

Ετήσιες  
Χρηματοοικονομικές  
Καταστάσεις,  
Ενοποιημένες και  
Εταιρείας, για το έτος  
που έληξε το 2025





## Περιεχόμενα

I.	Στοιχεία Επιχείρησης	5
II.	Εξουσιοδοτημένοι υπογράφοντες	5
III.	Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	6
IV.	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της Εταιρείας	7
V.	Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων	8
VI.	Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της Εταιρείας	9
VII.	Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	10
VIII.	Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας	11
IX.	Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών	12
X.	Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Εταιρείας	13
XI.	Σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας	14

## I. Στοιχεία Επιχείρησης

<b>Διοικητικό Συμβούλιο</b>	Σπήλιος Λιβανός, Πρόεδρος - Μη εκτελεστικό μέλος
	Ανδρέας Σιάμισις, Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό μέλος
	Γεώργιος Αλεξόπουλος, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος - Εκτελεστικό μέλος
	Ιορδάνης Αϊβάζης - Ανώτατο Ανεξάρτητο Μέλος, Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Θεόδωρος Αχιλλέας Βάρδας- Μη εκτελεστικό μέλος
	Νικόλαος Βρεττός - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Σταυρούλα Καμπουρίδου - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Κωνσταντίνος Μητρόπουλος - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Άννα Ροκοφύλλου - Μη εκτελεστικό μέλος
	Παναγιώτης Τριδήμας - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
	Αλκιβιάδης-Κωνσταντίνος Ψάρρας - Μη εκτελεστικό μέλος
<b>Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας</b>	Χειμάρρας 8Α
	151 25 Μαρούσι, Ελλάδα
<b>Γ.Ε.Μ.Η</b>	000296601000

## II. Εξουσιοδοτημένοι υπογράφοντες

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας από τη σελίδα 6 έως τη σελίδα 123 παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά, και έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της HELLENiQ ENERGY Holdings A.E. στις 26/02/2026.

Ανδρέας Σιάμισις

Βασίλειος Τσάιτας

Στέφανος Παπαδημητρίου

Διευθύνων Σύμβουλος

Γενικός Διευθυντής  
Οικονομικών

Διευθυντής Λογιστικής

### III. Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Ενεργητικό</b>			
<b>Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>			
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	6	4.155.354	3.742.339
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	281.253	238.753
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	8	524.203	357.905
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	9	38.156	202.251
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	19	107.755	101.802
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	3	925	646
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	23	32.564	—
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	10	62.274	156.496
		<b>5.202.484</b>	<b>4.800.192</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	11	1.306.759	1.311.169
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	12	1.144.370	935.932
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	29	45.650	80.810
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	23	9.216	8.196
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	13	858.251	618.055
		<b>3.364.246</b>	<b>2.954.162</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>8.566.730</b>	<b>7.754.354</b>
<b>Ίδια κεφάλαια</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο και υπερ το άρτιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	361.352	326.690
Αποτελέσματα εις νέον		1.290.459	1.360.168
<b>Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής</b>		<b>2.671.892</b>	<b>2.706.939</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		56.016	55.283
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>2.727.908</b>	<b>2.762.222</b>
<b>Υποχρεώσεις</b>			
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Έντοκα δάνεια	17	2.777.046	2.169.486
Υποχρεώσεις μισθώσεων	18	234.110	191.832
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	180.386	164.716
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	20	157.834	168.784
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	23	842	1.940
Προβλέψεις	21	32.336	36.247
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	22	65.356	43.099
		<b>3.447.910</b>	<b>2.776.104</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	16	1.978.079	1.602.981
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	23	8.190	—
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		81.234	276.388
Έντοκα δάνεια	17	221.101	240.893
Υποχρεώσεις μισθώσεων	18	40.580	33.482
Μερίσματα πληρωτέα	31	61.728	62.284
		<b>2.390.912</b>	<b>2.216.028</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>5.838.822</b>	<b>4.992.132</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>8.566.730</b>	<b>7.754.354</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 14 έως 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

## IV. Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της Εταιρείας

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Ενεργητικό</b>			
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>			
Ενώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία		977	1.121
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	6.620	7.165
Άυλα περιουσιακά στοιχεία		13	1
Επενδύσεις σε θυγατρικές συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	9	2.110.996	1.780.538
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		8.968	8.623
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	167.174	152.852
		<b>2.294.748</b>	<b>1.950.300</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	12	129.728	426.176
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος		2.407	3.502
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα		6.483	3.714
		<b>138.618</b>	<b>433.392</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>2.433.365</b>	<b>2.383.692</b>
<b>Ίδια κεφάλαια</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο και υπερ το άρτιο	14	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	15	327.446	313.411
Αποτελέσματα εις νέον		968.247	950.276
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>2.315.774</b>	<b>2.283.768</b>
<b>Υποχρεώσεις</b>			
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Υποχρεώσεις μισθώσεων	18	3.238	4.839
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		—	890
		<b>3.238</b>	<b>5.729</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις		47.789	27.231
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		1.279	2.021
Υποχρεώσεις μισθώσεων	18	3.557	2.659
Μερίσματα πληρωτέα	31	61.728	62.284
		<b>114.353</b>	<b>94.195</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>117.591</b>	<b>99.924</b>
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων</b>		<b>2.433.365</b>	<b>2.383.692</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες [14](#) έως [123](#) αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

