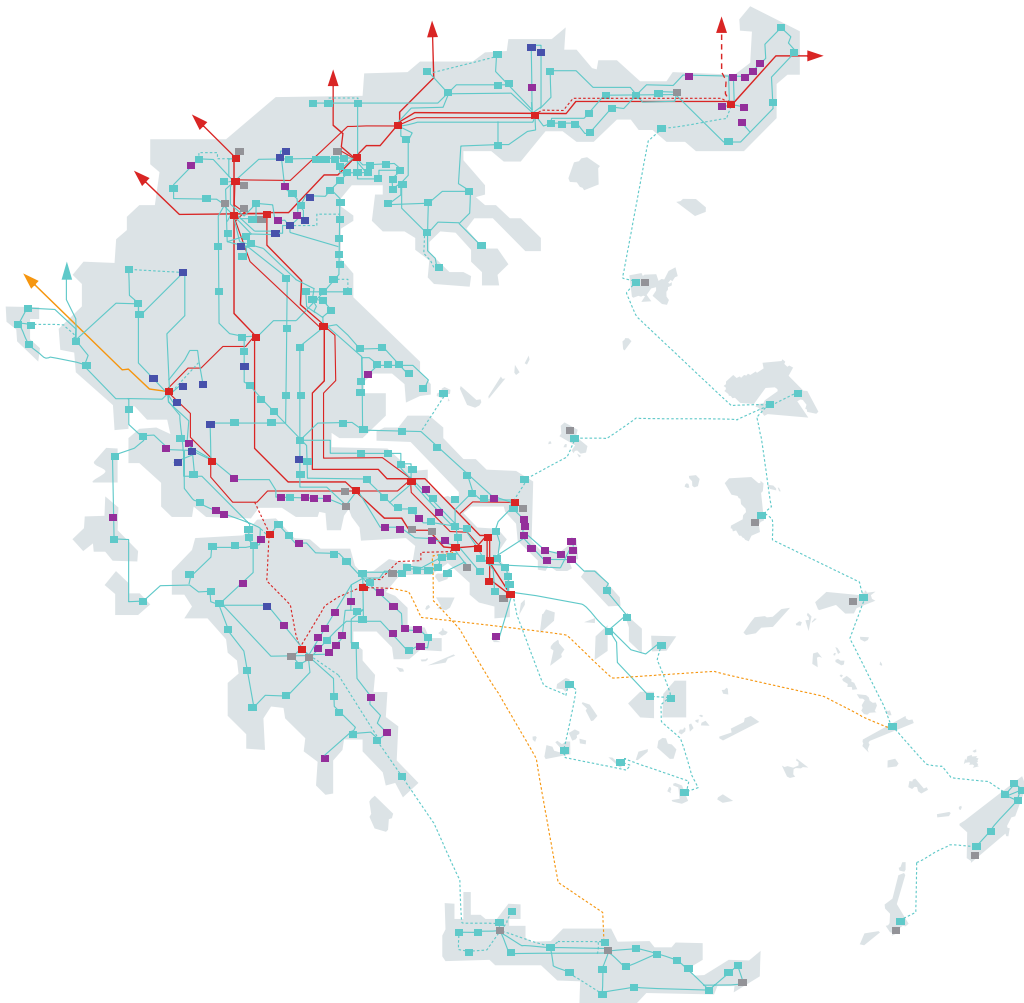


**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ
1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020**



Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020 – 30/06/2020.....	6
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020 – 30/06/2020.....	7
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30/06/2020	8
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020	9
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020	10
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020	11
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	12
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ	14
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	14
3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	17
4. ΕΣΟΔΑ	24
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	25
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	25
7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	26
8. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ.....	26
9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ - ΕΣΟΔΑ.....	27
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	28
11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	28
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	28
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	30
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	32
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	32
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ	33
17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	34
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	34
19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	34
20. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	35
21. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	35
22. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	37
23. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)	38
24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	38
25. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	40
26. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	47
27. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	47

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2020 ΕΩΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2020**

**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ (ΔΛΠ 34)**

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» την 16^η Σεπτεμβρίου 2020

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ
ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΕ 579857

Ι. ΜΑΡΓΑΡΗΣ
ΑΔΤ. ΑΒ 286541

Χ. SHI
ΑΔ ΡΕΙ727632

Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ
Αρ.αδ. Α' τάξης 0008253

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής
Δημοκρατίας της Κίνας


pwc
PricewaterhouseCoopers
Accounting S.A.
Αρ. Αδείας Γραφείου: 1494

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020 – 30/06/2020

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Έσοδα:					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	4	131.157	116.450	131.157	116.450
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	4	-	-	(390)	-
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	4	172.614	351.688	172.614	351.688
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	4	(172.614)	(351.688)	(172.614)	(351.688)
Λοιπά έσοδα	4	6.481	9.542	6.406	9.542
Συνολικά Έσοδα		137.638	125.992	137.173	125.992
Έξοδα /(έσοδα):					
Αμοιβές προσωπικού	5	27.811	29.516	27.795	29.322
Αποσβέσεις	6	43.360	35.666	43.356	35.666
Εργολαβικό κόστος		43	867	43	867
Υλικά και αναλώσιμα		712	20	712	20
Παροχές τρίτων	7	2.772	1.694	2.772	1.694
Αμοιβές τρίτων	7	4.049	2.827	3.751	2.574
Φόροι – τέλη		1.083	878	1.062	875
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κιν- δύνους και έξοδα	8	148	(3.539)	160	(3.539)
Λοιπά έσοδα		(1.326)	(1.266)	(1.383)	(1.296)
Λοιπά έξοδα		5.457	5.606	5.409	5.598
Συνολικά έξοδα		84.109	72.269	83.677	71.781
Κέρδη περιόδου					
προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων					
		53.529	53.723	53.496	54.210
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	(6.607)	(6.945)	(6.607)	(6.945)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9	7.177	8.224	6.656	6.810
Κέρδη / (ζημίες) περιόδου προ φόρων		54.099	55.002	53.545	54.075
Φόρος εισοδήματος	10	(14.757)	(14.970)	(14.612)	(14.709)
Καθαρά κέρδη περιόδου		39.342	40.032	38.933	39.366

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020 – 30/06/2020

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Καθαρά κέρδη περιόδου	39.342	40.032	38.933	39.366
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέ- στερα στα αποτελέσματα				
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάσει ΔΛΠ 19	(145)	(379)	(140)	(379)
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών ζη- μιών	35	91	33	91
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	(110)	(288)	(107)	(288)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	39.232	39.744	38.826	39.078

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30/06/2020

		Όμιλος		Εταιρεία	
		30/6/2020	31/12/2019	30/6/2020	31/12/2019
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Ενώματες ακινητοποιήσεις	Σημ.	2.190.436	2.115.914	2.190.422	2.115.911
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	2.962	2.843	2.936	2.843
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	809	853	809	853
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	11	-	-	201.800	200.300
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	12	1.181	1.021	1.050	1.000
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	16	4.547	3.935	3.827	3.936
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις	16	4.060	4.055	2.882	2.882
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		2.203.995	2.128.621	2.403.726	2.327.725
Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Αποθέματα	17	52.787	55.135	52.787	55.135
Εμπορικές απαιτήσεις		256.813	254.069	255.642	254.083
Λοιπές απαιτήσεις		69.434	69.030	65.859	68.761
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μίσθωση ο- πτικών ινών	16	176	176	109	109
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών		410.007	425.170	210.128	224.351
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		789.217	803.580	584.525	602.439
Σύνολο ενεργητικού		2.993.212	2.932.201	2.988.252	2.930.165
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο	18	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	19	12.963	12.963	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	20	(12.990)	(12.884)	(12.990)	(12.884)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		886.163	886.163	886.163	886.163
Αποτελέσματα εις νέο		393.100	405.219	389.894	402.418
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.317.680	1.329.906	1.314.326	1.326.957
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	21	585.276	539.633	585.276	539.633
Παροχές στο προσωπικό		20.278	20.007	20.278	20.007
Προβλέψεις		30.175	31.379	30.175	31.379
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		196.146	196.800	196.153	196.809
Επιχορηγήσεις		290.477	293.586	290.477	293.586
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	22	735	801	735	801
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		5.698	4.035	4.584	4.036
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.128.785	1.086.241	1.127.678	1.086.251
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		215.700	224.753	190.938	224.687
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	22	107	82	107	82
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανει- σμού	21	95.431	85.662	95.431	85.662
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		25.110	8.748	24.523	8.185
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		56.779	51.991	56.757	51.922
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	23	153.620	144.818	178.492	146.419
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		546.747	516.054	546.248	516.957
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		2.993.212	2.932.201	2.988.252	2.930.165

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως και 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020

	Όμιλος					
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής Παγίων	Σύνολο Λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2019	38.444	12.828	650.939	(13.252)	341.737	1.030.695
Επίδραση ΔΠΧΑ 16	-	-	-	-	(16)	(16)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	40.032	40.032
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(288)	-	(288)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(288)	40.032	39.744
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.799)	(42.799)
Υπόλοιπο στις 30/06/2019	38.444	12.828	650.939	(13.541)	338.954	1.027.624
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	65.561	65.561
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	135	-	-	(135)	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	235.225	1.496	-	236.721
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	-	(839)	839	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2019	38.444	12.963	886.163	(12.884)	405.219	1.329.906
Υπόλοιπο στην 01/01/2020	38.444	12.963	886.163	(12.884)	405.219	1.329.906
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	39.342	39.342
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(106)	(4)	(110)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(106)	39.338	39.232
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(51.457)	(51.457)
Υπόλοιπο στις 30/06/2020	38.444	12.963	886.163	(12.990)	393.100	1.317.680

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως και 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020

	Εταιρεία					
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής Παγίων	Σύνολο Λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2019	38.444	12.815	650.939	(13.252)	341.480	1.030.425
Επίδραση ΔΠΧΑ 16	-	-	-	-	(16)	(16)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	39.366	39.366
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(288)	-	(288)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(288)	39.366	39.078
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.799)	(42.799)
Υπόλοιπο στις 30/06/2019	38.444	12.815	650.939	(13.541)	338.031	1.026.688
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	63.548	63.548
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	235.225	1.496	-	236.721
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	-	(839)	839	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2019	38.444	12.815	886.163	(12.884)	402.418	1.326.957
Υπόλοιπο στην 01/01/2020	38.444	12.815	886.163	(12.884)	402.418	1.326.957
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	38.933	38.933
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(106)	-	(106)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(106)	38.933	38.827
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(51.457)	(51.457)
Υπόλοιπο στις 30/06/2020	38.444	12.815	886.163	(12.990)	389.894	1.314.326

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως και 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01/2020-30/06/2020

