτερικούς όσο και εσωτερικούς παράγοντες οι οποίοι περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, σημαντικές αλλαγές με αρνητικές επιπτώσεις στο ρυθμιστικό ή τεχνολογικό περιβάλλον ή αποδεικτικά στοιχεία που είναι διαθέσιμα από εσωτερικές αναφορές που δείχνουν ότι η οικονομική απόδοση του περιουσιακού στοιχείου είναι ή θα είναι χειρότερη από την αναμενόμενη. Εάν υπάρξουν ενδείξεις, η Εταιρεία εκτιμά την ανακτήσιμη αξία των παγίων του ή των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών. Για να προσδιοριστεί αν υπάρχουν σχετικές ενδείξεις αλλά και για να καθοριστούν οι μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών απαιτείται η άσκηση κρίσης.

(δ) Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών προσωπικού βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής. Οι τυχόν αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα επηρεάσουν το υπόλοιπο των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων.

Η Εταιρεία καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτοκίου προεξόφλησης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετατρέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημ.15.

(ε) Αποσβέσεις ενσώματων παγίων

Η Εταιρεία περιοδικά ελέγχει την ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων στοιχείων του προκειμένου να εκτιμήσει την καταλληλότητα των αρχικών εκτιμήσεων. Για τον προσδιορισμό της ωφέλιμης ζωής, η οποία μπορεί να διαφοροποιείται λόγω διαφόρων παραγόντων όπως οι τεχνολογικές εξελίξεις και τα προγράμματα συντήρησης παγίων, η Εταιρεία μπορεί να λαμβάνει τεχνικές μελέτες και να χρησιμοποιεί εξωτερικές πηγές.

(στ) Προβλέψεις για απομείωση απαιτήσεων

Η Διοίκηση εκτιμά τις προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων, εφαρμόζοντας την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 σύμφωνα με την οποία υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων λαμβάνοντας υπόψη την πιστωτική πολιτική που εφαρμόζεται στην κάθε κατηγορία απαιτήσεων, την προηγούμενη εμπειρία σχετικά με τους ρυθμούς είσπραξης απαιτήσεων στον κλάδο της ενέργειας, τις τρέχουσες οικονομικές συνθήκες καθώς και τις εξασφαλίσεις και εγγυήσεις που έχει λάβει από τους συγκεκριμένους πελάτες.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)***i) ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.**

Ο πελάτης ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. είναι φορέας δημοσίου ενδιαφέροντος και παρά το γεγονός ότι οι απαιτήσεις του εισπράττονται σε χρονικό διάστημα 2-3 μηνών, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος, και για το λόγο αυτό δεν έχει γίνει απομείωση της σχετικής απαίτησης.

ii) ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.Β.Ε.

Αναφορικά με τον πελάτη ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ, ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ) στο Χρηματιστήριο Ενέργειας, εξοφλεί εβδομαδιαία τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος, ως εκ τούτου δεν προκύπτει κίνδυνος για απομείωση των σχετικών απαιτήσεων.

5 Ενσώματα πάγια

| | Κτήρια | Μηχ/κός εξοπλισμός | Έπιπλα και εξαρτήματα | Πάγια υπο εκτέλεση | Σύνολο |
|---|---------------|-------------------------------|----------------------------------|-------------------------------|---------------|
| Κόστος | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | 634 | 8.562 | 35 | 82 | 9.313 |
| Προσθήκες | - | 40 | - | 91 | 131 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 634 | 8.602 | 35 | 173 | 9.444 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | 88 | 867 | 15 | 2 | 972 |
| Αποσβέσεις | 27 | 397 | 2 | - | 426 |
| Μειώσεις/ Διαγραφές | - | - | - | 18 | 18 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 115 | 1.264 | 17 | 20 | 1.416 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019 | 519 | 7.338 | 18 | 153 | 8.028 |
| Κόστος | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020 | 634 | 8.602 | 35 | 173 | 9.444 |
| Προσθήκες | - | 50 | - | 44 | 94 |
| Αποαναγνώριση | - | - | - | (24) | (24) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 634 | 8.652 | 35 | 193 | 9.514 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020 | 115 | 1.264 | 17 | 20 | 1.416 |
| Αποσβέσεις | 28 | 399 | 2 | - | 429 |
| Μειώσεις/ Διαγραφές | - | - | - | 4 | 4 |
| Αποαναγνώριση | - | - | - | (24) | (24) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 143 | 1.663 | 19 | - | 1.825 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2020 | 491 | 6.989 | 16 | 193 | 7.689 |

Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση υποχρεώσεων.

Η Εταιρεία κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 διαθέτει τα παρακάτω είκοσι τέσσερα (24) έργα υπό εκτέλεση ισχύς 821MW, τα οποία αναλύονται ανά είδος εγκατάστασης:

- α) 18 Φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος 596MW,
- β) 5 Αιολικούς σταθμούς ισχύος 220MW,
- γ) 1 Μονάδα Βιομάζας ισχύος 5 MW.

Η Εταιρεία κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 προχώρησε σε απομείωση των παγίων της υπό εκτέλεση ποσού €4 όπως περιγράφεται στη σημείωση 20 (2019: €18).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

Η Εταιρεία κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 προχώρησε σε αποαναγνώριση των σωρευτικά απομειωμένων παγίων της υπό εκτέλεση ποσού €24, που αφορούν σε μονάδες βιομάζας και μονάδα βιοαερίου.

Παράλληλα συνεχίζει να εξετάζει επενδύσεις σε αυτοπαραγωγή με ιδιοκατανάλωση στις εγκαταστάσεις του Ομίλου που είναι συνδεδεμένες στη χαμηλή και μέση τάση.