## V. Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες</b>	<b>5</b>	<b>11.614.643</b>	<b>12.767.894</b>
Κόστος πωληθέντων	24	(10.471.455)	(11.693.626)
<b>Μεικτό αποτέλεσμα</b>		<b>1.143.188</b>	<b>1.074.268</b>
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	24	(487.569)	(456.454)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	24	(257.126)	(203.788)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	25	(5.643)	(10.674)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη	26	59.107	153.216
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές	26	(57.107)	(81.731)
<b>Λειτουργικό αποτέλεσμα</b>		<b>394.850</b>	<b>474.837</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα		18.580	13.327
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(128.131)	(132.245)
Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων	18,27	(10.179)	(9.810)
Κέρδη / (Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		(11.913)	3.952
Κέρδη / (Ζημιές) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	9	(8.365)	(23.956)
<b>Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων</b>		<b>254.842</b>	<b>326.105</b>
Φόρος εισοδήματος	29	(77.869)	(263.841)
<b>Καθαρά κέρδη / (Ζημιές) χρήσης</b>		<b>176.973</b>	<b>62.264</b>
<b>Κέρδη / (Ζημιές) αποδοτέα σε:</b>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		173.354	59.789
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		3.619	2.475
		<b>176.973</b>	<b>62.264</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές)</b>			
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):</b>			
Αναλογιστικά κέρδη / (Ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών		(1.194)	(2.783)
Μεταβολές αποτίμησης συμμετοχικών τίτλων		276	131
		<b>(918)</b>	<b>(2.652)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) που ενδέχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):</b>			
Λοιπά συνολικά έσοδα / (έξοδα) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	15	—	825
Κέρδη / (Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	12.802	11.265
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	15	6.251	4.525
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις		(844)	49
		<b>18.209</b>	<b>16.664</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) καθαρά από φορολογία</b>		<b>17.291</b>	<b>14.012</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) χρήσης μετά από φόρους</b>		<b>194.264</b>	<b>76.276</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) αποδοτέα σε:</b>			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		190.645	73.857
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		3.619	2.419
		<b>194.264</b>	<b>76.276</b>
<b>Κέρδη / (Ζημιές) ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>30</b>	<b>0,57</b>	<b>0,20</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 14 έως 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

## VI. Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων της Εταιρείας

	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες</b>		<b>44.081</b>	<b>39.894</b>
Κόστος πωληθέντων		(40.630)	(36.267)
<b>Μεικτό κέρδος / (ζημιά)</b>		<b>3.451</b>	<b>3.627</b>
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		(7.297)	(9.336)
Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη	26	35.193	134.722
Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές	26	(51.354)	(32.128)
<b>Λειτουργικό αποτέλεσμα</b>		<b>(20.007)</b>	<b>96.885</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα		13.593	14.631
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(62)	(36)
Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων		(263)	(314)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		17	(12)
Έσοδα από μερίσματα	31	268.586	323.322
<b>Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων</b>		<b>261.864</b>	<b>434.476</b>
Φόρος εισοδήματος	29	(1.656)	(2.235)
<b>Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου</b>		<b>260.208</b>	<b>432.241</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων (μετά φόρων):</b>			
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	15	(3.336)	(839)
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) καθαρά από φορολογία</b>		<b>(3.336)</b>	<b>(839)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους</b>		<b>256.872</b>	<b>431.402</b>

## VII. Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας						Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο & υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024</b>		<b>1.020.081</b>	<b>291.010</b>	<b>1.568.384</b>	<b>2.879.475</b>	<b>66.916</b>	<b>2.946.391</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)		—	14.068	—	14.068	(56)	14.012
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης		—	—	59.789	59.789	2.475	62.264
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο</b>		<b>—</b>	<b>14.068</b>	<b>59.789</b>	<b>73.857</b>	<b>2.419</b>	<b>76.276</b>
Απόκτηση μη ελεγχουσών συμμετοχών θυγατρικής	15	—	—	—	—	(11.311)	(11.311)
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	—	21.612	(21.612)	—	—	—
Μερίσματα σε μετόχους μειοψηφίας		—	—	—	—	(2.741)	(2.741)
Μερίσματα	31	—	—	(244.508)	(244.508)	—	(244.508)
Λοιπές κινήσεις		—	—	(1.885)	(1.885)	—	(1.885)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>		<b>1.020.081</b>	<b>326.690</b>	<b>1.360.168</b>	<b>2.706.939</b>	<b>55.283</b>	<b>2.762.222</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025</b>		<b>1.020.081</b>	<b>326.690</b>	<b>1.360.168</b>	<b>2.706.939</b>	<b>55.283</b>	<b>2.762.222</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)		—	17.291	—	17.291	—	17.291
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης		—	—	173.354	173.354	3.619	176.973
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο</b>		<b>—</b>	<b>17.291</b>	<b>173.354</b>	<b>190.645</b>	<b>3.619</b>	<b>194.264</b>
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	15	—	13.008	(13.008)	—	—	—
Μερίσματα σε μετόχους μειοψηφίας		—	—	—	—	(2.886)	(2.886)
Μερίσματα	31	—	—	(229.229)	(229.229)	—	(229.229)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους		—	4.363	—	4.363	—	4.363
Λοιπές κινήσεις		—	—	(826)	(826)	—	(826)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>		<b>1.020.081</b>	<b>361.352</b>	<b>1.290.459</b>	<b>2.671.892</b>	<b>56.016</b>	<b>2.727.908</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 14 έως 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

## VIII. Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο & υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>		<b>1.020.081</b>	<b>292.638</b>	<b>784.155</b>	<b>2.096.874</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)		—	(839)	—	(839)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου		—	—	432.241	432.241
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο</b>		<b>—</b>	<b>(839)</b>	<b>432.241</b>	<b>431.402</b>
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό		—	21.612	(21.612)	—
Μερίσματα	<b>31</b>	—	—	(244.508)	(244.508)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>		<b>1.020.081</b>	<b>313.411</b>	<b>950.276</b>	<b>2.283.768</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>		<b>1.020.081</b>	<b>313.411</b>	<b>950.276</b>	<b>2.283.768</b>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)		—	(3.336)	—	(3.336)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) περιόδου		—	—	260.208	260.208
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) για την περίοδο</b>		<b>—</b>	<b>(3.336)</b>	<b>260.208</b>	<b>256.872</b>
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	<b>15</b>	—	13.008	(13.008)	—
Μερίσματα	<b>31</b>	—	—	(229.229)	(229.229)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	<b>15</b>	—	4.363	—	4.363
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>		<b>1.020.081</b>	<b>327.446</b>	<b>968.247</b>	<b>2.315.774</b>