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες					
Κέρδη προ φόρων		54.099	55.002	53.545	54.075
<i>Προσαρμογές για:</i>					
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	6	47.231	39.903	47.227	39.903
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	6	(3.871)	(4.237)	(3.871)	(4.237)
Πιστωτικοί τόκοι		(7.177)	(8.224)	(6.656)	(6.810)
Λοιπές προβλέψεις		148	(3.560)	160	(3.539)
Διαγραφές παγίων και μεταφορές στο εργολαβικό κόστος		834	1.551	834	1.551
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	9	1.266	476	1.266	476
Κέρδος από συγγενή εταιρεία		(114)	-	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα	9	5.341	6.366	5.340	6.366
Προβλέψεις προσωπικού		243	574	243	574
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		98.000	87.851	98.088	88.359
<i>(Αύξηση)/μείωση σε:</i>					
Εμπορικές απαιτήσεις		171	488.927	(1.375)	488.927
Λοιπές απαιτήσεις		(3.835)	40.327	2.829	40.517
Αποθέματα	17	1.919	(2.060)	1.919	(2.060)
<i>Αύξηση/(μείωση) σε:</i>					
Εμπορικές υποχρεώσεις		(29.941)	(523.015)	(33.771)	(523.115)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		12.191	20.879	12.185	20.879
Καταβολές αποζημίωσης στην περίοδο		(221)	(2.255)	(220)	(2.255)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες		78.284	110.654	79.655	111.252
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων		3.877	6.181	3.406	4.766
Είσπραξη επιχορηγήσεων		762	-	762	-
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και σε χρηματ. Στοιχεία		(50)	-	(50)	(300)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων		(98.642)	(77.723)	(98.600)	(77.723)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες		(94.053)	(71.542)	(94.482)	(73.256)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	21	(43.278)	(32.111)	(43.278)	(32.111)
Πληρωμή μερισμάτων, προμερισμάτων		(51.457)	(42.799)	(51.457)	(42.799)
Αντλήσεις Δανείων		100.000	-	100.000	-
Πληρωμή τόκων		(4.663)	(6.355)	(4.661)	(6.355)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες		602	(81.265)	604	(81.265)
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		(15.163)	(42.152)	(14.223)	(43.269)
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, έναρξης περιόδου		425.170	602.933	224.351	402.639
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τέλους περιόδου		410.007	560.781	210.128	359.370

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως και 47 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ
ΕΠΙ ΤΩΝ ΑΝΕΛΕΓΚΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Η εταιρεία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (ή «ΑΔΜΗΕ» ή «Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το Ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ» ή «Δίκτυο») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στα πλαίσια του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Ο Όμιλος, εκτός της Εταιρείας, περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.». Την 30η Ιουνίου 2020 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.259 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.239 εργαζόμενους εκ των οποίων 5 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 4 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία.

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

2.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2020 (οι «Χρηματοοικονομικές καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 34 («ΔΠΧΑ»), περί ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

2.1.1. ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Το Διοικητικό Συμβούλιο του Ομίλου ενέκρινε τις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2020, την 16η Σεπτεμβρίου 2020.

2.1.2. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΑΝΕΛΕΓΚΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες που απαιτούνται στις ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και για το λόγο αυτό, η ανάγνωσή τους θα πρέπει να γίνεται σε συνδυασμό με τις δημοσιευμένες ελεγμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019, όπως έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.admie.gr.

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (εξαιρουμένων των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Η διοίκηση του Ομίλου συνεχίζει να παρακολουθεί στενά την κατάσταση και τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του κορωνοϊού και τον πιθανό αντίκτυπο στις δραστηριότητες του Ομίλου. Με βάση την τρέχουσα αξιολόγηση της Διοίκησης δεν αναμένεται απόκλιση από την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

Επίδραση COVID-19

Πρωταρχικό μέλημα του Ομίλου είναι η προστασία της υγείας των εργαζομένων και ο περιορισμός της εξάπλωσης του ιού, καθώς και η ελαχιστοποίηση της επίδρασης στην οικονομική απόδοση του Ομίλου. Το μέγεθος των επιπτώσεων θα καθοριστεί κυρίως από τη διάρκεια και την έκταση της πανδημίας και τα αντίστοιχα μέτρα που λαμβάνονται για να περιορίσουν την εξάπλωσή της, καθώς και από τις πρωτοβουλίες της κυβέρνησης για την ενίσχυση της οικονομίας.

Ειδικότερα, οι επιπτώσεις της πανδημίας για το πρώτο εξάμηνο του 2020 στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου ήταν αρκετά περιορισμένες. Κίνδυνοι κυρίως ελλοχεύουν τόσο στην πιθανότητα καθυστερήσεων στις πληρωμές από τους χρήστες του Συστήματος (κάτι που ωστόσο δεν έχει παρατηρηθεί προς το παρόν), όσο και στα υπό κατασκευή έργα με καθυστερήσεις στην προγραμματισμένη υλοποίησή τους.

Εκτίμηση της Διοίκησης είναι ότι οι επιπτώσεις στον Όμιλο και την Εταιρεία δεν θα επηρεάσουν την υλοποίηση του επενδυτικού πλάνου του ΑΔΜΗΕ, ωστόσο, οι εκτιμήσεις αυτές επικαιροποιούνται διαρκώς με βάση την εξέλιξη της κρίσης.

2.2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας, να προβαίνει σε εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση περιόδους. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ' έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις και κρίσεις αυτές.

2.3 ΝΕΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι λογιστικές πολιτικές, οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι ίδιες με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 και οι οποίες αναφέρονται αναλυτικά στις σημειώσεις των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, με εξαίρεση την εφαρμογή των νέων προτύπων και διερμηνειών που αναφέρονται παρακάτω, η εφαρμογή των οποίων είναι υποχρεωτική για τις λογιστικές χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2020.

2.3.1 Πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα περίοδο

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2020 ή μεταγενέστερα, παρατίθενται παρακάτω.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποιήσεις) «Ορισμός συνένωσης επιχειρήσεων»

Ο νέος ορισμός εστιάζει στην έννοια της απόδοσης μιας επιχείρησης με τη μορφή παροχής αγαθών και υπηρεσιών στους πελάτες σε αντίθεση με τον προηγούμενο ορισμό ο οποίος εστίαζε στις αποδόσεις με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους σε επενδυτές και λοιπά μέρη.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Ορισμός του ουσιώδους»

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς πρέπει να χρησιμοποιείται, συμπληρώνοντας τον ορισμό με οδηγίες οι οποίες παρέχονταν έως τώρα σε άλλα σημεία των ΔΠΧΑ. Επιπλέον, έχουν βελτιωθεί οι διευκρινίσεις που συνοδεύουν τον ορισμό. Τέλος, οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός του ουσιώδους εφαρμόζεται με συνέπεια σε όλα τα ΔΠΧΑ.

ΔΠΧΑ 9, και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις) «Αναμόρφωση επιτοκίων αναφοράς»

Οι τροποποιήσεις αλλάζουν ορισμένες απαιτήσεις σχετικά με τη λογιστική αντιστάθμιση κινδύνου ώστε να παρέχουν διευκόλυνση σχετικά με τις πιθανές επιπτώσεις της αβεβαιότητας που θα προκαλέσει η αλλαγή των

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

επιτοκίων αναφοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες στους επενδυτές σχετικά με τις σχέσεις αντιστάθμισής τους, οι οποίες επηρεάζονται άμεσα από αυτές τις αβεβαιότητες.

Οι ανωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

2.3.2 Πρότυπα, τροποποιήσεις και Διερμηνείες εφαρμοστέα για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν μετά την 1η Ιανουαρίου 2021

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουνίου 2020)

Η τροποποίηση παρέχει στους μισθωτές (αλλά όχι τους εκμισθωτές) τη δυνατότητα προαιρετικής εξαίρεσης από την εκτίμηση του κατά πόσον η παραχώρηση σε ενοίκιο που σχετίζεται με τον COVID-19 είναι τροποποίηση της μίσθωσης. Οι μισθωτές μπορούν να επιλέξουν να λογιστικοποιήσουν τις παραχωρήσεις σε ενοίκια με τον ίδιο τρόπο που θα έκαναν για αλλαγές που δεν είναι τροποποιήσεις μισθώσεων. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή του προτύπου δε σχετίζεται με τις δραστηριότητες του Ομίλου και δεν έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι υποχρεώσεις ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες βάσει των δικαιωμάτων που είναι σε ισχύ στη λήξη της περιόδου αναφοράς. Η ταξινόμηση δεν επηρεάζεται από τις προσδοκίες της οντότητας ή από γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς. Επιπλέον, η τροποποίηση αποσαφηνίζει τη σημασία του όρου «διακανονισμός» μιας υποχρέωσης του ΔΛΠ 1. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα πάγια – Έσοδα πριν από την προβλεπόμενη χρήση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση απαγορεύει στην οντότητα να αφαιρεί από το κόστος ενσώματου παγίου τυχόν έσοδα που λαμβάνονται από την πώληση ειδών που παράγονται ενώ η οντότητα προετοιμάζει το πάγιο για την προοριζόμενη χρήση του. Απαιτεί επίσης από τις οντότητες να γνωστοποιούν χωριστά τα ποσά των εσόδων και των δαπανών που σχετίζονται με τέτοια παραγόμενα είδη που δεν αποτελούν αποτέλεσμα της συνήθους δραστηριότητας της οντότητας. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

ΔΛΠ 37 (Τροποποίηση) «Επαχθείς συμβάσεις – Κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι «το κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» περιλαμβάνει το άμεσα συσχετιζόμενο κόστος της εκπλήρωσης αυτής της σύμβασης και την κατανομή άλλων δαπανών που σχετίζονται άμεσα με την εκτέλεσή της. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι, προτού αναγνωρισθεί χωριστή πρόβλεψη για επαχθή σύμβαση, μια οντότητα αναγνωρίζει τυχόν ζημιά απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

για την εκπλήρωση της σύμβασης, και όχι σε περιουσιακά στοιχεία που ήταν αφοσιωμένα μόνο στη συγκεκριμένη σύμβαση. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Αναφορά στο Εννοιολογικό Πλαίσιο» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Η τροποποίηση επικαιροποίησε το πρότυπο ώστε να αναφέρεται στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για τη Χρηματοοικονομική Αναφορά που εκδόθηκε το 2018, όταν πρέπει να προσδιοριστεί τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση σε μία συνένωση επιχειρήσεων. Επιπλέον, προστέθηκε μια εξαίρεση για ορισμένους τύπους υποχρεώσεων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν σε μια συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης. Η τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2018–2020 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022)