6 Δικαιώματα χρήσης παγίων

| | Μισθωμένα γραφεία | Σύνολο |
|---|--------------------------|---------------|
| Κόστος | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | 16 | 16 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 16 | 16 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | - | - |
| Αποσβέσεις | 3 | 3 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 3 | 3 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2019 | 13 | 13 |
| Κόστος | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020 | 16 | 16 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 16 | 16 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2020 | 3 | 3 |
| Αποσβέσεις | 2 | 2 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 5 | 5 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2020 | 11 | 11 |

Για τα μισθώματα που αφορούν σε γραφεία και οικόπεδο, τα οποία έχουν σταθερό αντίτιμο (Σημ.2.2) έχει αναγνωρισθεί δικαίωμα χρήσης παγίων με τα ανάλογα επιτόκια προεξόφλησης, όπως αυτά αναλύονται κάτωθι:

α) Για την μίσθωση γραφείων έχει χρησιμοποιηθεί προεξοφλητικό επιτόκιο 3,38% με διάρκεια σύμβασης έως την 30^η Ιουνίου 2022.

β) Για την μίσθωση οικοπέδου έχει χρησιμοποιηθεί προεξοφλητικό επιτόκιο 6,25% με διάρκειά σύμβασης 31^η Δεκεμβρίου 2036.

7 Συμμετοχές σε θυγατρικές

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Αξία συμμετοχών έναρξη χρήσης | 7.730 | 7.944 |
| Αύξηση συμμετοχών σε θυγατρικές εταιρείες | 27.777 | 36 |
| Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιρειών | (46) | (250) |
| Αξία συμμετοχών τέλος χρήσης | 35.461 | 7.730 |

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| Επωνυμία θυγατρικής εταιρείας | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. | 4.201 | 4.201 |
| ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 3.500 | 3.500 |
| ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε. | 27.470 | - |
| ΚΟΖΗΛΙΟ ΔΥΟ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε. | 272 | - |
| ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε. | 18 | 29 |
| ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ Α.Ε. | - | - |
| Σύνολο | 35.461 | 7.730 |

| Επωνυμία συνδεδεμένης εταιρείας | Ποσοστό συμμετοχής | Χώρα Εγκατάστασης |
|--|---------------------------|--------------------------|
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. | 100,00% | ΕΛΛΑΔΑ |
| ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 100,00% | ΕΛΛΑΔΑ |
| ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε. | 100,00% | ΕΛΛΑΔΑ |
| ΚΟΖΗΛΙΟ ΔΥΟ ΜΟΝ. Ι.Κ.Ε. | 100,00% | ΕΛΛΑΔΑ |
| ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε. | 51,00% | ΕΛΛΑΔΑ |
| ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΚΚΙΝΟΥ Α.Ε. | 51,00% | ΕΛΛΑΔΑ |

i) Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία προχώρησε σε σχηματισμό πρόβλεψης απομείωσης του συνόλου των συμμετοχών που είχε στην ΕΛΠΕ Λάρκο Ενεργειακή Κοκκίνου Α.Ε. Η απομείωση της συμμετοχής πραγματοποιήθηκε καθώς η ΕΛΠΕ Λάρκο Ενεργειακή Κοκκίνου Α.Ε απομείωσε τα έργα υπό εκτέλεση που είχε στην κατοχή της, έπειτα από τον χαρακτηρισμό τους ως μη βιώσιμα. Εν συνεχεία και κατά την 24^η Ιουλίου 2020, η Διοίκηση της θυγατρικής αποφάσισε να υποβάλει αίτημα στην ΡΑΕ για την ανάκληση των αιτήσεων αδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ως συνέπεια της απόφασης αυτής και δεδομένου ότι η ΕΛΠΕ Λάρκο Ενεργειακή Κοκκίνου Α.Ε. δεν διέθετε κάποιο επιπλέον έργο στο χαρτοφυλάκιο της, την 1^η Σεπτεμβρίου 2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε την λύση και εκκαθάριση της. Η απόφαση εγκρίθηκε από την Περιφέρεια Αττικής κατά την 20^η Οκτωβρίου 2020, ημερομηνία η οποία όρισε την έναρξη της εκκαθάρισης και τον διορισμό Εκκαθαριστών. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν από την θυγατρική, για την περίοδο από την 1^η Ιανουαρίου 2020 έως την 19^η Οκτωβρίου 2020, εγκρίθηκαν από την Περιφέρεια Αττικής κατά την 3^η Φεβρουαρίου 2021. Έπειτα, η θυγατρική προχώρησε στη σύνταξη χρηματοοικονομικών καταστάσεων για την περίοδο από την 20^η Οκτωβρίου 2020 έως και την 19^η Φεβρουαρίου 2021 ημερομηνία η οποία θα αποτελεί την λήξη της εκκαθάρισης της. Η οριστική εκκαθάριση της εταιρείας αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2^{ου} εξαμήνου 2021.

ii) Με την από 30^η Ιουνίου 2020 απόφαση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της κατά 51% θυγατρικής εταιρείας ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ Ενεργειακή Σερβίων Α.Ε., αποφασίστηκε η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά το ποσό των ενενήντα χιλιάδων ευρώ (€90) με ισόποσο συμψηφισμό συγκεντρωτικών ζημιών. Η Εταιρεία προχώρησε στην απομείωση της επένδυσης αναλογικά κατά το ποσό της συμμετοχής της, ήτοι €47. Κατά την ίδια ημερομηνία η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση της «ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ Ενεργειακή Σερβίων Α.Ε.» αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά το ποσό των εβδομήντα χιλιάδων ευρώ (€70) με καταβολή μετρητών και έκδοση εφτά χιλιάδων (7.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (€10,00) εκάστης. Η Εταιρεία συμμετείχε στην εν λόγω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, αναλογικά κατά το ποσοστό συμμετοχής της στο μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής και η καταβολή του ποσού €38 πραγματοποιήθηκε κατά την διάρκεια της χρήσης 2020.

iii) Κατά την 1^η Οκτωβρίου 2020, η Εταιρεία εξαγόρασε 3.745.786 και 43.964 ονομαστικές μετοχές των εταιρειών ΚΟΖΗΛΙΟ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε (εφεξής «ΚΟΖΗΛΙΟ 1») και ΚΟΖΗΛΙΟ 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε (εφεξής «ΚΟΖΗΛΙΟ 2») αντίστοιχα από την ΠΙΟΥΒΙ ΕΛΛΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. Σκοπός των ΚΟΖΗΛΙΟ 1 και ΚΟΖΗΛΙΟ 2. Σύμφωνα με το καταστατικό τους, σκοπός τους είναι η παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα και από αιολικούς σταθμούς, η διαχείριση και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και ιδίως από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, η πώληση φωτοβολταϊκών σταθμών και συστημάτων καθώς και η ίδρυση και συμμετοχή με οποιονδήποτε τρόπο σε άλλη επιχείρηση που έχει τον ίδιο ή παρεμφερή σκοπό. Οι ΚΟΖΗΛΙΟ 1 και ΚΟΖΗΛΙΟ 2