## IX. Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών

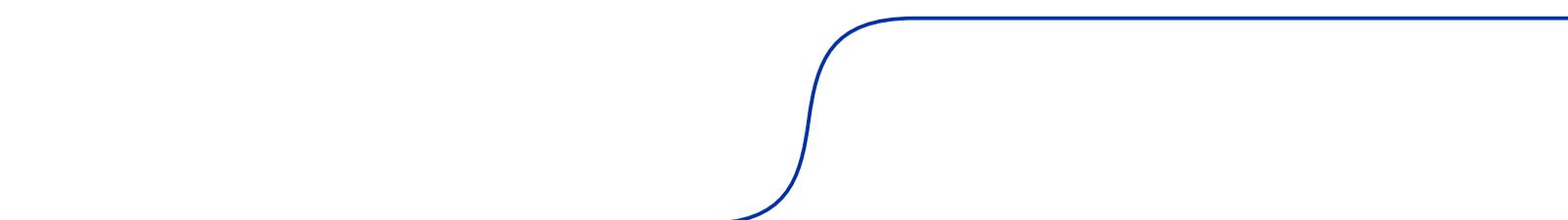
	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	32	910.300	1.009.436
(Καταβληθείς) / Εισπραχθείς φόρος εισοδήματος		(241.817)	(309.839)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>668.483</b>	<b>699.597</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6, 8	(574.250)	(434.424)
Αγορά θυγατρικής		(183.014)	—
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		6.011	—
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(77)	(11.506)
Ταμειακά διαθέσιμα από απόκτηση θυγατρικής	6, 9	44.025	6.930
Πώληση συνδεδεμένης οντότητας		193.892	—
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		5.406	19.423
Εισπραχθέντες τόκοι		18.580	13.327
Προκαταβολές για δικαιώματα χρήσης παγίων		—	(65)
Μερίσματα εισπραχθέντα		2.272	1.742
Εισπράξεις από πώληση επενδύσεων σε συμμετοχικούς τίτλους		220	—
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(486.935)</b>	<b>(404.573)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Τόκοι δανείων καταβληθέντες		(124.563)	(126.989)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας	31	(229.798)	(274.748)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της μειοψηφίας		(2.871)	(2.741)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	17	1.183.292	2.809.832
Εξοφλήσεις δανείων	17	(706.535)	(2.952.700)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης - κεφάλαιο		(38.785)	(39.310)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης - τόκοι		(10.179)	(9.810)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>70.561</b>	<b>(596.466)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>		<b>252.109</b>	<b>(301.442)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους</b>	<b>13</b>	<b>618.055</b>	<b>919.457</b>
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(11.913)	40
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		252.109	(301.442)
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>	<b>13</b>	<b>858.251</b>	<b>618.055</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 14 έως 123 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

## Χ. Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Εταιρείας

	Σημ.	Για την περίοδο που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	32	(19.894)	(4.825)
(Καταβληθείς) / Εισπραχθείς φόρος εισοδήματος		(403)	(3.005)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(20.297)</b>	<b>(7.830)</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		(112)	(580)
Αγορά θυγατρικής, καθαρής από χρηματικά διαθέσιμα		(183.014)	—
Πώληση συνδεδεμένης οντότητας		193.892	—
Συμμετοχή σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών, συγγενών επιχειρήσεων και κοινοπραξιών		(144.009)	(81.131)
Δάνεια και προκαταβολές σε εταιρείες του Ομίλου		72.360	(13.960)
Εισπραχθέντες τόκοι		16.231	13.831
Μερίσματα εισπραχθέντα		300.898	220.455
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>256.246</b>	<b>138.615</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας	31	(229.798)	(274.748)
Πληρωμή υποχρεώσεων μισθωμάτων - κεφάλαιο		(3.119)	(2.537)
Πληρωμή υποχρεώσεων μισθωμάτων - τόκοι		(263)	(314)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		<b>(233.180)</b>	<b>(277.599)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>		<b>2.769</b>	<b>(146.814)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα, ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου</b>		<b>3.714</b>	<b>150.528</b>
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		2.769	(146.814)
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου</b>		<b>6.483</b>	<b>3.714</b>

## ΧΙ. Σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας



## 1. Γενικές Πληροφορίες

Η HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε. (η «Εταιρεία») είναι η μητρική εταιρεία του Ομίλου HELLENiQ ENERGY (ο «Όμιλος»). Η Εταιρεία λειτουργεί ως εταιρεία συμμετοχών και παρέχει διοικητικές και χρηματοοικονομικές υπηρεσίες στις θυγατρικές της. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον τομέα της ενέργειας κυρίως στην Ελλάδα, τη Νοτιοανατολική Ευρώπη και την Ανατολική Μεσόγειο. Οι δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν τη διύλιση και εμπορία προϊόντων πετρελαίου, την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών προϊόντων και την παραγωγή ενέργειας τόσο μέσω ανανεώσιμων πηγών όσο και μέσω μονάδων φυσικού αερίου όπως επίσης και με την παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται επίσης στην έρευνα για υδρογονάνθρακες και παρέχει μηχανολογικές υπηρεσίες.

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, (Χειμάρρας 8Α, 151 25 Μαρούσι), και η διάρκεια της είναι αορίστου χρόνου. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω GDR. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, καθώς επίσης και οι αντίστοιχες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιριών είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα της [www.helleniqenergy.gr](http://www.helleniqenergy.gr).

## 2. Σύνοψη Ουσιωδών Λογιστικών Πολιτικών

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

### 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν υιοθετηθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») (τα ΔΠΧΑ αναφέρονται στα ΔΠΧΑ Λογιστικά Πρότυπα) και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν ο Όμιλος και η Εταιρεία μπορούν να συνεχίσουν τη δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον. Σημειώνεται ότι εφόσον η δραστηριότητα της Εταιρείας συνδέεται άμεσα με τη δραστηριότητα των θυγατρικών της, η αξιολόγηση της αρχής της συνέχισης της δραστηριότητας της Εταιρείας σχετίζεται άμεσα με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα του Ομίλου.

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου, μαζί με τους παράγοντες που η Διοίκηση θεωρεί ότι είναι πιθανό να επηρεάσουν την ανάπτυξη, τις οικονομικές επιδόσεις και τη χρηματοοικονομική του θέση αναφέρονται στην έκθεση της Διοίκησης. Οι σημαντικότεροι χρηματοοικονομικοί και λειτουργικοί κίνδυνοι και οι αβεβαιότητες που μπορεί να έχουν επίδραση στην απόδοση του Ομίλου περιγράφονται στη Σημείωση 3, συμπεριλαμβανομένων του κινδύνου ρευστότητας, του κινδύνου αγοράς, του πιστωτικού κινδύνου και του κινδύνου κεφαλαίου σε αυτές τις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Μετά την εξαγορά της Enerwave (πρώην Elpedison A.E.) στις 15 Ιουλίου 2025 και την υλοποίηση της ανάπτυξης του χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), ο Όμιλος προχώρησε στην εκτέλεση του στρατηγικού του μετασχηματισμού με στόχο την ανάπτυξη ενός Πυλώνα Πράσινης Ενέργειας. Ο πυλώνας αυτός περιλαμβάνει συμβατική και ανανεώσιμη παραγωγή, προμήθεια και αποθήκευση ενέργειας στην Ελλάδα και διεθνώς. Οι εξελίξεις αυτές ενίσχυσαν τον δεύτερο επιχειρηματικό πυλώνα του Ομίλου, υποστηρίζοντας την επίτευξη των κλιματικών του στόχων, ενισχύοντας τη διαφοροποίηση των πηγών κερδοφορίας και αυξάνοντας το μερίδιο των σταθερών, επαναλαμβανόμενων ταμειακών ροών.

Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση του Ομίλου εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Οι παράγοντες που επηρεάζουν ιδιαίτερα το οικονομικό περιβάλλον και συνεπώς την απόδοση του Ομίλου είναι οι μακροοικονομικές συνθήκες, η προσφορά και η ζήτηση που επηρεάζουν την τιμή του αργού πετρελαίου και των πετρελαϊκών προϊόντων που με την σειρά τους επηρεάζουν τα περιθώρια διύλισης τα οποία αποτελούν καθοριστικό παράγοντα την κερδοφορία.

Επιπλέον, η κερδοφορία μπορεί να επηρεαστεί από τις τιμές του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες μαζί με το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> που απαιτούνται για τη συμμόρφωση με το EU ETS, μπορούν να επηρεάσουν τις μεταβλητές λειτουργικές δαπάνες. Από το μεσοπρόθεσμο στο μακροπρόθεσμο μέλλον, η ενεργειακή μετάβαση αναμένεται να έχει επιπλέον επίδραση στην κερδοφορία και τα λειτουργικά έξοδα.

Γενικά, παράγοντες που επηρεάζουν αρνητικά τη ζήτηση για τα προϊόντα πετρελαίου όπως οι αρνητικές μακροοικονομικές συνθήκες, η προσφορά και η ζήτηση αργού πετρελαίου που έχουν ως αποτέλεσμα τις αυξήσεις τιμών ή την αύξηση του κόστους της διύλισης όπως το κόστος φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας και το κόστος του EU ETS, είναι επιζήμια για την κερδοφορία του Ομίλου. Αντίθετα, η επαρκής προσφορά αργού πετρελαίου ή/και η υψηλότερη ζήτηση για προϊόντα πετρελαίου θα οδηγούσε σε υψηλότερα περιθώρια διύλισης και κερδοφορίας.

Οι παγκόσμιες γεωπολιτικές εξελίξεις και η επακόλουθη αβεβαιότητα είχαν περιορισμένη επίδραση στην παγκόσμια ανάπτυξη του Ακαθάριστου Εγχώριου Προϊόντος (ΑΕΠ). Όσον αφορά ειδικά το πετρέλαιο και το φυσικό αέριο το 2025, η ζήτηση για πετρελαϊκά προϊόντα συνέχισε να αυξάνεται κατά περίπου 1%, παρά την μειωμένη ζήτηση από την Κίνα. Τα περιθώρια διύλισης ήταν χαμηλά κατά τους πρώτους μήνες του έτους,

ωστόσο ανέκαμψαν στο δεύτερο μισό, με τον μέσο όρο τους να διαμορφώνεται συνολικά σε υψηλότερα επίπεδα σε σχέση με το 2024. Την ίδια στιγμή, τα κύρια στοιχεία κόστους της διύλισης πετρελαϊκών προϊόντων δεν μεταβλήθηκαν σημαντικά σε σύγκριση με το 2024, με μοναδική εξαίρεση τις τιμές των δικαιωμάτων EU ETS, οι οποίες κατά μέσο όρο κινήθηκαν σε υψηλότερα επίπεδα, λόγω της σταδιακής αύξησης της τιμής τους κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ο Όμιλος είχε ταμειακά διαθέσιμα που ανέρχονταν σε €858 εκατ. και θετικό κεφάλαιο κίνησης. Κατά τη διάρκεια του 2025, ο Όμιλος προχώρησε στην αναχρηματοδότηση των ληξιπρόθεσμων δανείων μέχρι και το 2030. Ως αποτέλεσμα των παραπάνω ενεργειών, το προφίλ ωρίμανσης και τύπου δανεισμού του Ομίλου έχει βελτιωθεί σημαντικά με μεταγενέστερες λήξεις και χαμηλότερα περιθώρια. Ο συνολικός δανεισμός ήταν €2.998 εκατ., εκ των οποίων €2.375 εκατ. αποτελούνται από δεσμευτικές πιστωτικές και δεσμευτικές ανακυκλούμενες πιστωτικές γραμμές και €179 εκατ. από μη δεσμευτικές ανακυκλούμενες πιστωτικές γραμμές κατόπιν αιτήματος. Από το συνολικό δανεισμό, ποσό ύψους €42 εκατ. των δεσμευτικών πιστωτικών διευκολύνσεων και €179 εκατ. μη δεσμευτικών πιστωτικών γραμμών είναι πληρωτέα εντός των επόμενων 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού. Πληροφορίες σχετικά με τα υπόλοιπα και τη ληκτότητα των παραπάνω παρουσιάζονται στη Σημείωση 17.

Οι χρηματοοικονομικές προβλέψεις του Ομίλου διαμορφώθηκαν σε μια περίοδο 18 μηνών που λήγει στις 30 Ιουνίου 2027 και αντανακλούν τα αποτελέσματα που η Διοίκηση θεωρεί πιθανά βάσει των διαθέσιμων πληροφοριών κατά την ημερομηνία υπογραφής αυτών των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι προβλέψεις που έχουν γίνει εκτιμούν την εξέλιξη της ζήτησης, των περιθωρίων αναφοράς και των εξόδων του Ομίλου. Οι χρηματοοικονομικές προβλέψεις του Ομίλου βασίστηκαν σε ανεξάρτητες προβλέψεις τρίτων, οι οποίες μεταξύ άλλων περιλαμβάνουν προβλέψεις των διεθνών τιμών των εμπορευμάτων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των περιθωρίων διύλισης, την εξέλιξη της ζήτησης και τα λειτουργικά έξοδα.