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιλαμβάνουν αλλαγές σε συγκεκριμένα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση εξετάζει ποια έξοδα πρέπει να περιληφθούν στην αξιολόγηση του 10% για την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Τα σχετικά κόστη ή αμοιβές θα μπορούσαν να καταβληθούν είτε σε τρίτους είτε στον δανειστή. Σύμφωνα με την τροποποίηση, το κόστος ή οι αμοιβές που καταβάλλονται σε τρίτους δεν θα συμπεριληφθούν στην αξιολόγηση του 10%.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Η τροποποίηση αφαίρεσε το παράδειγμα για πληρωμές από τον εκμισθωτή σχετικά με τις βελτιώσεις μισθωμάτων στο επεξηγηματικό παράδειγμα 13 του προτύπου, προκειμένου να εξαιρεθεί οποιαδήποτε πιθανή σύγχυση σχετικά με τον χειρισμό των κινήτρων μίσθωσης.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

3.1 ΠΑΡΑΓΟΝΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Η διαχείριση των κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προσδιορίζουν, αξιολογούν και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζουν τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές της δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση οικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων είτε ως επενδύσεις αποτιμώμενες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Κίνδυνος ταμειακών ροών λόγω μεταβολής των επιτοκίων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν στο ενεργητικό τους έντοκα στοιχεία που περιλαμβάνουν καταθέσεις όψεως και ομόλογα σταθερού επιτοκίου. Επίσης, διακρατούν στο παθητικό τους τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις, σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου. Ωστόσο, η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας στον κίνδυνο προέρχεται από τις δανειακές υποχρεώσεις, που υπολογίζονται με τη χρήση κυμαινόμενου επιτοκίου Euribor. Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική τους θέση καθώς και τις ταμειακές τους ροές. Το κόστος δανεισμού δύναται να αυξάνεται ως αποτέλεσμα τέτοιων αλλαγών και να δημιουργούνται ζημιές ή να μειώνεται κατά την εμφάνιση απρόοπτων γεγονότων.

Αναφορικά με τις δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, επί του παρόντος δεν υπάρχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου και κατά συνέπεια μια μεταβολή στα επιτόκια, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα και την καθαρή θέση του Ομίλου και της Εταιρείας στην περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από πιθανές μεταβολές επιτοκίων από αρχή έτους, σε περίπτωση μεταβολής των τιμών Euribor, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου:

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων
01/01/2020		
30/06/2020		
Euro	15	(237)
Euro	(15)	237
01/01/2019		
30/06/2019		
Euro	15	(269)
Euro	(15)	269

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών κρίνεται πολύ μικρός καθώς συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεων τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανάκλουν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των Αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό του λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου και της Εταιρείας. Ο Όμιλος και η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων, πιστώσεων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 30.06.2020

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώσεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	272.218	-	-	272.218
Υποχρεώσεις μισθώσεων	107	122	613	842
Δάνεια	95.431	279.686	305.591	680.708
Σύνολο	367.756	279.808	306.204	953.768

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την
31.12.2019**

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώσεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	284.795	-	-	284.795
Υποχρεώσεις μισθώσεων	82	164	636	883
Δάνεια	85.663	322.466	217.167	625.296
Σύνολο	370.540	322.630	217.803	910.974

(ε) Λοιποί κίνδυνοι

Η διοίκηση του Ομίλου συνεχίζει να παρακολουθεί στενά την κατάσταση και τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του κορωνοϊού και τον πιθανό αντίκτυπο στις δραστηριότητες του Ομίλου τα επόμενα τρίμηνα λόγω του ότι τα περιοριστικά μέτρα που έλαβε η ελληνική κυβέρνηση εφαρμόστηκαν από τα μέσα Μαρτίου 2020.

Η οικονομική επίδραση της τρέχουσας κρίσης τόσο στην ελληνική όσο και 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 πανδημία και του υψηλού επιπέδου αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τον προϋπολογισμό του 2020 και δεν υπάρχουν σημαντικές ενδείξεις ότι θα επηρεαστούν ουσιωδώς τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας. Επίσης η Διοίκηση του Ομίλου παραμένει διαρκώς σε ετοιμότητα να αναπροσαρμόσει τις δράσεις της όποτε αυτό κριθεί αναγκαίο.

Τα έργα που υλοποιούνται ήδη ανά την Ελλάδα, δεν έχουν υποστεί σημαντικές καθυστερήσεις λόγω της πανδημίας και συνεχίζονται απρόσκοπτα.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητα του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί μια βέλτιστη κεφαλαιακή διάρθρωση ώστε να επιτυγχάνει μείωση του κόστους κεφαλαίου. Ο Όμιλος στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν το κεφάλαιό τους με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις δανειακές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις όπως αυτές εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης και υποχρεώσεις από μισθώσεις). Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται σαν το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	585.276	539.633	585.276	539.633
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	735	801	735	801
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	95.431	85.662	95.431	85.662
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	107	82	107	82
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(410.007)	(425.170)	(210.128)	(224.351)
Καθαρός δανεισμός	271.542	201.008	471.421	401.827
Ίδια κεφάλαια	1.317.680	1.329.906	1.314.326	1.326.957
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	1.589.222	1.530.914	1.785.747	1.728.784
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	21%	15%	36%	30%
Δείκτης μόχλευσης	17%	13%	26%	23%

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει μια ανάλυση του καθαρού δανεισμού της Εταιρείας και των κινήσεων αυτού για τις κλειόμενες παρουσιαζόμενες περιόδους.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Καθαρός Δανεισμός Ομίλου				
	Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έ- τος	Σύνολο
Καθαρός δανεισμός την 1η Ιανουαρίου 2019	602.933	(63.352)	(625.295)	(85.714)
Ταμειακές ροές	(177.763)	-	64.222	(113.541)
Μη ταμειακές κινήσεις - απόσβεση εξόδων σύ- ναψης δανείων	-	(870)	-	(870)
Μη ταμειακές κινήσεις - αναγνώριση νέων χρη- ματοδοτικών μισθώσεων	-	(82)	(801)	(883)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2019	425.170	(64.304)	(561.874)	(201.008)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020	425.170	(64.304)	(561.874)	(201.008)
Ταμειακές ροές	(15.163)	-	-	(15.163)
Ταμειακές ροές – Αποπληρωμή κεφαλαίου δα- νείων	-	-	43.278	43.278
Ταμειακές ροές – Νέα δάνεια	-	-	(100.000)	(100.000)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανεια- κών συμβάσεων	-	-	3.185	3.185
Μη ταμειακές κινήσεις - τόκοι δανείων	-	-	(609)	(609)
Μη ταμειακές κινήσεις - απόσβεση εξόδων σύ- ναψης δανείων	-	(1.266)	-	(1.266)
Μη ταμειακές κινήσεις - αναγνώριση νέων χρη- ματοδοτικών μισθώσεων	-	41	-	41
Καθαρός δανεισμός την 30 Ιουνίου 2020	410.007	(65.529)	(616.020)	(271.542)

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας			Σύνολο
	Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	
Καθαρός δανεισμός την 1η Ιανουαρίου 2019	402.639	(63.352)	(625.295)	(286.008)
Ταμειακές ροές	(178.288)	-	64.222	(114.066)
Μη ταμειακές κινήσεις - απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-	(870)	-	(870)
Μη ταμειακές κινήσεις - αναγνώριση νέων χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(82)	(801)	(883)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2019	224.351	(64.304)	(561.874)	(401.827)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020	224.351	(64.304)	(561.874)	(401.827)
Ταμειακές ροές	(14.223)	-	-	(14.223)
Ταμειακές ροές – Αποπληρωμή κεφαλαίου δανείων	-	-	43.278	43.278
Ταμειακές ροές – Νέα δάνεια	-	-	(100.000)	(100.000)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	-	3.185	3.185
Μη ταμειακές κινήσεις - τόκοι δανείων	-	-	(609)	(609)
Μη ταμειακές κινήσεις - απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-	(1.266)	-	(1.266)
Μη ταμειακές κινήσεις - αναγνώριση νέων χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	41	-	41
Καθαρός δανεισμός την 30 Ιουνίου 2020	210.128	(65.529)	(616.020)	(471.421)

3.2 ΛΟΙΠΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος:

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, και σε αυξημένες εποπτικές υποχρεώσεις. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και του σχετικού νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου μπορούν να δημιουργήσουν επιπρόσθετες διαχειριστικές ευθύνες από πλευράς Εταιρείας. Η ανάληψη τυχόν επιπρόσθετων ευθυνών ή ενδεχόμενες μεταβολές του σχετικού θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να επηρεάσουν δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα, την κερδοφορία της Εταιρείας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος:

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας:

Η δραστηριότητα της Εταιρείας καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την υλοποίηση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος (ΔΠΑ), καθώς αυτή επηρεάζει τόσο τις επενδύσεις που καλείται να

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

πραγματοποιήσει, όσο και τα μελλοντικά του έσοδα από τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς. Συνεπώς, ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ΔΠΑ που είτε επαυξάνουν τις υποχρεώσεις της Εταιρείας είτε επιτάσσουν ταχύτερη εκτέλεση έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας.

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία σε κάθε περίπτωση διαθέτει τις απαραίτητες δικλίδες και οργάνωση έτσι ώστε να περιορίζει τους κανονιστικούς και ρυθμιστικού κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

4. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	131.157	116.450	131.157	116.450
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(390)	-
Λοιπά έσοδα:				
Έσοδα από εργολαβίες	45	917	45	917
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων ΔΕΔΔΗΕ	4.774	5.118	4.774	5.118
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	1.408	3.285	1.408	3.285
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	179	202	179	202
Λοιπά έσοδα	75	20	-	20
Σύνολο λοιπών εσόδων	6.481	9.542	6.406	9.542
Γενικό σύνολο	137.638	125.992	137.173	125.992

Η αύξηση του εσόδου ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά Ευρώ 14,7εκ (11,7%) οφείλεται α) στην μείωση από χρεώσεις χρήσης συστήματος κατά Ευρώ 0,6 εκ (0,6%) και β) στην αύξηση των διασυνδεδετικών δικαιωμάτων κατά Ευρώ 15,3 εκ (81,8%). Τα διασυνδεδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν έγκρισης από την ΡΑΕ και συγκεκριμένα για το έτος 2020 σύμφωνα με την απόφαση 869/2019 αναγνωρίστηκε για την περίοδο 01/01/2020-30/06/2020 ποσό Ευρώ 34 εκ ενώ για την αντίστοιχη περίοδο του έτους 2019 ποσό Ευρώ 18,7 εκ.