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

έχουν από κοινού στην κατοχή τους 18 εταιρείες περιορισμένης ευθύνης, κύριος σκοπός των οποίων είναι η παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Οι εταιρείες διαθέτουν ισάριθμες άδειες από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συνολικής ισχύος 204 MW στην περιοχή Λιβερά του δήμου Κοζάνης. Τα έργα βρίσκονται ήδη υπό κατασκευή, και αναμένεται να ολοκληρωθούν και να τεθούν σε λειτουργία το 1^ο τρίμηνο του 2022. Το κόστος εξαγοράς των θυγατρικών ανήλθε σε €6.532 (ΚΟΖΗΛΙΟ 1: €6.486 & ΚΟΖΗΛΙΟ 2: €46) και εν συνεχεία η Εταιρεία προχώρησε σε δύο αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών της, κατά €19.729 (ΚΟΖΗΛΙΟ 1: €19.513 & ΚΟΖΗΛΙΟ 2: €216) και €1.481 (ΚΟΖΗΛΙΟ 1: €1.471 & ΚΟΖΗΛΙΟ 2: €10).

8 Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.

Η μεταβολή της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης είναι η παρακάτω:

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|---------------------------------|--------------------|--------------------|
| Υπόλοιπο αρχής χρήσης | 114 | 47 |
| Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης | 17 | 70 |
| Χρέωση στη καθαρή θέση | (2) | (3) |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσης | 129 | 114 |

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναλύονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|---|--------------------|--------------------|
| Ενσώματα Πάγια | 35 | 25 |
| Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου | 7 | 9 |
| Προβλέψεις παροχών προσωπικού | 3 | 2 |
| Πρόβλεψη απομείωσης αξίας κτήσης συμμετοχών | 71 | 60 |
| Λοιπά | 13 | 18 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 129 | 114 |

9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|---|--------------------|--------------------|
| Πελάτες | 280 | 362 |
| Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες (Σημ. 27) | 38 | 43 |
| Λοιπές απαιτήσεις | 348 | 150 |
| Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα | - | 63 |
| Έξοδα επομένων χρήσεων | 34 | 4 |
| Σύνολο | 700 | 622 |

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες των απαιτήσεων αυτών.

Το υπόλοιπο των λοιπών απαιτήσεων αφορά κυρίως σε απαίτηση από ΦΠΑ €290 (2019: €100) και προκαταβολή προς τον προμηθευτή Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε. ύψους €45 (2019: €43), η οποία αφορά σε προϋπολογιστική δαπάνη όπως αναγράφεται στην μεταξύ των εταιρειών σύμβαση για την οποία αναμένεται η εκκαθάρισή της.

Το κονδύλι Έσοδα χρήσης εισπρακτέα, για την χρήση 2019, αναφέρεται σε πρόβλεψη εσόδου της Εταιρείας, μηνός Δεκεμβρίου 2019, το οποίο τιμολογήθηκε τον Ιανουάριο 2020, λόγω καθυστερημένης έκδοσης εκκαθαριστικού σημειώματος παραγωγής από τον ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα έξοδα επόμενων χρήσεων αναφέρονται κυρίως σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών έτους 2021, ποσού €27, οι οποίες εισπράχθηκαν από την τράπεζα κατά τη χρήση 2020 καθώς και ασφάλιστρα ποσού €4 (2019: €1).

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την κατανομή των ληξιπρόθεσμων εμπορικών απαιτήσεων από πελάτες όπως αυτές διαμορφώνονται βάσει της ημερομηνίας έκδοσης των εκάστοτε τιμολογίων:

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|----------------|--------------------|--------------------|
| 0 - 30 ημέρες | 87 | 232 |
| 31 - 60 ημέρες | 99 | 48 |
| | 186 | 280 |

Ο λογαριασμός «Πελάτες» δεν είναι τοκοφόρος και οι συνήθεις συμβατικοί όροι διακανονισμού προσαρμόζονται στην πολιτική των κύριων πελατών της εταιρείας ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε και της ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης είναι η εύλογη αξία ως αναφέρεται παραπάνω. Προβλέψεις σχηματίζονται για απαιτήσεις οι οποίες είναι επισφαλούς είσπραξης και έχει αξιολογηθεί ότι θα καταλήξουν σε ζημία. Οι πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος διενεργούνται προς το ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και την ΙΝΑΞΕΣ ΝΕΤΓΟΥΡΚΣ ΜΟΝ.ΑΕΒΕ. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμάει ότι προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος και για το λόγο αυτό δεν έχει γίνει απομείωση των σχετικών απαιτήσεων.

10 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Διαθέσιμα σε ταμείο και σε τράπεζες | 1.573 | 1.256 |
| Σύνολο | 1.573 | 1.256 |

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες αυτών. Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 και 2019 η Εταιρεία δεν έχει δεσμευμένες καταθέσεις.

11 Μετοχικό κεφάλαιο

| | Αριθμός μετοχών | Κοινές μετοχές | Σύνολο |
|-----------------------------|-----------------|----------------|--------|
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | 2.471.001 | 14.826 | 14.826 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 2.471.001 | 14.826 | 14.826 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 2.471.001 | 14.826 | 14.826 |

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβλημένο. Η ονομαστική αξία μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €6,00 (2019: €6,00).

12 Αποθεματικά

| | Τακτικό αποθεματικό | Λοιπά αποθεματικά | Σύνολο |
|--|---------------------|-------------------|--------|
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019 | 72 | - | 72 |
| Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό | 20 | - | 20 |
| Αναλογιστικά κέρδη από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών | - | (2) | (2) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019 | 92 | (2) | 90 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | 92 | (2) | 90 |

Τακτικό αποθεματικό

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρείες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

Λοιπά αποθεματικά

Τα λοιπά αποθεματικά αφορούν αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών.