Στη 18-μηνη περίοδο που αξιολογήθηκε ο Όμιλος αναμένει να δημιουργήσει επαρκείς ταμειακούς πόρους για να καλύψει όλες τις λειτουργικές του υποχρεώσεις και τις προγραμματισμένες επενδύσεις. Επιπλέον, δεν υπάρχουν σημαντικές δανειακές υποχρεώσεις που λήγουν εντός της προαναφερθείσας περιόδου. Η Διοίκηση κρίνει ότι κατά την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, ο Όμιλος κι η Εταιρεία διαθέτουν επαρκείς πόρους για να συνεχίσουν τη λειτουργική τους δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον, δηλαδή τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.

Οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός των κατωτέρω:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία – κάποια από τα οποία αποτιμώνται στην εύλογη αξία (Σημ. 3.3 & 23)
- Στοιχεία ενεργητικού που σχετίζονται με υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία – αποτίμηση στην εύλογη αξία

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

### 2.1.1 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

#### **Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο.**

Οι λογιστικές αρχές και οι υπολογισμοί βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2024, και έχουν εφαρμοστεί με

συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο κατά την 1 Ιανουαρίου 2025.

Εκτός από την πρώτη εφαρμογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 για συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτώμενης από τη φύση κατά το 2025, οι τροποποιήσεις και ερμηνείες που εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025, εκτός αν αναφέρεται κάτι διαφορετικό. Σχετικές γνωστοποιήσεις παρατίθενται παρακάτω.

- ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις)** Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025. Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τον τρόπο με τον οποίο μια οικονομική οντότητα θα πρέπει να εκτιμήσει εάν ένα νόμισμα είναι ανταλλάξιμο και πώς θα πρέπει να προσδιορίζει μια τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία όταν δεν υπάρχει ανταλλαξιμότητα. Ένα νόμισμα θεωρείται ανταλλάξιμο με ένα άλλο νόμισμα, όταν η οικονομική οντότητα μπορεί να αποκτήσει το άλλο νόμισμα εντός ενός χρονικού πλαισίου που επιτρέπει μια κανονική διοικητική καθυστέρηση και μέσω μίας αγοράς ή ενός μηχανισμού ανταλλαγής, όπου μια συναλλαγή ανταλλαγής θα δημιουργούσε εκτελεστέα δικαιώματα και υποχρεώσεις. Εάν ένα νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο σε άλλο νόμισμα, η οικονομική οντότητα απαιτείται να εκτιμήσει την τρέχουσα συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Ο στόχος της οντότητας, κατά την εκτίμηση της τρέχουσας συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι να αντικατοπτρίζει κατά την ημερομηνία επιμέτρησης, την ισοτιμία στην οποία θα γινόταν μια ομαλή συναλλαγή ανταλλαγής μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά υπό τις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Οι τροποποιήσεις σημειώνουν ότι μια οικονομική οντότητα μπορεί να χρησιμοποιήσει μια παρατηρήσιμη συναλλαγματική ισοτιμία χωρίς προσαρμογή ή άλλη τεχνική εκτίμησης. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και της Εταιρείας.
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμβάσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας Εξαρτώμενης από τη Φύση (Τροποποιήσεις)** Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις, διευκρινίζουν την εφαρμογή των απαιτήσεων σχετικά με συμβάσεις αγοράς ή πώλησης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που συνάφθηκαν και συνεχίζουν να κατέχονται για την παραλαβή ή την παράδοση μη χρηματοοικονομικού στοιχείου σύμφωνα με τις αναμενόμενες ανάγκες της οικονομικής οντότητας για αγορά, πώληση, ή ίδια χρήση ("own use"), επιτρέπουν τη λογιστική αντιστάθμιση εάν τα συμβόλαια που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των τροποποιήσεων χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποίησης για να επιτρέψουν στους επενδυτές να κατανοήσουν τον αντίκτυπο αυτών των συμβολαίων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας. Οι διευκρινίσεις σχετικά με τις απαιτήσεις "own use" εφαρμόζονται αναδρομικά, ενώ η καθοδήγηση που επιτρέπει τη λογιστική αντιστάθμιση εφαρμόζεται μελλοντικά για νέες σχέσεις αντιστάθμισης που ορίζονται την ή μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Η διοίκηση του Ομίλου έχει αποφασίσει να εξασκήσει το δικαίωμα του να κάνει πρόωρη εφαρμογή της αλλαγής. Ο Όμιλος έχει αποφασίσει να εξασκήσει το δικαίωμα του για πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης( Σημ.2.12).

#### **Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα**

Ο Όμιλος δεν έχει υιοθετήσει κάποιο από τα παρακάτω πρότυπα, διερμηνείες ή τροποποιήσεις τα οποία έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο. Επιπλέον ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης όλων των προτύπων και των διερμηνειών ή τροποποιήσεων που έχουν εκδοθεί αλλά δεν είχαν εφαρμογή στην παρούσα περίοδο.

- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις)** Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή

είτε όλων των τροποποιήσεων ταυτόχρονα είτε των τροποποιήσεων που σχετίζονται μόνο με την κατάταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων με υποχρέωση σχετικής γνωστοποίησης. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού», όταν δηλαδή η σχετική υποχρέωση εκπληρώνεται, ακυρώνεται, εκπνέει ή πληροί τις προϋποθέσεις για παύση αναγνώρισης. Επίσης, εισάγουν μια επιλογή λογιστικής πολιτικής για την παύση αναγνώρισης υποχρεώσεων που διακανονίζονται μέσω συστημάτων ηλεκτρονικών πληρωμών, πριν από την ημερομηνία διακανονισμού, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο αξιολόγησης των χαρακτηριστικών (περιβαλλοντικά, κοινωνικά και σχετικά με τη διακυβέρνηση (ESG) ή παρόμοια χαρακτηριστικά) των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Τέλος, διευκρινίζουν τον χειρισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων χωρίς δικαίωμα αναγωγής και των συμβατικά συνδεδεμένων μέσων και απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 7 για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις με αναφορές σε ενδεχόμενα γεγονότα (συμπεριλαμβανομένων των ESG) και συμμετοχικούς τίτλους που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και της Εταιρείας.

- Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11:** Η διαδικασία ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ ασχολείται με μη-επείγουσες, αλλά απαραίτητες, διευκρινίσεις και τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ. Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11. Μια οικονομική οντότητα πρέπει να εφαρμόσει αυτές τις τροποποιήσεις για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026. Οι Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) - Τόμος 11, περιλαμβάνουν τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7. Αυτές οι τροποποιήσεις στοχεύουν στη διευκρίνιση της διατύπωσης, στη διόρθωση μικρών ακούσιων συνεπειών, παραλείψεων ή αντιθέσεων μεταξύ των απαιτήσεων στα πρότυπα.
- ΔΠΧΑ 18 - Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις:** Το ΔΠΧΑ 18 εισάγει νέες απαιτήσεις παρουσίασης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Απαιτεί από την οικονομική οντότητα να κατατάσσει όλα τα έσοδα και έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης σε μία από τις πέντε κατηγορίες: λειτουργικά, επενδυτικά, χρηματοδοτικά, φόροι εισοδήματος και διακοπτόμενες δραστηριότητες. Αυτές οι κατηγορίες συμπληρώνονται από τις απαιτήσεις για παρουσίαση καθορισμένων συνόλων και υποσυνόλων, όπως «λειτουργικό κέρδος ή ζημιά», «κέρδος ή ζημιά προ χρηματοδοτικών αποτελεσμάτων και φόρων εισοδήματος» και «κέρδος ή ζημιά». Απαιτεί επίσης τη γνωστοποίηση μέτρων απόδοσης που καθορίζονται από τη διοίκηση και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις για ομαδοποίηση και περαιτέρω ανάλυση οικονομικών πληροφοριών με βάση τους προσδιορισμένους «ρόλους» των κύριων οικονομικών καταστάσεων και των σημειώσεων. Επιπλέον, υπάρχουν επακόλουθες τροποποιήσεις σε άλλα λογιστικά πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 18 τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Απαιτείται αναδρομική εφαρμογή τόσο στις ετήσιες όσο και στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση αξιολογεί επί του παρόντος τον αντίκτυπο των νέων προτύπων στις Ενοποιημένες και Εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που λήγει το 2026.
- ΔΠΧΑ 19 - Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος - Γνωστοποιήσεις (συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων):** Το ΔΠΧΑ 19 επιτρέπει στις θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος να εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης, εάν η μητρική τους εταιρεία (είτε τελική είτε ενδιάμεση) εκδίδει για δημόσια χρήση ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες συμμορφώνονται με τα ΔΠΧΑ. Οι θυγατρικές αυτές εταιρείες πρέπει να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης των λοιπών ΔΠΧΑ. Εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά, οι θυγατρικές εταιρείες που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 δεν θα χρειαστεί να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις που εκδόθηκαν τον Αύγουστο του 2025 μειώνουν τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων νέων ΔΠΧΑ, οι οποίες είχαν αρχικά περιληφθεί στο σύνολό τους κατά την πρώτη έκδοση του ΔΠΧΑ 19. Το ΔΠΧΑ 19

(συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων) τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το πρότυπο δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και της Εταιρείας.

- ΔΛΠ 21 Οι Επιδράσεις Μεταβολών των τιμών Συναλλάγματος: Μετατροπή σε Νόμισμα Παρουσίασης Υπερπληθωριστικής Οικονομίας (Τροποποιήσεις):** Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν τη μετατροπή από το λειτουργικό νόμισμα μιας μη υπερπληθωριστικής οικονομίας στο νόμισμα παρουσίασης μιας υπερπληθωριστικής οικονομίας, χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία κλεισίματος. Όταν το λειτουργικό νόμισμα μιας οικονομικής οντότητας είναι το νόμισμα μη υπερπληθωριστικής οικονομίας, αλλά το νόμισμα παρουσίασής της είναι το νόμισμα υπερπληθωριστικής οικονομίας, τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική της θέση μετατρέπονται στο νόμισμα παρουσίασης με τη μετατροπή όλων των ποσών (δηλαδή περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, στοιχείων καθαρής θέσης, εσόδων και εξόδων), καθώς και των συγκριτικών ποσών, με τη συναλλαγματική ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία της πλέον πρόσφατης κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης. Οικονομική οντότητα της οποίας τόσο το νόμισμα λειτουργίας όσο και το νόμισμα παρουσίασης είναι το νόμισμα υπερπληθωριστικής οικονομίας, αναδιατυπώνει τα συγκριτικά ποσά αλλοδαπής δραστηριότητας, της οποίας το νόμισμα λειτουργίας είναι το νόμισμα μη υπερπληθωριστικής οικονομίας, εφαρμόζοντας τον γενικό δείκτη τιμών στα συγκριτικά στοιχεία της αλλοδαπής δραστηριότητας. Οι τροποποιήσεις εισάγουν επίσης ορισμένες πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και της Εταιρείας.
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του:** Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη λογιστική μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχουν σημαντικές επιπτώσεις στις ετήσιες Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και της Εταιρείας.

## 2.2 Ενοποίηση Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

### (a) Θυγατρικές Εταιρείες

Θυγατρικές του Ομίλου είναι τα νομικά πρόσωπα (συμπεριλαμβανομένων των structured entities) στα οποία ο Όμιλος ασκεί έλεγχο. Ο Όμιλος ελέγχει μία εταιρεία όταν εκτίθεται ή έχει δικαιώματα σε μεταβλητές αποδόσεις από τη συμμετοχή του στην εταιρεία και έχει την ικανότητα να επηρεάσει αυτές τις αποδόσεις μέσω του ελέγχου που ασκεί.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, ο Όμιλος επανεξετάζει κατά πόσον ασκεί έλεγχο επί των επενδύσεών του, σε περιπτώσεις που γεγονότα και καταστάσεις μαρτυρούν πως υπήρξε κάποια αλλαγή. Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταβιβάζεται στον Όμιλο. Εξαιρούνται της ενοποίησης από την ημερομηνία που ο έλεγχος παύει να υφίσταται.

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, υπόλοιπα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Επίσης μη πραγματοποιηθείσες ζημίες απαλείφονται, εκτός κι αν υπάρχουν αποδείξεις πως τα πάγια έχουν απομειωθεί. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών τροποποιούνται όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στα αποτελέσματα και τη καθαρή θέση θυγατρικών εταιρειών, εμφανίζονται ξεχωριστά στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης, στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων και στην ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων.