Τα έσοδα και έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	40.769	-	40.769
Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων	-	141.656	-	141.656
Χρέωση βάση μεσ/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατικών μονάδων	-	9.644	-	9.644
Αποκλίσεις	53.927	43.305	53.927	43.305
Επικουρικές υπηρεσίες	28.243	31.772	28.243	31.772
Ισοσκελισμός εκκαθάρισης	37.632	25.560	37.632	25.560
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	52.812	58.983	52.812	58.983
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	172.614	351.688	172.614	351.688

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	(40.769)	-	(40.769)
Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων	-	(141.655)	-	(141.655)
Χρέωση βάση μεσο/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατ.μον.	-	(9.644)	-	(9.644)
Αποκλίσεις	(91.559)	(68.865)	(91.559)	(68.865)
Επικουρικές υπηρεσίες	(28.243)	(31.772)	(28.243)	(31.772)
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	(52.812)	(58.983)	(52.812)	(58.983)
Σύνολο αποδόσεων ενέργειας	(172.614)	(351.688)	(172.614)	(351.688)

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Αμοιβές προσωπικού	27.043	27.507	26.598	27.352
Εργοδοτικές εισφορές	6.483	7.435	6.373	7.396
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	476	430	477	430
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	108	252	108	252
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	185	574	185	574
Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού	(6.484)	(6.682)	(5.946)	(6.682)
Σύνολο	27.811	29.516	27.795	29.322

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Αποσβέσεις:				
Πάγια στοιχεία	46.753	39.580	46.750	39.580
Λογισμικό	433	290	432	290
Επιχορηγήσεις	(3.870)	(4.236)	(3.870)	(4.236)
Δικαιώματα χρήσεως ενεργητικού	44	34	44	34
Σύνολο	43.360	35.666	43.356	35.666

Την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία, προέβη στην αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 και το

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΔΠΧΑ 13 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 308.430, το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος (Ευρώ 234.407 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Η υπεραξία αυτή, σε συνδυασμό με τις παγιοποιήσεις των τελευταίων μηνών του προηγούμενου έτους, οδήγησε σε αύξηση των αποσβέσεων που για την περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2020 ανήλθε σε Ευρώ 43,3 εκ. σε σχέση με αντίστοιχο διάστημα του προηγούμενου έτους (Ευρώ 35,7 εκ.).

7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Αμοιβές τρίτων

Η αύξηση των αμοιβών τρίτων κατά Ευρώ 1,1 εκατ. περίπου, οφείλεται κυρίως στην αύξηση των αμοιβών προς απασχολούμενους ελεύθερους επαγγελματίες κατά Ευρώ 628, προς εταιρείες φύλαξης κτιρίων κατά Ευρώ 164, προς μελετητικές και συμβουλευτικές εταιρείες κατά Ευρώ 129 και στις αμοιβές σχετικά με την εφαρμογή του Target Model κατά Ευρώ 104.

Παροχές τρίτων

Η αύξηση των παροχών σε τρίτους οφείλεται κυρίως στην έναρξη, από το Φεβρουάριο του 2020, νέας σύμβασης συντήρησης και τεχνικής υποστήριξης του Συστήματος Ελέγχου Ενέργειας (περίπου Ευρώ 700).

8. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Προβλέψεις (απελευθέρωση) για εκκρεμοδικίες	(193)	(3.952)	(193)	(3.952)
Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	109	-	109	-
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών	429	294	429	294
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) απομείωσης απαιτήσεων	(197)	117	(185)	117
Σύνολο	148	(3.539)	160	(3.539)

Η απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες την συγκριτική περίοδο ποσού Ευρώ 3,9 εκ., οφείλεται στην έκδοση αποφάσεων του ΠΠ Αθηνών με τις οποίες απορρίπτονται οι αγωγές εταιρειών για τις οποίες η εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη (A&B Φωτοβολταϊκή ενέργεια Α.Ε., C&A Φωτοβολταϊκή ενέργεια Α.Ε. και SPES SOLARIS 2).

9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ - ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Χρηματοοικονομικά έξοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Τόκοι δανείων	5.181	6.258	5.181	6.258
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έξοδο	13	12	13	12
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	58	103	58	103
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.266	476	1.266	476
Λοιπά έξοδα τραπεζών	89	96	89	96
Σύνολο	6.607	6.945	6.607	6.945

Χρηματοοικονομικά έσοδα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	512	2.495	299	1.081
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έσοδο	182	-	132	-
Λοιποί τόκοι	3.298	3.685	3.040	3.685
Κέρδος από αναδιαπραγμάτευση επιτοκίου δανείων	3.185	-	3.185	-
Έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων	-	2.044	-	2.044
Σύνολο	7.177	8.224	6.656	6.810

Στις 4 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση του από 20.04.2018 Κοινοπρακτικού δανείου ύψους Ευρώ 199 εκατ. με την κοινοπραξία των Τραπεζών BOC-ICBC, με μείωση του περιθωρίου του επιτοκίου επί του υφιστάμενου υπολοίπου ύψους Ευρώ 154,8 εκ. . Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 2,7%, μειωμένο κατά 30 μονάδες βάσης (από 3%).

Στις 21 Μαΐου 2020, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε από κοινού με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Eurobank, Alpha Bank και Τράπεζα Πειραιώς) σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου κοινοπρακτικού δανείου ύψους 203,5 εκατ. ευρώ. Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 2,4%, μειωμένο κατά 60 μονάδες βάσης (από 3%) και έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2020.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 9 - Χρηματοοικονομικά Μέσα, η Εταιρεία προχώρησε σε αξιολόγηση σχετικά με το αν η αλλαγή των επιτοκίων συνιστά κατάργηση/εξόφληση ή τροποποίηση των δανειακών συμβάσεων. Όλοι οι υπόλοιποι όροι των δανειακών συμβάσεων παρέμειναν αμετάβλητοι. Η Διοίκηση αποφάνθηκε ότι η αλλαγή του επιτοκίου αναφοράς για τα εν λόγω δάνεια δεν επιφέρει ουσιώδης τροποποίηση των όρων των υφιστάμενων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και ως εκ τούτου πρόκειται για τροποποίηση (modification) και συνεπώς δεν από-αναγνώρισε τις υποχρεώσεις από τα δάνεια αυτά.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ως αποτέλεσμα της τροποποίησης ήταν η αναγνώριση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κέρδους ύψους ΕΥΡΩ 3.185.

10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Η ανάλυση του φόρου εισοδήματος παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019	01/01/2020 30/06/2020	01/01/2019 30/06/2019
Τρέχων φόρος εισοδήματος	15.380	14.762	15.236	14.502
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(623)	208	(624)	207
Σύνολο	14.757	14.969	14.612	14.709

Ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 24% για την περίοδο 1/1–30/06/2020 και με 28% για την συγκριτική περίοδο 1/1–30/06/2019.

11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της μητρικής σε επιχειρήσεις που ενοποιούνται είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019
Στην αρχή της χρήσης	200.300	200.000
Προσθήκες	1.500	300
Στο τέλος της χρήσης	201.800	200.300

Την 2 Ιανουαρίου 2020 μετά από Έκτακτη Γενική Συνέλευση εγκρίθηκε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής Grid Telecom κατά Ευρώ 1,5 εκ..

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου που περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επενδύσεις σε συγγενείς ποσού Ευρώ 1.181, λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν την α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (EXE Α.Ε.) και β) την κατά 25% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» (SEleNe CC).

Αναφορικά με το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, ιδρύθηκε σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων πράξεων.

Στη μετοχική του σύνθεση συμμετέχουν οι παρακάτω μέτοχοι (σε παρένθεση το μετοχικό μερίδιο):

- ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (22%)
- Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών (ΧΑΕ) (21%)
- ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (20%)
- Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) (20%)
- Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) (10%)

- ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (7%)

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας είναι ο διάδοχος του λειτουργού της αγοράς ΛΑΓΗΕ και θα αναλάβει τη διεκπεραίωση των ενεργειακών συναλλαγών, δηλαδή θα αποτελέσει την αγορά στην οποία παραγωγοί και έμποροι ενέργειας θα συναλλάσσονται. Σύμφωνα με το νέο μοντέλο, θα δημιουργηθούν 4 διαφορετικές αγορές όπου θα διενεργούνται συναλλαγές για διαφορετικά προϊόντα: Η αγορά της επόμενης ημέρας, η ενδοημερήσια αγορά, η προθεσμιακή αγορά και η αγορά εξισορρόπησης. Η ΕΧΕ Α.Ε. θα έχει την ευθύνη για τις χρηματιστηριακές συναλλαγές στην προθεσμιακή, την προημερήσια και την ενδοημερήσια αγορά, ενώ η αγορά εξισορρόπησης θα λειτουργεί από τον ΑΔΜΗΕ.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην Εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» (SEleNe CC), τα Περιφερειακά κέντρα ελέγχου (Regional Security Coordinators – RSCs) είναι εταιρείες που ιδρύονται και ανήκουν σε Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), όπως ο ΑΔΜΗΕ, με βασικό σκοπό τους να διατηρήσουν την επιχειρησιακή ασφάλεια του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Ευρωπαϊκό Επίπεδο.