13 Υποχρεώσεις μισθώσεων

Τα υπόλοιπα των υποχρεώσεων μισθώσεων και οι κινήσεις της περιόδου έχουν ως εξής:

| | 2020 | 2019 |
|-------------------------------|-------------|-------------|
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου | 14 | 16 |
| Χρηματοοικονομικό κόστος | 1 | 1 |
| Αποπληρωμές | (3) | (3) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου | 12 | 14 |
| Τρέχον υπόλοιπο | 3 | 2 |
| Μακροπρόθεσμο υπόλοιπο | 9 | 12 |

Τα παρακάτω ποσά αναγνωρίστηκαν στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:

| | Έτος που έληξε | |
|---|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.6) | 2 | 3 |
| Χρηματοοικονομικό κόστος δικαιωμάτων μισθώσεων (Σημ.18) | 1 | 1 |
| Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | 3 | 4 |

Η ανάλυση παλαιότητας των μισθώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

| | Εντός 1 έτους | Μεταξύ 2 και 5 έτη | Πάνω από 5 έτη | Σύνολο |
|---------------------------|----------------------|---------------------------|-----------------------|---------------|
| 31 Δεκεμβρίου 2020 | | | | |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων | 3 | 4 | 9 | 16 |

14 Δάνεια από συνδεδεμένα μέρη

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Ομολογιακό δάνειο από συνδεδεμένα μέρη | 27.020 | 520 |
| Σύνολο | 27.020 | 520 |

Η Εταιρεία την 18^η Δεκεμβρίου 2017 υπέγραψε σύμβαση δανείου με τη συνδεδεμένη Εταιρεία Hellenic Petroleum Finance PLC (HPF), βάσει της οποίας μπορεί να εκταμιευτεί μέχρι και το ποσό των €100.000. Η διάρκεια του δανείου είναι πενταετής από την ημέρα υπογραφής της, ήτοι με ημερομηνία λήξης την 18^η Δεκεμβρίου 2022 και με υπολογισμό τόκων βάσει κυμαινόμενου επιτοκίου. Η αρχική εκταμίευση που πραγματοποιήθηκε τη χρήση 2018, ήταν ύψους €2.820 και τον Σεπτέμβριο 2019 προχώρησε σε μερική αποπληρωμή ύψους €2.300. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2020, η Εταιρεία εκταμίευσε το ποσό των €26.500 (Σημ. 21).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

Κατά την 9^η Φεβρουαρίου 2021, η Εταιρεία προέβη στην τροποποίηση της σύμβασης δανείου με την HPF, βάσει της οποίας μπορεί να εκταμιευτεί μέχρι και το ποσό των €200.000. Η ημερομηνία λήξης και αποπληρωμής του δανείου είναι η 18^η Δεκεμβρίου 2027 και ο υπολογισμός και καταβολή των τόκων θα γίνεται βάσει κυμαινόμενου επιτοκίου.

15 Προβλέψεις για συνταξιοδοτικές παροχές προσωπικού

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται που έχουν καταχωρηθεί τα ποσά τα οποία αφορούν τις συνταξιοδοτικές παροχές στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

| | Έτος που έληξε | |
|--|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Υποχρεώσεις κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης για | | |
| Συνταξιοδοτικές παροχές | 12 | 10 |
| Σύνολο | 12 | 10 |
| Χρεώσεις στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | | |
| Συνταξιοδοτικές παροχές | 10 | 7 |
| Σύνολο | 10 | 7 |
| Χρεώσεις στη κατάσταση λοιπών εισοδημάτων | | |
| Συνταξιοδοτικές παροχές | 2 | 3 |
| Σύνολο | 2 | 3 |
| Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχουν προσδιοριστεί ως εξής: | | |
| Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων | 12 | 10 |
| Υποχρέωση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης | 12 | 10 |

Τα προγράμματα αφορούν συνταξιοδοτικές παροχές προς τους εργαζομένους. Το ποσό των παροχών εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του κάθε εργαζομένου.

Η κίνηση στην υποχρέωση για συνταξιοδοτικές παροχές το 2020 και το 2019 είναι η ακόλουθη:

| | 2020 | 2019 |
|--|-----------|-----------|
| Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων 1 Ιανουαρίου | 10 | 6 |
| Κόστος τρέχουσας απασχόλησης | 2 | 1 |
| Σύνολο χρεώσεων στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων | 12 | 7 |
| Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές: | | |
| - Ζημίες/(Κέρδη) από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών | - | 1 |
| - Ζημίες/(Κέρδη) από εμπειρικές προσαρμογές | - | 2 |
| Σύνολο πιστώσεων στη κατάσταση λοιπών εισοδημάτων | - | 3 |
| Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων 31 Δεκεμβρίου | 12 | 10 |

Οι «Προβλέψεις για συνταξιοδοτικές παροχές προσωπικού» αναφέρονται στο ποσό το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί, το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών (Σημ. 2.14).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)*

Οι μη προεξοφλημένες παροχές συνταξιοδότησης λήγουν ως ακολούθως:

| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020 | Πάνω από πέντε έτη | Σύνολο |
|------------------------------------|---------------------------|---------------|
| Συνταξιοδοτικές παροχές | 15 | 15 |

Η ανάλυση ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία σε αλλαγές στις κύριες σταθμισμένες παραδοχές είναι η ακόλουθη:

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | 1,11% | 1,17% |
| Μελλοντικές αυξήσεις μισθών | 1,50% | 1,50% |
| Πληθωρισμός | 1,50% | 1,50% |
| Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας | 21,81 | 22,53 |

Επίδραση στην υποχρέωση παροχών προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης:

| | Μεταβολή της παραδοχής | Αύξηση/ (μείωση) παραδοχής |
|-----------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | 0,50% | -10,19% |
| Προεξοφλητικό επιτόκιο | -0,50% | 11,43% |
| Μελλοντικές αυξήσεις μισθών | 0,50% | 11,33% |
| Μελλοντικές αυξήσεις μισθών | -0,50% | -10,20% |

Η παραπάνω ανάλυση ευαισθησίας βασίζεται σε μία μεταβολή της παραδοχής διατηρώντας όλες τις άλλες παραδοχές σταθερές. Στην πράξη, υπάρχει μικρή πιθανότητα να συμβεί αυτό, καθώς οι μεταβολές στις παραδοχές μπορεί να συνδέονται μεταξύ τους. Κατά τον υπολογισμό της ευαισθησίας της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό λόγω εξόδου από την υπηρεσία στις κύριες αναλογιστικές παραδοχές, χρησιμοποιήθηκε η ίδια μέθοδος που χρησιμοποιείται κατά τον υπολογισμό της υποχρέωσης που αναγνωρίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης (παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο προσωπικό με τη χρήση της αναλογιστικής μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method)).