### **(β) Συγγενείς επιχειρήσεις και μέθοδος ενοποίησης καθαρής θέσης**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική επιρροή αλλά όχι έλεγχο που συνοδεύεται συνήθως από μετοχικά δικαιώματα μετά ψήφου από 20% - 50%. Η αξία της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις υπολογίζεται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, βάση της οποίας η επένδυση αρχικά αναγνωρίζεται στο κόστος, ενώ στις επόμενες χρήσεις αυξομειώνεται με το μερίδιο κέρδους ή ζημιάς καθώς και το μερίδιο των λοιπών συνολικών εσόδων/ ζημιών που αναλογούν στον Όμιλο. Το κόστος επένδυσης του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις περιλαμβάνει και την υπεραξία που υπολογίζεται κατά την εξαγορά. Μερίσματα που έχουν εισπραχθεί ή που έχουν εγκριθεί προς διανομή από τις συγγενείς επιχειρήσεις, μειώνουν το υπόλοιπο της επένδυσης στον ισολογισμό του Ομίλου.

Εάν η συμμετοχή σε μια συγγενή επιχείρηση, μειωθεί, αλλά η σημαντική επιρροή παραμένει, μόνο ένα μέρος του ποσού που είχε αναγνωριστεί κατευθείαν στην καθαρή θέση, πρέπει να μεταφερθεί στο αποτέλεσμα.

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρείται στα αποτελέσματα, ενώ το μερίδιο της μεταβολής στα λοιπά συνολικά έσοδα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά αποτελέσματα του Ομίλου. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά ισούται με ή υπερβεί το κόστος απόκτησης ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει νομικές ή συμβατικές υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συγγενούς επιχείρησης.

Ο Όμιλος εξετάζει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης των συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις. Εάν κάποια συμμετοχή πρέπει να απομειωθεί, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης ως τη διαφορά μεταξύ του ανακτήσιμου ποσού της συμμετοχής στη συγγενή εταιρεία και του υπολοίπου στα βιβλία του Ομίλου. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μειωμένης με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσης του (προεξοφλημένες ταμειακές ροές που αναμένεται να δημιουργηθούν βάσει των προσδοκιών της Διοίκησης για μελλοντικές χρηματοοικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Η απομείωση αναγνωρίζεται στο «Κέρδη / (Ζημίες) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες» στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές "προς τα άνω" (upstream) και "προς τα κάτω" (downstream), μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων, αναγνωρίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, μόνο στο βαθμό του συμφέροντος μη-συσχετιζόμενων επενδυτών στη συγγενή επιχείρηση. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες δεν αναγνωρίζονται, εκτός εάν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του στοιχείου που μεταφέρθηκε. Οι λογιστικές πολιτικές των συγγενών επιχειρήσεων είναι εναρμονισμένες με τις πολιτικές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.

### **(γ) Από κοινού συμφωνίες**

Οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή.

Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, σύμφωνα με την οποία το μερίδιο του Ομίλου στην κοινοπραξία αναγνωρίζεται αρχικά στο κόστος και στη συνέχεια προσαρμόζεται με το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή τις ζημίες μετά την απόκτηση και με μεταβολές στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά ισούται με ή υπερβεί το κόστος απόκτησης ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της κοινοπραξίας. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των

κοινοπραξιών απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπραξία. Μη πραγματοποιηθείσες ζημιές επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων τροποποιούνται όπου είναι αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

Οι κοινές επιχειρήσεις προκύπτουν όπου ο Όμιλος έχει δικαιώματα στο ενεργητικό και στις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις κοινές επιχειρήσεις. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο του από τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις, τα έσοδα και τα έξοδα της κοινής επιχείρησης συμπεριλαμβανομένης της αναλογίας εκείνων που διακρατώνται ή υφίστανται από κοινού, στους αντίστοιχους λογαριασμούς στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Μετά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, ο Όμιλος προσδιορίζει εάν είναι αναγκαίο να αναγνωρίσει ζημιά απομείωσης στην επένδυσή του στην κοινοπραξία. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά εάν υπάρχουν αντικειμενικά στοιχεία που υποδεικνύουν ότι η επένδυση στην κοινοπραξία έχει υποστεί απομείωση. Σε περίπτωση που υπάρχουν τέτοια στοιχεία, ο Όμιλος υπολογίζει το ποσό της απομείωσης σαν τη διαφορά ανάμεσα στην ανακτήσιμη αξία της επένδυσης και τη λογιστική της αξία και μετά αναγνωρίζει τη ζημιά στη γραμμή «Κέρδη / (Ζημιές) σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες» στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων.

### 2.3 Ενοποιήσεις Επιχειρήσεων

Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης εφαρμόζεται για την λογιστικοποίηση της ενοποίησης θυγατρικών από τον Όμιλο, ανεξάρτητα από το εάν πρόκειται για απόκτηση συμμετοχικού τίτλου ή περιουσιακού στοιχείου. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται ως το σύνολο του τιμήματος που καταβλήθηκε, όπως απομετράται από την εύλογη αξία κατά την ημερομηνία της εξαγοράς και του ποσού των μη ελεγχουσών συμμετοχών του εξαγορασθέντος. Για κάθε ενοποίηση επιχειρήσεων, ο Όμιλος επιμετρά τις μη ελέγχουσες συμμετοχές του εξαγορασθέντος ως ποσοστό επί των καθαρών περιουσιακών στοιχείων. Τυχόν κόστη εξαγοράς εξοδοποιούνται.

Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται ως το σύνολο της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται και των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Το κόστος εξαγοράς περιλαμβάνει την εύλογη αξία ενδεχομένων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που προκύπτουν από τη συναλλαγή. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

Στη περίπτωση όπου η αποπληρωμή ολόκληρου ή μέρους του τιμήματος θα γίνει μακροπρόθεσμα και θα πραγματοποιηθεί με μετρητά, το πληρωτέο ποσό θα πρέπει να προεξοφληθεί στη παρούσα αξία της μέρας κατά την οποία έγινε η εξαγορά. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που θα χρησιμοποιηθεί είναι το επιτόκιο στο οποίο θα μπορούσε η εταιρεία να δανειστεί από ανεξάρτητη πηγή κάτω από αντίστοιχους όρους και προϋποθέσεις.