Στο πλαίσιο αυτό, τέσσερις Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ευρώπης, ΑΔΜΗΕ (Ελλάδα), ESO-EAD (Βουλγαρία), TERNA SpA (Ιταλία) και Transelectrica (Ρουμανία), ίδρυσαν στις 22 Μαΐου του 2020, το RSC υπό την ονομασία SEleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center), με τη Θεσσαλονίκη να αποτελεί έδρα της εταιρείας και το ενεργειακό κέντρο της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και των ελληνο-ιταλικών συνόρων.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κατά την περίοδο 1/1–30/06/2020 παρουσιάζονται στον κατωτέρω πίνακα:

	Όμιλος						Σύνολο
	Γήπεδα	Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2019	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Προσθήκες	-	-	-	-	2	249.295	249.297
Αποσβέσεις	-	(5.479)	(71.436)	(718)	(1.909)	-	(79.541)
Αποσύρσεις	-	-	(11)	-	(26)	-	(37)
Υπεραξίες/(Απομείωση) από αναπροσαρμογή	10.053	6.767	274.006	128	661	-	291.615
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	28	15.571	45.091	-	2.739	(65.924)	(2.495)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(1.452)	(1.452)
Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων	(13)	(633)	(426)	-	-	-	(1.072)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων	-	-	(2.044)	-	-	(2.464)	(4.508)
Λοιπές κινήσεις	-	1.238	2.104	-	6	(3.538)	(190)
Λογιστική Αξία 31/12/2019	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.491	488.848	2.115.914
Λογιστική Αξία 01/01/2020	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.491	488.848	2.115.914
Προσθήκες	-	4	-	-	7	122.632	122.643
Αποσβέσεις	-	(2.118)	(43.397)	(344)	(894)	-	(46.753)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	215	520	35.423	-	322	(37.015)	(535)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(43)	(43)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων	-	-	-	-	-	(791)	(791)
Λοιπές Κινήσεις	-	-	-	-	6	(5)	1
Λογιστική Αξία 30/06/2020	200.744	92.452	1.311.064	4.617	7.932	573.628	2.190.436

Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας κατά την περίοδο 1/1–30/06/2020 παρουσιάζονται στον κατωτέρω πίνακα:

	Εταιρεία						Σύνολο
	Γήπεδα	Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκευή	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2019	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Προσθήκες	-	-	-	-	-	249.295	249.295
Αποσβέσεις	-	(5.479)	(71.436)	(718)	(1.909)	-	(79.541)
Αποσύρσεις	-	-	(11)	-	(26)	-	(37)
Υπεραξίες/(Απομείωση) από αναπροσαρμογή	10.053	6.767	274.006	128	661	-	291.615
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	28	15.571	45.091	-	2.739	(65.924)	(2.495)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(1.452)	(1.452)
Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων	(13)	(633)	(426)	-	-	-	(1.072)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων	-	-	(2.044)	-	-	(2.464)	(4.508)
Λοιπές κινήσεις	-	1.238	2.104	-	6	(3.538)	(190)
Λογιστική Αξία 31/12/2019	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.489	488.848	2.115.911
Λογιστική Αξία 01/01/2020	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.489	488.848	2.115.911
Προσθήκες	-	-	-	-	-	122.629	122.629
Αποσβέσεις	-	(2.118)	(43.397)	(344)	(891)	-	(46.750)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	215	520	35.423	-	322	(37.015)	(535)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(43)	(43)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων	-	-	-	-	-	(791)	(791)
Λοιπές Κινήσεις	-	-	-	-	6	(5)	1
Λογιστική Αξία 30/06/2020	200.744	92.448	1.311.064	4.617	7.926	573.623	2.190.422

Κανένα μέρος των παραπάνω ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν έχει δεσμευτεί ως εξασφάλιση για υποχρεώσεις του Ομίλου ή της Εταιρείας. Στις προσθήκες της περιόδου για τις υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεις, ποσό ύψους Ευρώ 22.878.976 αφορά εργασίες που εκπονήθηκαν στα πλαίσια του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ».

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις που αφορά τον Όμιλο είναι λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Η αξία του λογισμικού για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος 31/12/2019	Εταιρεία 31/12/2019
Αξία κτήσης	10.161	10.161
Σωρευμένες αποσβέσεις	(7.318)	(7.318)
Καθαρή αξία	2.843	2.843
	30/06/2020	30/06/2020
Αξία κτήσης	10.714	10.687
Σωρευμένες αποσβέσεις	(7.752)	(7.751)
Καθαρή αξία	2.962	2.936

Οι αποσβέσεις της περιόδου ανέρχονται σε Ευρώ 433 και Ευρώ 432 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα.

15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος 30/06/2020			Εταιρεία 30/06/2020		
	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 01/01/2019	78	614	692	78	614	692
Προσθήκες	97	153	250	97	153	250
Υπόλοιπο 31/12/2019	175	767	942	175	767	942
Υπόλοιπο 01/01/2020	175	767	942	175	767	942
Προσθήκες	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο 30/06/2020	175	767	942	175	767	942
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 01/01/2019	-	-	-	-	-	-
Προσθήκες	(56)	(33)	(89)	(56)	(33)	(89)
Υπόλοιπο 31/12/2019	(56)	(33)	(89)	(56)	(33)	(89)
Υπόλοιπο 01/01/2020	(56)	(33)	(89)	(56)	(33)	(89)
Προσθήκες	(26)	(19)	(44)	(26)	(19)	(44)
Υπόλοιπο 30/06/2020	(82)	(52)	(134)	(82)	(52)	(134)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2019	120	734	853	120	734	853
Αναπόσβεστη αξία 30/06/2020	94	715	809	94	715	809

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ
Μη εισηγμένοι τίτλοι - Ομόλογα

Η Εταιρεία, στις 15 Ιουνίου 2018, με την υπ. αριθμ. 99/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε την αγορά 200 Ομολογίων ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75 % καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ Δύο εκ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 30/06/2020 η Εταιρεία προσδιόρισε τη συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 85 (31/12/2019: Ευρώ 31).

Επίσης, η Εταιρεία, στις 19 Δεκεμβρίου 2018, με την υπ. αριθμ. 161/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε τη συμμετοχή της με ιδιωτική τοποθέτηση στο απλό ομόλογο μειωμένης εξασφάλισης της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, διάρκειας 7 ετών και με απόδοση 6,50%, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 30/06/2020, η Εταιρεία προσδιόρισε τη συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 88 (31/12/2019: Ευρώ 31).

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Το 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου “Dark fiber” στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου “Dark fiber” στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ» για το αντίστοιχο διάστημα.

Η ανάλυση της ληκτότητας των απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	4.103	4.109	2.882	2.882
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	176	176	109	109
Σύνολο	4.279	4.285	2.991	2.991
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(43)	(55)	-	-
Σύνολο	4.236	4.230	2.991	2.991

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Μεταξύ 1 και 2 ετών	396	197	247	247
Μεταξύ 2 και 5 ετών	1.002	928	623	623
Πάνω από 5 έτη	2.705	2.984	2.012	2.012
Σύνολο	4.103	4.109	2.882	2.882

Σε επίπεδο Εταιρείας, οι απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις αφορούν – κατά κύριο λόγο – την εκμίσθωση προς τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» οπτικών ινών αλλά και την έδρα της θυγατρικής.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)
17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	70.135	72.471	70.135	72.471
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	1.145	728	1.145	728
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(18.493)	(18.064)	(18.493)	(18.064)
Σύνολο	52.787	55.135	52.787	55.135

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Υπόλοιπο αρχής	18.064	17.955	18.064	17.955
Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημείωση 8)	429	109	429	109
Υπόλοιπο τέλους	18.493	18.064	18.493	18.064

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας.

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

(Ποσά σε Ευρώ)

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 30η Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Κατά την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 51,45 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2019.

19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, κάθε έτος αφαιρείται το ένα εικοστό (1/20) τουλάχιστον των καθαρών κερδών για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η αφαίρεση για σχηματισμό αποθεματικού παύει να είναι υποχρεωτική, μόλις τούτο φθάσει το ένα τρίτο (1/3) τουλάχιστον του κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό χρησιμοποιείται αποκλειστικά πριν από κάθε διανομή μερίσματος προς εξίσωση του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου της κατάστασης αποτελεσμάτων.

Εντός του 2020, η Εταιρεία δε σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψος του τακτικού αποθεματικού την 30η Ιουνίου 2020 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (31/12/2019: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 98, προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και ποσό Ευρώ 50,4 από τη θυγατρική «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» αντίστοιχα.

20. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Αποθεματικό αποζημίωσης προσωπικού	1.729	1.623	1.729	1.623
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	11.261	11.261	11.261	11.261
Σύνολο	12.990	12.884	12.990	12.884

21. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Τραπεζικά δάνεια	500.951	424.778	500.951	424.778
Ομόλογα πληρωτέα	181.442	203.469	181.442	203.469
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(1.685)	(2.951)	(1.685)	(2.951)
Σύνολο δανεισμού	680.708	625.296	680.708	625.296
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	48.722	46.556	48.722	46.556
Ομόλογα πληρωτέα	47.500	40.000	47.500	40.000
Αναπόσ/στο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(791)	(893)	(791)	(893)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	95.431	85.663	95.431	85.663
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	585.276	539.633	585.276	539.633

Τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ), που το υπόλοιπό τους κατά την 30^η Ιουνίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 368,9εκ., είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Στις 4 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση του από 20.04.2018 Κοινοπρακτικού δανείου ύψους Ευρώ 199 εκατ. με την κοινοπραξία των Τραπεζών BOC-ICBC, με μείωση του περιθωρίου του επιτοκίου επί του υφιστάμενου υπολοίπου ύψους Ευρώ 154,8 εκ. Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 2,7%, μειωμένο κατά 30 μονάδες βάσης (από 3%).

Στις 26 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία εκταμίευσε πλήρως το ποσό της δανειακής σύμβασης ποσού Ευρώ 100 εκ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων που είχε υπογραφεί τον Μάιο 2019, στα πλαίσια της χρηματοδότησης του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη συνολικής γραμμής χρηματοδότησης Ευρώ 178,2 εκ. Η δεύτερη δανειακή σύμβαση για το υπολειπόμενο ποσό των Ευρώ 78,2 εκ. υπεγράφη τον Ιούνιο 2020 και μέχρι σήμερα δεν έχει γίνει εκταμίευση.

Τον Μάρτιο 2020 η θυγατρική ΑΡΙΑΔΝΗ έδωσε εντολή ανάθεσης (mandate) σε τράπεζα για έκδοση Ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι Ευρώ 400 εκ. Στο αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων του Ομίλου, περιλαμβάνεται το ποσό των Ευρώ 720 που αφορά μέρος από τα κόστη σύναψης του υπόψη δανείου λόγω της εντολής ανάθεσης. Η δανειακή σύμβαση υπογράφηκε τον Ιούλιο του 2020.

Στις 21 Μαΐου 2020, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε από κοινού με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Eurobank,

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Alpha Bank και Τράπεζα Πειραιώς) σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου κοινοπρακτικού δανείου ύψους 203,5 εκατ. ευρώ. Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 2,4%, μειωμένο κατά 60 μονάδες βάσης (από 3%) και έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2020.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 9 - Χρηματοοικονομικά Μέσα, η Εταιρεία προχώρησε σε αξιολόγηση σχετικά με το αν η αλλαγή των επιτοκίων συνιστά κατάργηση/εξόφληση ή τροποποίηση των δανειακών συμβάσεων. Όλοι οι υπόλοιποι όροι των δανειακών συμβάσεων παρέμειναν αμετάβλητοι. Η Διοίκηση αποφάνθηκε ότι η αλλαγή του επιτοκίου αναφοράς για τα εν λόγω δάνεια δεν επιφέρει ουσιώδης τροποποίηση των όρων των υφιστάμενων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και ως εκ τούτου πρόκειται για τροποποίηση (modification) και συνεπώς δεν από-αναγνώρισε τις υποχρεώσεις από τα δάνεια αυτά.

Ως αποτέλεσμα της τροποποίησης ήταν η αναγνώριση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικού εσόδου ύψους ΕΥΡΩ 3.185.