16 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Προμηθευτές | 2.023 | 166 |
| Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες εταιρείες (Σημ. 27) | 66 | 60 |
| Λοιποί φόροι - τέλη | 26 | 14 |
| Δεδουλευμένοι τόκοι δανείου (Σημ. 27) | 217 | 6 |
| Λοιπές προβλέψεις | 94 | 60 |
| Σύνολο | 2.426 | 306 |

Οι υποχρεώσεις προς προμηθευτές κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 εμφανίζονται αυξημένες, καθώς η Εταιρεία παρέλαβε τιμολόγια προμηθευτών για νομικές και συμβουλευτικές υπηρεσίες αναφορικά με την εξαγορά νέων θυγατρικών, περίπου €1.282, τα οποία εξοφλήθηκαν στις αρχές της χρήσης 2021. Επιπλέον περιλαμβάνουν ποσό €715 για την καταβολή του τιμήματος εξαγοράς για τις εταιρίες Chronus 2, Chronus 3 και Chronus 4 προς την εταιρεία ΓΙΟΥΒΙ.

Οι Δεδουλευμένοι τόκοι δανείου εμφανίζονται αυξημένοι καθώς κατά τη διάρκεια της χρήσης 2020 η Εταιρεία εκταμίευσε επιπλέον δάνειο ποσού €26.500 (Σημ.14). Οι λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνουν α) ποσό €30 που αφορά σε εφάπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), οι οποίοι είχαν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2015 βάσει του άρθρου 157 του Νόμου 4759/9.12.2020 β) ποσό €23 για πριμ παραγωγικότητας περιλαμβανομένων των ασφαλιστικών εισφορών γ) ποσό €15 για δικαιούμενες άδειες προσωπικού δ) λοιπές προβλέψεις μεταξύ των οποίων προϋπολογισμένες ελεγκτών και συμβούλων €26.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση****που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020***(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)***17 Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες**

| | Έτος που έληξε | |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας | 1.886 | 1.525 |
| Πωλησεις λοιπών υπηρεσιών (Σημ. 27) | 155 | 56 |
| Λοιπές κρατήσεις | (59) | (59) |
| Σύνολο | 1.982 | 1.522 |

Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας εμφανίζονται αυξημένες συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση, κυρίως λόγω της επιπλέον αναγνώρισης εσόδου, ύψους €221. Το έσοδο προέκυψε από την εκκαθάριση παραγωγής για τα έτη 2017 έως και 2019 που πραγματοποίησε ο πελάτης της εταιρείας ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, βάσει της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46809/1973 ΦΕΚ Β' 2062/30.5.2020 με την οποία καθορίστηκε η διαδικασία οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας από την οποία προκύπτει η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31^η Οκτωβρίου 2019 σύμφωνα με το άρθρο 61 του ν. 4546/2018 (Α' 101), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 19 του ν.4643/2019 (Α' 193) και την παρ. 1 του άρθρου 128 του ν.4685/2020 (Α' 92).

Οι πωλήσεις λοιπών υπηρεσιών αφορούν τον ενεργειακό συμψηφισμό (πρόγραμμα net-metering) στα πρατήρια υγρών καυσίμων της ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝ. ΑΕ, υπηρεσίες εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων για λογαριασμό της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε, δανεισμό αποσπασμένου προσωπικού καθώς και σε επανατιμολόγηση εξόδων σε συνδεδεμένες εταιρείες.

Οι λοιπές κρατήσεις αφορούν σε φόρους-τέλη τα οποία επιβαρύνουν το τιμολόγιο εσόδου ηλεκτρικής ενέργειας κατά την έκδοσή του.

18 Κόστος πωληθέντων

| | Έτος που έληξε | |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Αποσβέσεις | 428 | 427 |
| Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων | - | 1 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων | 148 | 53 |
| Παροχές τρίτων | 31 | 27 |
| Ενοίκια εγκαταστάσεων | 39 | 32 |
| Σύνολο | 646 | 540 |

Το κονδύλι αμοιβές και έξοδα τρίτων αφορά κυρίως υπηρεσίες συντήρησης των εγκαταστάσεων ποσού €52 (2019: €14), καθώς και υπηρεσίες εγκατάστασης φωτοβολταϊκών πάνελ ποσού €71 (2019: €19).

Οι παροχές τρίτων αφορούν κυρίως ασφάλιστρα ποσού €18 (2019: €19).

Τα ενοίκια εγκαταστάσεων αφορούν σε μισθώσεις με σκοπό την τοποθέτηση και λειτουργία των φωτοβολταϊκών συστημάτων της Εταιρείας, για τις οποίες χρησιμοποιήθηκε η εξαίρεση του προτύπου ΔΠΧΑ 16 λόγω της μεταβλητότητας του τιμήματος μίσθωσης (Σημ.2.2).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

19 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας

| | Έτος που έληξε | |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 232 | 203 |
| Αμοιβές αποσπασμένου προσωπικού | 184 | 188 |
| Προβλέψεις δαπανών προσωπικού | 2 | 1 |
| Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων | 2 | 2 |
| Φόροι τέλη | 12 | 33 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων | 152 | 47 |
| Σύνολο | 584 | 474 |

Οι αμοιβές και έξοδα τρίτων αφορούν κυρίως ελεγκτικές και λογιστικές υπηρεσίες ποσού €15 (2019: €15), συνδρομές σε πλατφόρμες ποσού €9 (2019: €15) καθώς και για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020 σε συμβουλευτικές υπηρεσίες μηχανικού, ποσού €109 και υπηρεσίες εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ποσού €6.

20 Λοιπά (έξοδα)/ έσοδα καθαρά

| | Έτος που έληξε | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις | - | 14 |
| Λοιπά έσοδα | 7 | 6 |
| Σύνολο λοιπών εσόδων | 7 | 20 |
| Πρόβλεψη απόμειωσης συμμετοχών | (47) | (250) |
| Πρόβλεψη απόμειωσης παγίων υπό εκτέλεση | (4) | (18) |
| Δαπάνες εξαγοράς συμμετοχών | (1.284) | (164) |
| Σύνολο λοιπών (εξόδων) | (1.335) | (432) |
| Λοιπά (έξοδα)/ έσοδα καθαρά | (1.328) | (412) |

Πρόβλεψη απομείωσης συμμετοχών

Η πρόβλεψη απομείωσης συμμετοχών κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020 αφορά σε συμμετοχή της Εταιρείας στην ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ Ενεργειακή Σερβίων Α.Ε. όπου κατέχει το 51% των μετοχών της. Η θυγατρική προχώρησε σε μείωση μετοχικού κεφαλαίου για συμψηφισμό ζημιών ύψους €90 και εν συνεχεία η Εταιρεία προχώρησε σε πρόβλεψη απομείωσης αναλογίας των συμμετοχών που κατέχει στην εταιρεία ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ Ενεργειακή Σερβίων Α.Ε. ποσού €47 (2019: €139).

Κατά την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία προχώρησε σε πρόβλεψη απομείωσης για το σύνολο της συμμετοχής της στην ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ Ενεργειακή Κοκκίνου Α.Ε ποσού €111. Η θυγατρική απομείωσε τα έργα υπό εκτέλεση που είχε στην κατοχή της, έπειτα από τον χαρακτηρισμό τους ως μη βιώσιμα και εν συνεχεία σύμφωνα με την από 1^η Σεπτεμβρίου 2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, ενέκρινε την λύση και εκκαθάριση της (Σημ. 7).

Πρόβλεψη απομείωσης παγίων υπό εκτέλεση

Η Εταιρεία την χρήση 2020 σχημάτισε πρόβλεψη απομείωσης παγίων υπό εκτέλεση ύψους €4 για την μονάδα Βιομάζας στο Καρπενήσι ισχύος 5MW. Την χρήση 2019 σχημάτισε πρόβλεψη απομείωσης παγίων υπό εκτέλεση ύψους €18, για την μονάδα Βιομάζας στην Πέλλα ισχύος 5MW, την μονάδα Βιοαερίου στην Δυτική Θεσσαλονίκη ισχύος 1MW καθώς και για την μονάδα Βιομάζας στα Τρίκαλα ισχύος 5MW.

Η Εταιρεία έχει προχωρήσει σε ολική απομείωση των εν προκειμένω παγίων υπό εκτέλεση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Δαπάνες εξαγοράς συμμετοχών

Το κονδύλι δαπάνες εξαγοράς συμμετοχών κατά την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020, αφορά σε δαπάνες που πραγματοποίησε η Εταιρεία για την επέκταση του χαρτοφυλακίου της μέσω εξαγορών, ποσού €1.284 (2019: 164). Τα συγκριτικά στοιχεία του κονδυλίου για την χρήση 2019 έχουν ανακατανομηθεί από τις αμοιβές και έξοδα τρίτων που περιλαμβάνονται στο κόστος πωληθέντων ποσού €15 και στα έξοδα διοικητικής λειτουργίας ποσού €149 προκειμένου να είναι άμεσα συγκρίσιμα.

Το κόστος αγοράς συμμετοχών με βάση την Συμφωνία εξαγοράς μετοχών (SPA) ανήλθε σε €6.532 (ΚΟΖΗΛΙΟ 1: €6.486 & ΚΟΖΗΛΙΟ 2: €46). Μεταγενέστερα η Εταιρεία προχώρησε σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά €19.728 την 1^η Οκτωβρίου 2020 (€19.512 για την ΚΟΖΗΛΙΟ 1 και €216 για την ΚΟΖΗΛΙΟ 2) και κατά €1.481 την 19^η Νοεμβρίου 2020 (€1.471 για την ΚΟΖΗΛΙΟ 1 και €10 για την ΚΟΖΗΛΙΟ 2).

Το συνολικό κόστος της επένδυσης εκτιμάται σε 130 εκατομμύρια ευρώ. Το έργο περιλαμβάνει την κατασκευή 18 φωτοβολταϊκών συστημάτων σε μία έκταση 4.400 στρεμμάτων. Οι κατασκευαστικές εργασίες ξεκίνησαν το τέταρτο τρίμηνο του 2020 με προγραμματισμένη διάρκεια 16 μηνών και το έργο αναμένεται να τεθεί σε πλήρη λειτουργία έως το πρώτο τρίμηνο του 2022. (Σημ.7.iii)

21 Χρηματοοικονομικά έξοδα

| | Έτος που έληξε | |
|-------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Τόκοι δανείου | 308 | 116 |
| Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα | 27 | 3 |
| Τόκοι Μισθώσεων | 1 | 1 |
| Σύνολο | 336 | 120 |

Τα λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα αφορούν σε προμήθειες εγγυητικών επιστολών ποσού €22 καθώς και σε διάφορα έξοδα τραπεζών ποσού €5.

22 Έσοδα από συμμετοχές

Η Εταιρεία κατά την 16^η Ιουλίου 2020 εισέπραξε μέρισμα από την Ενεργειακή Πύλου Μεθώνης Α.Ε. ύψους €251 (2019: €451), σύμφωνα με την από 6^η Ιουλίου 2020 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της θυγατρικής της εταιρείας.

23 Φόρος εισοδήματος

| | Έτος που έληξε | |
|------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Φόρος χρήσης | 200 | 136 |
| Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 8) | (17) | (70) |
| Σύνολο | 183 | 66 |

Σύμφωνα με το άρθρο 22 του νόμου Ν. 4646/2019, ο βασικός φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για το 2020 και 2019 ανέρχεται σε 24%.