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από την Εταιρεία. Η Εταιρεία τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Την περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2020, η Εταιρεία προέβη στην αποπληρωμή δανείων συνολικής αξίας Ευρώ 43.278 (30/06/2019: Ευρώ 64.221). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο

Η ανάλυση του ανεξόφλητου κεφαλαίου των δανείων σε δάνεια σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου έχει ως ακολούθως:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Κυμαινόμενου επιτοκίου:				
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα	316.136	358.247	316.136	358.247
Σταθερού επιτοκίου:				
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	368.833	270.000	368.833	270.000
Σύνολο	684.969	628.247	684.969	628.247

Η κίνηση των δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2020	01/01/2019	01/01/2020	01/01/2019
	30/6/2020	31/12/2019	30/6/2020	31/12/2019
Υπόλοιπο αρχής	625.296	688.647	625.296	688.647
Νέα δάνεια	100.000	-	100.000	-
Αποπληρωμή	(43.278)	(64.221)	(43.278)	(64.221)
Τροποποίηση δανειακών όρων	(3.185)	-	(3.185)	-
Κεφαλαιοποιηθέντες τόκοι	609	-	609	-
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.266	870	1.266	870
Υπόλοιπο τέλους	680.708	625.296	680.708	625.296

Ανάλυση του χρονοδιαγράμματος αποπληρωμής του καθαρού δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας παρατίθεται στην παράγραφο 3.2.

22. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης για τον Όμιλο, οι οποίες περιλαμβάνονται στους παραπάνω πίνακες, αναλύονται ως εξής:

	30/06/2020	31/12/2019
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	735	801
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	107	82
Σύνολο	842	883

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης είναι οι εξής:

	30/06/2020	31/12/2019
Μεταξύ 1 και 2 ετών	52	66
Μεταξύ 2 και 5 ετών	70	99
Πάνω από 5 έτη	613	636
Σύνολο	735	801

Η τρέχουσα αξία των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης αναλύονται παρακάτω:

	30/06/2020	31/12/2019
Μέχρι 1 έτος	107	82
Από 1 έως 5 έτη	122	164
Πάνω από 5 έτη	613	636
Σύνολο	842	883

Χρηματοδοτικές μισθώσεις
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ελάχιστα μισθώματα

	30/06/2020	31/12/2019
Μέχρι 1 έτος	142	107
Από 1 έως 5 έτη	201	248
Πάνω από 5 έτη	1.026	1.067
Σύνολο	1.369	1.422
Μείον: Μελλοντικό χρηματοοικονομικό κόστος χρηματοδοτικών μισθώσεων	(527)	(540)
Τρέχουσα αξία υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	842	883

23. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Δικαιώματα διασυνδέσεων	86.511	101.720	86.511	101.720
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	58.186	37.402	58.186	37.402
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Α-Β	1.910	1.716	1.910	1.716
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19)	4.078	1.410	4.078	1.410
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων	2.935	2.570	27.807	4.171
Σύνολο	153.620	144.818	178.492	146.419

Τα Δικαιώματα Διασυνδέσεων, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ. Κατά τη χρήση 2020, η Εταιρεία θα κάνει χρήση ποσού Ευρώ 68 εκ. (2019: 37,9 εκ.) με βάση την υπ' αριθμ.868/2019 απόφαση της ΡΑΕ για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Για την περίοδο που έληξε 30/06/2020, η αναλογία των διασυνδεδετικών δικαιωμάτων είναι Ευρώ 34 εκ.

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης.

Οι Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Σύμφωνα με το Ν.4203/13 με εφαρμογή από 1η Ιανουαρίου 2016, τηρείται ειδικός λογαριασμός αποθεματικού για την χρέωση Μεταβατικού τέλους ασφάλειας εφοδιασμού και την απόδοση σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου. Σύμφωνα με το νόμο η οποιαδήποτε διαφορά αποδίδεται στους δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου (βιομηχανίες) μετά από την οριστική εκκαθάριση. Το υπόλοιπο του ποσού που δεν έχει αποδοθεί μέχρι σήμερα, αναμένεται να αποδοθεί στις επόμενες χρήσεις, μετά την έκδοση οριστικών εκκαθαρίσεων.

Τα Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων, σχετίζονται κατά κύριο λόγο (Ευρώ 23,6 εκ.) με τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (Σημείωση 13 και 24), στα πλαίσια του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής, αλλά και με εργολαβίες από συμβολαιοποιημένα έργα με τη πρώην μητρική ΔΕΗ ΑΕ.

24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

(Ποσά σε Ευρώ)

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» η οποία κατέχει το 51% του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.») η οποία κατέχει το 25% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» και αποτελεί την μητρική της εταιρεία. Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, όπως αναλυτικά αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιαστικές συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό

τους συνήθεις όρους της αγοράς. Εντός του 2019, με την υπ' αριθ. 5.241/2019 συμβολαιογραφική πράξη η Εταιρεία προχώρησε στη σύσταση της 100% θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «GRID TELECOM ΜΑΕΕ». Το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε Ευρώ 1.800.000 (ένα εκατομμύριο οκτακόσιες χιλιάδες) εκ των οποίων τα Ευρώ 300.000 καταβλήθηκαν το 2019 και τα υπόλοιπα Ευρώ 1.500.000 κατά τη διάρκεια της χρήσης 2020.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου.

Επωνυμία Επιχείρησης	Είδος σχέσης
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ	Θυγατρική
GRID TELECOM ΜΑΕΕ	Θυγατρική
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Συγγενής
SEIeNe CC	Συγγενής
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος

Η Εταιρεία στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε συναλλαγές με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τα υπόλοιπα των οποίων (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 30η Ιουνίου 2020 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	30/06/2020		31/12/2019	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ	58.120	24.854.660	126.517	1.586.155
GRID TELECOM ΜΑΕΕ	3.692.469	-	3.565.669	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	5.067	-	9.324	-
Σύνολο	3.755.656	24.854.660	3.701.510	1.586.155

Ποσά σε Ευρώ	01/01/2020 – 30/06/2020		01/01/2020 – 30/06/2019	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ	115.534	389.529	51.276	-
GRID TELECOM ΜΑΕΕ	176.832	-	-	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	8.169	-	-	-
Σύνολο	300.535	389.529	51.276	-

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τη θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 23.667.559 που αφορά στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση (Σημείωση 13), στα πλαίσια του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής. Οι απαιτήσεις της Εταιρείας από την «GRID TELECOM ΜΑΕΕ» αφορούν χρηματοοικονομική μίσθωση οπτικών ινών.

Οι συναλλαγές των εσόδων αφορούν κατά κύριο λόγο σε έσοδα από α) παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών, β) έσοδα από μισθώματα, καθώς και γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, που είναι σε εκκρεμότητα κατά την 30.06.2020 σχετίζονται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε έξοδα στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ και αντίστοιχα το υπόλοιπο της υποχρέωσης αφορά τόσα σε

έξοδα όσο και σε κόστος ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης, που είναι σε εκκρεμότητα κατά την 30^η Ιουνίου 2020 .

25. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

25.1 Σημαντικά γεγονότα εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020

- Στις 2 Ιανουαρίου 2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM MAE» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.5 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της εταιρείας για λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την μητρική Εταιρεία, με έκδοση 15.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (€100) η κάθε μία. Η ίδια ως άνω Έκτακτη Γενική Συνέλευση εξέλεξε νέα Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου προς αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλος του.
- Στις 4 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία προέβη σε αναχρηματοδότηση του κοινοπρακτικού δανείου των ιδρυμάτων Bank of China (Luxembourg) S.A. και Industrial and Commercial Bank of China Limited, ύψους 154,8 εκατ. ευρώ, συμπιέζοντας το κόστος δανεισμού κατά 30 μονάδες βάσης, από 3,00% σε 2,70%.
- Στις 26 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία εκταμίευσε πλήρως το ποσό της δανειακής σύμβασης ποσού Ευρώ 100 εκ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων που είχε υπογραφεί τον Μάιο 2019, στα πλαίσια της χρηματοδότησης του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη συνολικής γραμμής χρηματοδότησης Ευρώ 178,2 εκ.
- Στις 31 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία σύναψε σύμβαση με την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ («EnExClear») για την ανάθεση λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών της Αγοράς Εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του “MONTEΛΟΥ ΣΤΟΧΟΣ” (Target Model).
- Στις 10 Απριλίου 2020, υπεγράφη σύμβαση παραχώρησης ανάμεσα στην Εταιρεία και τη θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που διέπει τη σχέση των δύο μερών αναφορικά με την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου «Γραμμή μεταφοράς μεταξύ Κρήτης και περιφέρειας Αττικής» κατά τα προβλεπόμενα στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2018-2027 και στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).
- Στις 5 Μαΐου 2020 ψηφίστηκε η αντικατάσταση της παρ. 2 του άρθρου 142 του Ν. 4389/2016 (Α' 94) με το άρθρο 115 του Σχεδίου Νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας με τίτλο «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις». Με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να περιορίζει το ποσοστό άμεσης ή/και έμμεσης συμμετοχής του ή νομικών προσώπων στα οποία συμμετέχει κατά πλειοψηφία ή ελέγχει άμεσα ή έμμεσα στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Επί της ουσίας, προτείνεται η άρση της υποχρέωσης του Ελληνικού Δημοσίου να διατηρεί άμεση ή/και έμμεση συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε ποσοστό τουλάχιστον 51%, που επιβαλλόταν με την προγενέστερη μορφή της τροποποιούμενης διάταξης.
- Στις 21 Μαΐου 2020, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε από κοινού με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Eurobank, Alpha Bank και Τράπεζα Πειραιώς) σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου κοινοπρακτικού δανείου ύψους 203,5 εκατ. ευρώ. Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 2,4%, μειωμένο κατά 60 μονάδες βάσης (από 3%) και έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2020.
- Στις 22 Μαΐου 2020 ιδρύθηκε το Περιφερειακό Κέντρο Ελέγχου Ηλεκτρικής Ενέργειας (Regional Security Coordinator, RSC) της Νοτιανατολικής Ευρώπης στη Θεσσαλονίκη από τους Διαχειριστές της Ελλάδας, της Ρουμανίας, της Βουλγαρίας και της Ιταλίας. Το νέο RSC θα διασφαλίζει τον εφοδιασμό όλων των γειτονικών χωρών και θα αποτελέσει το επιστέγασμα της κοινής προσπάθειας που γίνεται για βέλτιστη χρήση των ηλεκτρικών δικτύων όλης της Ευρώπης.
- Στις 26 Μαΐου 2020 η τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε την διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 51,45 εκατ από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

- Στις 28 Μαΐου 2020 υπεγράφη η τριμερής σύμβαση ύψους € 9,5 εκ. μεταξύ ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και της ανάδοχης εταιρείας ABB σχετικά με την υλοποίηση της διασύνδεσης της Σκιάθου στο Σύστημα Υψηλής Τάσης. Πρόκειται για το πρώτο έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης που ανατίθεται με τη διαδικασία της συνδιακήρυξης από τους δύο Διαχειριστές.
- Στις 10 Ιουνίου 2020 υπεγράφησαν οι συμβάσεις για όλα τα μέρη του έργου που αφορούν τα καλωδιακά τμήματα και τους σταθμούς μετατροπής για την υλοποίηση της διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής ανάμεσα στην θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ που υλοποιεί το έργο και τους αναδόχους. Το ιστορικό έργο συνολικού προϋπολογισμού 1,1 δις. Ευρώ έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί σε 36 μήνες ενισχύοντας την ενεργειακή δυναμικότητα της Κρήτης κατά 1.000 MW. Η διασύνδεση της Κρήτης μέσω των δύο καλωδίων (Κρήτη-Πελοπόννησο και Κρήτη-Αττική) ανοίγει παράλληλα τον δρόμο για την αξιοποίηση του αιολικού και ηλιακού δυναμικού του νησιού. Οι μονάδες ΑΠΕ που θα μπορούν πλέον να εγκατασταθούν μετά την ενίσχυση της ενεργειακής δυναμικότητας στην Κρήτη, θα βελτιώσουν το περιβαλλοντικό αποτύπωμα ακόμη περισσότερο, καθιστώντας την Κρήτη ένα «πράσινο» νησί γεμάτο ενέργεια.
- Στις 22 Ιουνίου 2020 ξεκίνησαν οι κοινές δοκιμές των συστημάτων του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ για την υλοποίηση των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά τη διάρκεια αυτής της φάσης δοκιμών θα επιλύονται καθημερινά οι αγορές με προσφορές που έχουν υποβάλει οι συμμετέχοντες της αγοράς και θα δημοσιεύονται τα αποτελέσματα επίλυσης. Επιπρόσθετα, κάθε μέρα, πέραν της καθημερινής υποβολής προσφορών, οι συμμετέχοντες αλλά και οι Διαχειριστές των αγορών καλούνται να υλοποιήσουν συγκεκριμένες ενέργειες, οι οποίες εξετάζονται ειδικά. Στο τέλος της περιόδου δοκιμών θα γίνει αποτίμηση των αποτελεσμάτων των δοκιμών προκειμένου οι δύο εταιρίες να προχωρήσουν στην επόμενη φάση των dry run, δηλαδή την παράλληλη λειτουργία του υπάρχοντος και του νέο συστήματος αγορών έως την έναρξη λειτουργίας του νέου μοντέλου η οποία σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 1298/11.09.2020 ορίζεται η 1^η Νοεμβρίου 2020.

25.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική Περιγραφή των Σημαντικότερων Έργων

1. Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση των Νήσων της Σύρου, της Μυκόνου, της Πάρου και της Νάξου με το ΕΣΜΗΕ και την ενίσχυση της διασύνδεσης του συγκροτήματος των Άνδρου - Τήνου και έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Ο σχεδιασμός του έργου διαμορφώθηκε με γνώμονα την ελαχιστοποίηση της περιβαλλοντικής όχλησης επί των Νήσων. Σε αυτή την κατεύθυνση, οι νέοι υποσταθμοί επί των Νήσων έχουν χωροθετηθεί πλησίον του αιγιαλού ώστε να αποφευχθεί η κατασκευή εναέριων γραμμών μεταφοράς επί των Νήσων, ενώ η διασύνδεση των Νήσων μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων. Σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί το έργο σε φάσεις:

Α' Φάση

Η υλοποίηση της Α' Φάσης ολοκληρώθηκε τους πρώτους μήνες του 2018.

Η Α' Φάση περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου. Έπειτα από την ολοκλήρωσή της, οι μονάδες των αυτόνομων σταθμών παραγωγής τέθηκαν σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών και τα φορτία των Νήσων τροφοδοτούνται πλέον από το ΕΣΜΗΕ (τα φορτία της Άνδρου - Τήνου τροφοδοτούνται ήδη από το ΕΣΜΗΕ μέσω της γραμμής μεταφοράς η οποία συνδέει τη Ν. Εύβοια με την Άνδρο).

Το έργο, προϋπολογισμού 264,3 εκ ευρώ (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ Π.Π. 2007- 2013 και 2014-2020 και δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων ολοκληρώνεται εντός του 2020. Περιλαμβάνει τα ακόλουθα επιμέρους υποέργα:

- Σύνδεση Πάρου - Νάξου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 7.6 km.
- Σύνδεση Νάξου - Μυκόνου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 40 km.
- Κατασκευή νέου Υ/Σ GIS επί της Νάξου, καθώς και των απαιτούμενων έργων σύνδεσης στους υποσταθμούς Πάρου και Μυκόνου.

Παράλληλα με τη Β' Φάση, προγραμματίστηκε και η αναβάθμιση της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος - Λιβιάδι (Νότιος Εύβοια) μήκους 14.5 km και Άνδρος - Τήνος μήκους 4km με την εγκατάσταση νέων υποβρυχίων καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος XLPE 150 kV ονομαστικής ικανότητας 200 MVA, σε αντικατάσταση των υφιστάμενων καλωδίων ελαίου. Το έργο της αναβάθμισης ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2020.

Το έργο της Β Φάσης προϋπολογισμού 47,3 εκ. ευρώ καθώς και το έργο της αναβάθμισης της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος – Λιβιάδι προϋπολογισμού 22,2 ευρώ συγχρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων περιλαμβάνει την ολοκλήρωση της διασύνδεσης με την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και με τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης (αυτεπαγωγές και πύλες) στο Λαύριο και στη Σύρο.

Στόχος της Γ' Φάσης είναι η εξασφάλιση της απαιτούμενης αξιοπιστίας για όλες τις λειτουργικές συνθήκες, ανάλογα και με την εξέλιξη της ζήτησης των διασυνδεομένων Νήσων. Με την ολοκλήρωση της Γ' Φάσης εξασφαλίζεται πλήρης αξιοπιστία τροφοδότησης του συγκροτήματος των Κυκλάδων για τον προβλεπόμενο χρονικό ορίζοντα λειτουργίας του έργου. Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και έπειτα από την κατασκευή όλων των φάσεων του έργου, θα πρέπει να διατηρηθεί παραγωγικό δυναμικό στις Νήσους, ώστε να είναι δυνατό να αντιμετωπισθούν τα έκτακτα περιστατικά.

Η Γ' Φάση προϋπολογισμού 122,3 εκατ. ευρώ ολοκληρώνεται εντός του 2020 και συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Δ' Φάση

Εντός του 2020 αναμένεται να ξεκινήσει η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους 386 εκατ. ευρώ, η οποία περιλαμβάνει την διασύνδεση των νησιών Σαντορίνη, Μήλο, Φολέγανδρο και Σέριφο με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η διαγωνιστική διαδικασία για τη διασύνδεση της Σαντορίνης αναμένεται να προκηρυχθεί εντός του 2020 και το 2021 θα πραγματοποιηθούν οι διαγωνισμοί για τη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο. Η υποθαλάσσια γραμμή της Σαντορίνης αναμένεται να ηλεκτριστεί το α' εξάμηνο του 2023 και τα υπόλοιπα νησιά εκτιμάται ότι θα διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ το α' εξάμηνο του 2024. Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, σύμφωνα με τις εκτιμήσεις που αποτυπώνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

2. Διασύνδεση της Κρήτης

Το Σύστημα της Κρήτης χαρακτηρίζεται από:

- Πολύ υψηλό μεταβλητό κόστος παραγωγής εξαιτίας της χρήσης πετρελαίου στους τοπικούς Σταθμούς παραγωγής, το οποίο αντανακλάται σε σημαντικότερη επιβάρυνση των καταναλωτών για κάλυψη των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Μεγάλο ετήσιο ρυθμό αύξησης του φορτίου της Νήσου. Σημειώνεται ότι το φορτίο κατά τους θερινούς μήνες καλύπτεται οριακά από τους τοπικούς Σταθμούς.
- Τη μεγάλη δυσκολία έως αδυναμία εξεύρεσης χώρων και εξασφάλιση αδειοδοτήσεων για την ενίσχυση των τοπικών Σταθμών ή την ανάπτυξη νέων.
- Το συνεχώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για την αξιοποίηση του πλούσιου τοπικού δυναμικού ΑΠΕ, η διείσδυση των οποίων στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής της Νήσου περιορίζεται εξαιτίας των τεχνικών περιορισμών (κυρίως σημαντικών ζητημάτων ευστάθειας τα οποία είναι δυνατό να δημιουργήσει η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα όπως αυτό της Κρήτης).
- Χαμηλό επίπεδο αξιοπιστίας τροφοδότησης, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα παραγωγής.

Τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά καθιστούν τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ ένα αναγκαίο έργο σε ότι αφορά τη σκοπιμότητα της υλοποίησής του.

Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποτελεί την πρώτη φάση της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ. Η διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος Κρήτη - Πελοπόννησος είναι δυνατό να υλοποιηθεί με 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επισταμένη διερεύνηση η οποία πραγματοποιήθηκε για θέματα λειτουργίας και επάρκειας ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, προέκυψε ότι η ισχύς, η οποία είναι δυνατό να διακινείται με ασφάλεια μέσω αυτού του συνδέσμου εναλλασσόμενου ρεύματος κυμαίνεται από 150 MW έως και 180 MW, ανάλογα με τις συνθήκες της λειτουργίας.

Στην περίπτωση εγκατάστασης καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος, η ελαχιστοποίηση της υποβρύχιας όδευσης επιδιώκεται όχι μόνο για λόγους περιορισμού του κόστους, αλλά και των απαιτήσεων αέργου αντιστάθμισης, οι οποίες ούτως ή άλλως είναι σημαντικές. Έτσι, ως σημείο σύνδεσης στην Πελοπόννησο έχει επιλεγεί η ευρύτερη περιοχή της Νεάπολης.

Επιπλέον, στο ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης θα απαιτηθεί η εγκατάσταση ενός συστήματος αντιστάθμισης αέργου ισχύος τύπου STATCOM για τη ρύθμιση των τάσεων και τη διασφάλιση της ευστάθειας του δικτύου σε κανονικές συνθήκες και σε συνθήκες διαταραχών.