Το ποσό του πληρωτέου φόρου εισοδήματος, ποσού €50, περιλαμβάνει την προκαταβολή φόρου εισοδήματος για την χρήση 2020, συνολικού ποσού €143 που υπολογίστηκε και καταβλήθηκε μαζί με τους φόρους εισοδήματος του έτους 2019, καθώς και τον φόρο εισοδήματος κερδών χρήσης 2020, ποσού €193.

Η συμφωνία του φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα παρατίθεται στον παρακάτω πίνακα:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Έτος που έληξε | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| (Ζημίες)/ Κέρδη προ φόρων | (661) | 427 |
| Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές | 159 | (103) |
| Αναλογία εσόδων που δεν υπόκεινται σε φόρο | 60 | 108 |
| Φόρος επί των εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς | (384) | (76) |
| Επίπτωση λόγω αλλαγής συντελεστών | - | 5 |
| Λοιπές κινήσεις | (18) | - |
| Φόρος χρήσης | (183) | (66) |

Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, οι έλεγχοι στις εταιρείες διενεργούνται ως εξής:

Έλεγχοι από τους Ορκωτούς Ελεγκτές – Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011 και εξής οι ελληνικές εταιρείες που πληρούν συγκεκριμένα κριτήρια, δύνανται να λάβουν ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», όπως προβλέπεται από τον Νόμο 2238/1994, Άρθρο 82, παρ. 5, για τις χρήσεις 2011 έως και 2013 και το Νόμο 4174/2013, άρθρο 65^α για τη χρήση 2015 έως και 2019, από τους τακτικούς τους ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές, ως προς τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας.

Η έκδοση Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης υποκαθιστά, εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις, τον έλεγχο από τη Δημόσια Αρχή, η οποία όμως διατηρεί το δικαίωμα μεταγενέστερου ελέγχου χωρίς να περαιώνει τις φορολογικές της υποχρεώσεις για την οικεία διαχειριστική χρήση. Η Εταιρεία ελέγχθηκε από τους ορκωτούς ελεγκτές και έλαβε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, έως και τη χρήση 2019.

Για την Εταιρεία, ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2020, σύμφωνα με το άρθρο 65Α του Ν4174/2013, όπως αυτός τροποποιήθηκε με το νόμο 4410/2016, και την απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ 1124/2015, όπως αυτή τροποποιήθηκε από την ΠΟΛ 1067/2018 ήδη διενεργείται από τους Ορκωτούς Ελεγκτές – Λογιστές και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης αναμένεται να χορηγηθεί εντός του τρίτου τριμήνου του 2021. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Έλεγχοι από τις φορολογικές αρχές

Όπως εξηγείται και στη Σημ. 26 και ανεξάρτητα από την πιθανότητα διενέργειας μελλοντικών φορολογικών ελέγχων η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις από τον έλεγχο των μη ελεγμένων φορολογικών χρήσεων, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020.

24 Παροχές σε εργαζομένους

| | Έτος που έληξε | |
|------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| Μισθοδοσία | 175 | 134 |
| Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης | 43 | 34 |
| Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων | 2 | 1 |
| Λοιπές παροχές σε εργαζόμενους | 14 | 35 |
| Σύνολο | 234 | 204 |

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν ιατροφαρμακευτικές και ασφαλιστικές παροχές και έξοδα μεταφοράς και διατροφής.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

25 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

| | Έτος που έληξε | |
|---|------------------------|--------------------|
| | Σημ 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| (Ζημίες)/ Κέρδη προ φόρων | (661) | 427 |
| Προσαρμογές για: | | |
| Αποσβέσεις ενσώματων παγίων | 5 | 429 |
| Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων | 6 | 2 |
| Απομείωση συμμετοχών | 7 | 46 |
| Έσοδα από μερίσματα | 22 | (251) |
| Μεταβολή πρόβλεψης δαπανών | | 6 |
| Τόκοι μισθώσεων | 21 | 1 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 21 | 335 |
| Σύνολο | (93) | 797 |
| Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης | | |
| (Αύξηση)/ Μείωση πελατών και λοιπών απαιτήσεων | | (77) |
| Αύξηση προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων | | 1.909 |
| Σύνολο | 1.832 | 230 |
| Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | 1.739 | 1.027 |

26 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποχρεώσεις

α) Δεν υπάρχουν εκκρεμείς νομικές υποθέσεις για την Εταιρεία.

β) Η Εταιρεία κατά τη χρήση 2020 εξέδωσε εγγυητικές επιστολές υπέρ της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. ποσού €80 και της ΔΕΔΔΗΕ ύψους €63 οι οποίες αφορούν κυρίως την ακριβή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Εταιρείας σχετικά με τις ενεργοποιήσεις των συνδέσεων των Φωτοβολταϊκών σταθμών. Έναντι των εγγυητικών αυτών δεν υπάρχει ποσό δεσμευμένων καταθέσεων. Την χρήση 2019 η Εταιρεία δεν εξέδωσε εγγυητικές επιστολές προς τρίτους.

γ) Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2007 έως 2020. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για τις χρήσεις 2011 έως και τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία, έλαβε από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης, με γνώμη χωρίς επιφύλαξη.

27 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία ελέγχεται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., η οποία κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική Εταιρεία και ο τελικός βασικός μέτοχος της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στις οποίες συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με τη μέθοδο πλήρους ενοποίησης. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα αφορούν κυρίως υπηρεσίες δανεισμού προσωπικού, μισθώσεις εκτάσεων για Φωτοβολταϊκά Πάρκα, ενοίκια γραφείων, δανειακές υποχρεώσεις, υπηρεσίες εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και επαναχρεώσεις εξόδων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | Έτος που έληξε | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2020 | 31 Δεκεμβρίου 2019 |
| i. Λήψη υπηρεσιών | | |
| <u>Εταιρείες ομίλου</u> | | |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ | 37 | 30 |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΜΟΝ. ΑΒΕΕ | 184 | 188 |
| ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ | 4 | 3 |
| ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ | 1 | 2 |
| Σύνολο | 226 | 223 |
| <u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u> | | |
| ELPEDISON Α.Ε | 3 | 3 |
| Σύνολο | 3 | 3 |
| Σύνολο αγορών | 229 | 226 |
| | | |
| ii. Έξοδα από τόκους | | |
| <u>Εταιρείες ομίλου</u> | | |
| HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC | 308 | 116 |
| Σύνολο | 308 | 116 |
| | | |
| iii. Παροχή υπηρεσιών | | |
| <u>Εταιρείες ομίλου</u> | | |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ | 111 | 30 |
| ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ | 21 | 22 |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΠΕ | 2 | - |
| Σύνολο | 154 | 52 |
| <u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u> | | |
| ELPEDISON Α.Ε | 1 | 4 |
| Σύνολο | 1 | 4 |
| Σύνολο εσόδων | 155 | 56 |

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

iv.Υπόλοιπα που προκύπτουν από παροχή/ (λήψη) υπηρεσιών**Απαιτήσεις από σε συνδεδεμένα μέρη****31 Δεκεμβρίου 2020 31 Δεκεμβρίου 2019****Εταιρείες ομίλου**

| | | |
|-----------------------------------|-----------|-----------|
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ | 8 | 37 |
| ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ | 3 | 6 |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 ΕΠΕ | 1 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΠΕ | 2 | - |
| SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΠΕ | 2 | - |
| Σύνολο | 38 | 43 |

Οι συναλλαγές με τις εταιρείες SE Chronus Ηλιακή Ενέργεια αφορούν σε χρεώσεις προμηθειών εγγυητικών επιστολών.

Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη**Εταιρείες ομίλου****31 Δεκεμβρίου 2020 31 Δεκεμβρίου 2019**

| | | |
|---------------------------------------|------------|-----------|
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ | 35 | 29 |
| ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΜΟΝ. ΑΒΕΕ | 27 | 28 |
| ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ | 4 | 3 |
| HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC | 217 | 6 |
| Σύνολο | 283 | 66 |

Λάνεια από συνδεδεμένα μέρη**31 Δεκεμβρίου 2020 31 Δεκεμβρίου 2019**

| | | |
|---|-----------------|--------------|
| HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC | 27.020 | 520 |
| Σύνολο | 27.020 | 520 |
| Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη | (27.265) | (543) |

Πέραν των ανωτέρω, οι υποχρεώσεις των μισθώσεων, βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες ποσού €3 αφορούν υποχρεώσεις προς την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Η Εταιρεία διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Κατά την διάρκεια της χρήσης 2020 δεν καταβλήθηκαν αμοιβές στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή σε λοιπά διευθυντικά στελέχη (2019: μηδέν).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2020
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

28 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

i) Κατά την 9^η Φεβρουαρίου 2021, η Εταιρεία προέβη στην τροποποίηση της σύμβασης δανείου με την συνδεδεμένη εταιρεία Hellenic Petroleum Finance PLC, βάσει της οποίας μπορεί να εκταμιευτεί μέχρι και το ποσό των €200.000. Η ημερομηνία λήξης και αποπληρωμής του δανείου είναι η 18^η Δεκεμβρίου 2027 και ο υπολογισμός και καταβολή των τόκων θα πραγματοποιείται βάσει κυμαινόμενου επιτοκίου.

ii) Κατά την χρήση 2021, και μέχρι την ημερομηνία υπογραφής του ισολογισμού, η Εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση ποσού €44.627 από την Hellenic Petroleum Finance PLC, βάσει των οριζόμενων όρων της από 18^{ης} Δεκεμβρίου 2017 μεταξύ τους σύμβασης καθώς και της 9^{ης} Φεβρουαρίου 2021 τροποποίησης αυτής.

iii) Κατά την 14η Ιουλίου 2021, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε την πρόταση εξαγοράς του 49% του μετοχικού κεφαλαίου και δικαιωμάτων ψήφου της εταιρείας ΕΛΠΕ ΛΑΡΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε., ήτοι 1.715 ονομαστικών μετοχών κυριότητας της εταιρείας ΛΑΡΚΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ για συνολικό τίμημα €304. Εκκρεμεί η οριστικοποίηση και η τελική έγκριση της σύμβασης μεταβίβασης μετοχών για την ολοκλήρωση της συναλλαγής.

iv) Η Εταιρεία, κατά την 3^η Φεβρουαρίου 2021 σύναψε συμβάσεις χορήγησης δανείου προς τις συνδεδεμένες εταιρείες CHRONUS, βάσει των οποίων μπορεί να χορηγηθεί μέχρι και το ποσό των €11.000 έκαστος, πλην της συνδεδεμένης SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 ΕΠΕ, όπου το ποσό που μπορεί να χορηγηθεί βάσει σύμβασης μπορεί να ανέλθει έως το ποσό των €20.000. Οι συμβάσεις καθορίζουν το επιτόκιο δανεισμού βάσει Euribor και πλέον περιθωρίου κέρδους 3,3%. Η λήξη και αποπληρωμή των δανείων συμπίπτουν με την πέμπτη επέτειο από την ημερομηνία των συμβάσεων, ήτοι την 3^η Φεβρουαρίου 2026.

Μέχρι την ημερομηνία υπογραφής του ισολογισμού, η Εταιρεία χορήγησε στις δανειζόμενες:

| | |
|-------------------------------------|-----------------|
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΠΕ | € 2.486 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΠΕ | € 375 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 ΕΠΕ | € 2.755 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 ΕΠΕ | € 3.420 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 ΕΠΕ | € 2.393 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΠΕ | € 2.745 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 ΕΠΕ | € 560 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 ΕΠΕ | € 4.108 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΠΕ | € 4.108 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 ΕΠΕ | € 4.110 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 ΕΠΕ | € 5.511 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΠΕ | € 5.291 |
| - SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΠΕ | € 4.100 |
| Σύνολο | € 41.962 |

Πέραν των ανωτέρω, δεν υπάρχουν γεγονότα μεταγενέστερα της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2020, που να επηρεάζουν σημαντικά την κατανόηση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και θα έπρεπε ή να κοινοποιηθούν ή να διαφοροποιήσουν τα κονδύλια των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.