Το συνολικό έργο είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνεται εντός του 2020. Το έργο, προϋπολογισμού 356,4 εκατ ευρώ (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής (Φάση II της Διασύνδεσης της Κρήτης)

Το έργο αυτό πρόκειται για τη φυσική συνέχεια του έργου της μικρής διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος και εξυπηρετεί τους ίδιους σκοπούς με αυτό μέσω της περαιτέρω ενίσχυσης της ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου μαζί με την ανάγκη αύξησης της ικανότητας απορρόφησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Παράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό θα πραγματοποιηθεί από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του

συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και παρουσιάζεται στις δικές του χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Συνεπώς, καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου από την Αριάδνη, αυτό ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και αποτυπώνεται αντίστοιχα στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ, ενώ μετά την ηλεκτρισή του, το έργο ενσωματώνεται στο ΕΣΜΗΕ, την κυριότητα και διαχείριση του οποίου έχει, κατ' αποκλειστικότητα ο ΑΔΜΗΕ.

Το έργο αυτό αποτελείται από δύο υποέργα: Το πρώτο αφορά στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση καλωδίων και σταθμών ηλεκτροδίων για την ηλεκτρική διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)» και το δεύτερο στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση δυο Σταθμών Μετατροπής και ενός Υποσταθμού για την Ηλεκτρική Διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)».

Έχει ολοκληρωθεί η επιλογή των αναδόχων εταιρειών και οι σχετικές συμβάσεις έχουν οριστικοποιηθεί. Εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020, αναμένεται να υπογραφούν και να ξεκινήσουν οι εργασίες μελέτης - κατασκευής της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής, με βασικό γνώμονα την υλοποίηση του έργου εντός του χρονοδιαγράμματος.

Το έργο συνολικού προϋπολογισμού 1,1 δις ευρώ έχει ενταχθεί στην εξειδίκευση του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» (ΕΠΑΝΕΚ) με την υπ' αριθμ. 4101/1467/Α1/25-6-2019 Απόφαση της Επιτροπής Παρακολούθησης, για χρηματοδότηση από την Προγραμματική Περίοδο του ΕΣΠΑ 2014-2020.

Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη (με τη δημιουργία στη συνέχεια βρόχου 400 kV Πάτρα - Μεγαλόπολη - Κόρινθος) αυξάνει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο, δίνει τη δυνατότητα ανάπτυξης ΑΠΕ και θερμικών Σταθμών, βελτιώνει σημαντικά το περιθώριο της ευστάθειας των τάσεων για το Νότιο Σύστημα και εξασφαλίζει την Πελοπόννησο σε οποιονδήποτε συνδυασμό συνθηκών παραγωγής και φορτίου. Επιπλέον, συνδέει ισχυρά το κέντρο παραγωγής Μεγαλόπολης με τις περιοχές υψηλού φορτίου (Αττική και περιοχή Πάτρας) και συμβάλλει στην επίτευξη ισοβαρούς ανάπτυξης των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς στο Νότιο Σύστημα. Τέλος, θα πρέπει να τονιστεί ότι η ανάπτυξη του Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο συμβάλλει στον περιορισμό των συνολικών απωλειών του ΕΣΜΗΕ.

Το έργο του ΚΥΤ Μεγαλόπολης συγχρηματοδοτήθηκε από το ΕΣΠΑ 2007-2013 και μέρος των έργων επέκτασης δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνονται εντός του 2020.

Η κατασκευή νέου κέντρου υψηλής τάσης στη Μεγαλόπολη είναι σημαντική για την περιοχή της Πελοποννήσου. Το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης, το οποίο τέθηκε πλήρως σε λειτουργία εντός του 2014, ήταν απαραίτητο για τη σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής στη Μεγαλόπολη (μονάδα «Μεγαλόπολη V»), για την αύξηση της διείσδυσης από ΑΠΕ στην Πελοπόννησο και για την υποστήριξη των τάσεων σε ώρες υψηλών φορτίων.

Η διασύνδεση του κέντρου υψηλής τάσης Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου πραγματοποιείται με νέα γραμμή μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος, αποτελούμενη από εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τις αντίστοιχες αυτεπαγωγές αντιστάθμισης.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε 163,7 εκατ. ευρώ.

Ανατολικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Κόρινθος – Αττική)

Βασικός κόμβος του Ανατολικού Διαδρόμου είναι το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου, το οποίο προβλέπεται να συνδεθεί στο Σύστημα 400 kV ως εξής:

- Με το κέντρο υψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μιας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2B'Β'/400 kV.

Έπειτα από την κατασκευή της:

- Με το νέο κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μιας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2B'Β'/400 kV.

Τα έργα του Ανατολικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το 2024 (το τμήμα από το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης έως και το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου θα ολοκληρωθεί εντός του 2021).

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε 95,6 εκατ. ευρώ.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

2019-2028 και 2020-2029

Το τμήμα της διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης από το Νοέμβριο του 2019 δεν αποτελεί πλέον τμήμα του PCI 3.10 (Project of Common Interest) και θα υλοποιηθεί από την εταιρεία ειδικού σκοπού «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION A.E.E.Σ.», θυγατρική του ΑΔΜΗΕ. Έπειτα από αυτή την εξέλιξη, υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το τέταρτο (4^ο) Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2019 - 2028 το οποίο και εγκρίθηκε με την απόφαση 1097/2019 της ΡΑΕ και το Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2020 - 2029 στη ΡΑΕ για έγκριση την 18η Απριλίου 2019, το οποίο σύμφωνα με την ίδια απόφαση της ΡΑΕ (1097/2019) πρέπει να επικαιροποιηθεί και να επανυποβληθεί. Το τρίτο (3ο) αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ 2020-2029 υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 10η Ιουνίου και έχει τεθεί σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 23 Ιουνίου έως τις 24 Ιουλίου 2020.

2021-2030

Ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από την 31η Δεκεμβρίου 2019 έως και την 31η Ιανουαρίου 2020 το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ το οποίο αφορά την περίοδο 2021 – 2030. Οι υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν κατά την δημόσια διαβούλευση, εκπόνησαν το τελικό σχέδιο του ΔΠΑ 2021-2030, το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 31η Μαρτίου 2020.

25.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα πλαίσια της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος για την είσπραξη των σχετικών χρεώσεων ενέργειας μεταξύ των υπόχρεων καταβολής των ποσών αυτών και την απόδοσή τους στους δικαιούχους και επομένως δεν αναμένεται επιβάρυνση της Χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας. Ωστόσο ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχουν στραφεί κατά της Εταιρείας λόγω καθυστερήσεων στην πληρωμή των απαιτήσεών τους.

Σύμφωνα με την νομική υπηρεσία της Εταιρείας, βάσει των μέχρι σήμερα εκδοθεισών δικαστικών αποφάσεων και αποφάσεων της ΡΑΕ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεών της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

25.3.1 Φορολογικές υποχρεώσεις

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2015, οι Ελληνικές Ανώνυμες Εταιρείες που οι ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις ελέγχονται υποχρεωτικά από τους νόμιμους ελεγκτές, υποχρεούνταν σε φορολογικό έλεγχο από τον ίδιο Νόμιμο Ελεγκτή ή ελεγκτικό γραφείο που έλεγχε τις ετήσιες χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις και λάμβαναν «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» όπως προβλεπόταν στην παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν.2238/1994 και στο άρθρο 65Α του Ν.4174/2013. Για τις χρήσεις 2016 και εντεύθεν, ο φορολογικός έλεγχος και η έκδοση «Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης», ισχύουν σε προαιρετική βάση.

Η Εταιρεία επέλεξε την συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στα πλαίσια αυτά, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015, 2016, 2017 και 2018 δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν οι υποχρεώσεις των χρήσεων αυτών. Ως εκ τούτου, τα φορολογικά αποτελέσματα των χρήσεων αυτών δεν έχουν καταστεί οριστικά. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε

εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν να καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, η διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι οι χρήσεις 2011-2013 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τη χρήση 31 Δεκεμβρίου 2019 ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας είναι στο τελευταίο στάδιο ολοκλήρωσης του από την ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε και η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν επιπλέον φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Όσον αφορά στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, η εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις κατά την πρώτη διαχειριστική χρήση (2018). Για τη χρήση 2019, οι εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» υπάγονται σε προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, από τον οποίο δεν αναμένονται να προκύψουν φορολογικές υποχρεώσεις πέρα από αυτές που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

26. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές του Ομίλου («ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και «GRID TELECOM ΜΑΕ») και το «Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 30 Ιουνίου 2020 (2019: Ευρώ 65). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης αυτής, η Εταιρεία έχει απομειώσει πλήρως την επένδυση αυτή.

Η Εταιρεία επίσης συμμετέχει με ποσοστό 12,5% στην εταιρεία «COORDINATED AUCTION OFFICE (CAO) IN SOUTH EAST EUROPE D.O.O.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 40 έως την 30 Ιουνίου 2020 (2019: Ευρώ 40). Η συμμετοχή αυτή λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζεται στο κονδύλι του ισολογισμού: Λοιπές απαιτήσεις.

Η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της.

27. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Την 1η Ιουλίου 2020 υπογράφηκε δανειακή σύμβαση μεταξύ της «Αριάδνη Interconnection ΜΑΕΕΣ» 100% θυγατρική εταιρεία του ΑΔΜΗΕ και της EUROBANK ΑΕ ύψους Ευρώ 400 εκ. για τη χρηματοδότηση του έργου της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής.

Από τις 3 Αυγούστου 2020 έχει ξεκινήσει η περίοδος συνεχούς προσομοίωσης των συστημάτων του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ για την νέα αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά την περίοδο των dry runs πραγματοποιείται η λειτουργία των αγορών του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ ταυτόχρονα με την τρέχουσα αγορά. Κατά τη διάρκεια της παράλληλης λειτουργίας των 2 αγορών, η νέα αγορά δεν παράγει πραγματικά οικονομικά αποτελέσματα για τους συμμετέχοντες. Εφόσον ολοκληρωθούν με επιτυχία όλες οι δοκιμές και αξιολογηθούν θετικά τα αποτελέσματα, θα πραγματοποιηθεί την 1^η Νοεμβρίου 2020 (σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 1298/11.09.2020) η μετάβαση στη νέα αγορά.

Την 16η Σεπτεμβρίου 2020 εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας η έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου ποσού 400 εκατ. Πιο συγκεκριμένα εγκρίθηκε η πρόταση χρηματοδότησης, που αφορά τόσο στην αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ποσού 310 εκατ., όσο και στην κάλυψη κεφαλαιακών αναγκών.