Τυχόν ενδεχόμενο τίμημα πληρωτέο από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία εξαγοράς και κατηγοριοποιείται είτε στη καθαρή θέση είτε ως χρηματοοικονομική υποχρέωση. Ποσά που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως χρηματοοικονομική υποχρέωση επαναξιολογούνται όσον αφορά την εύλογη αξία τους και τυχόν μεταβολές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα, βάσει των σχετικών διεθνών λογιστικών προτύπων. Δεν γίνεται μεταγενέστερη επιμέτρηση για ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια.

Η υπεραξία (όπως γνωστοποιείται στη Σημείωση 2.8) επιμετράται αρχικά ως το υπερβάλον ποσό του συνολικού ανταλλάγματος που μεταφέρθηκε, του ποσού που αναγνωρίστηκε για τα δικαιώματα μειοψηφίας και οποιουδήποτε προηγούμενου κατεχόμενου ποσοστού, έναντι των καθαρών αναγνωρίσιμων αποκτηθέντων περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθέντων υποχρεώσεων. Αν το ανάλλαγμα αυτό είναι χαμηλότερο από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της αποκτηθείσας θυγατρικής, ο Όμιλος επανεξετάζει εάν έχει αναγνωρίσει σωστά όλα τα αποκτηθέντα περιουσιακά στοιχεία και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις και επανελέγχει την επιμέτρησή τους, πριν οποιαδήποτε εναπομένουσα διαφορά αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία μετράται στο κόστος μείον τυχόν συσσωρευμένες ζημιές απομείωσης. Για σκοπούς ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία που προέκυψε κατά την ενοποίηση επιχειρήσεων κατανέμεται από την ημερομηνία εξαγοράς σε κάθε μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών του Ομίλου που αναμένεται να ωφεληθεί από την ενοποίηση, ανεξάρτητα από το κατά πόσον άλλα πάγια ή υποχρεώσεις του εξαγορασθέντος έχουν κατανεμηθεί στις συγκεκριμένες μονάδες.

Για να είναι μια συναλλαγή ή ένα γεγονός μια συνένωση επιχειρήσεων, τα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις επί των οποίων ο Όμιλος έχει αποκτήσει τον έλεγχο απαιτούνται να αποτελούν επιχείρηση.

Μια «επιχείρηση» είναι ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων που είναι ικανό να διαχειριστεί για να παρέχει αγαθά ή υπηρεσίες σε πελάτες, να δημιουργεί εισόδημα από επενδύσεις ή να δημιουργεί άλλα έσοδα από συνήθεις δραστηριότητες. Μια επιχείρηση απαρτίζεται από εισροές και διαδικασίες που εφαρμόζονται σε αυτές τις εισροές και έχουν την ικανότητα να συνεισφέρουν στη δημιουργία εκροών. Για να θεωρηθεί το αποκτηθέν σύνολο ως μια επιχείρηση απαιτείται να περιλαμβάνει μια εισροή και μια ουσιαστική διαδικασία που μαζί συμβάλλουν σημαντικά στην ικανότητα δημιουργίας εκροών.

Μια επιχείρηση δεν χρειάζεται να περιλαμβάνει όλες τις εισροές ή τις διαδικασίες που χρησιμοποιούνται για τη δημιουργία εκροών αλλά απαιτείται να περιλαμβάνει τουλάχιστον μια εισροή και μια ουσιαστική διαδικασία που από κοινού συνεισφέρουν σημαντικά στην ικανότητά του να δημιουργεί εκροή.

Εάν ο Όμιλος καταλήξει στο συμπέρασμα ότι μια οντότητα που αποκτά θεωρείται απόκτηση περιουσιακού στοιχείου, τότε δεν αναγνωρίζεται υπεραξία και τα αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι ουσιαστικά η τιμή αγοράς κατανεμημένη σε αυτά τα περιουσιακά στοιχεία.

## 2.4 Πληροφόρηση ανά τομέα

Οι επιχειρηματικοί τομείς είναι συμβατοί με την πληροφόρηση που παρέχεται στην Εκτελεστική Επιτροπή, η οποία αποτελείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο, Γενικούς και άλλους ανώτερους Διευθυντές του Ομίλου. Η Εκτελεστική Επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου. Οι τομείς λειτουργικής δραστηριότητας του Ομίλου, παρουσιάζονται στη Σημείωση 5.

## 2.5 Συναλλαγματικές μετατροπές

### (α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων των εταιρειών του Ομίλου καταχωρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η κάθε εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα της μητρική εταιρείας και το νόμισμα αναφοράς του Ομίλου. Δεδομένου ότι η διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών αποτελούν την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου, οι τιμές αγοραπωλησίας αργού και πετρελαιοειδών βασίζονται κατά κύριο λόγο και σύμφωνα με την πρακτική του κλάδου στις διεθνείς τιμές αναφοράς αργού και πετρελαιοειδών σε Δολάρια Αμερικής. Οι εταιρείες του Ομίλου μετατρέπουν τις αξίες αυτές στα τοπικά τους νομίσματα (οι περισσότερες σε Ευρώ) με βάση τις ισχύουσες ισοτιμίες της ημερομηνίας συναλλαγής.

### (β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών ή κατά τη μετατροπή των χρηματικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία Ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματορικών ή σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων μεταφέρονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση.

Για συναλλαγές που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολών σε ξένο νόμισμα, η ημερομηνία της συναλλαγής για σκοπούς καθορισμού της συναλλαγματικής ισοτιμίας που θα χρησιμοποιηθεί, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης της μη χρηματικής προκαταβολής ή του αναβαλλόμενου εσόδου.

Τα κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές συμπεριλαμβάνονται στην ίδια γραμμή των αποτελεσμάτων, στην οποία εμφανίζεται και η συναλλαγή από την οποία προήλθαν, εκτός των

συναλλαγματικών διαφορών που προέρχονται από δάνεια, καταθέσεις και ταμειακά διαθέσιμα, τα οποία εμφανίζονται σε ξεχωριστή γραμμή (Κέρδη / Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές).

Μη χρηματικά χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία επιμετρούνται σε εύλογη αξία σε ξένο νόμισμα, μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα βάσει της ισοτιμίας που ίσχυε την ημερομηνία που καθορίστηκε η εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές στοιχείων ενεργητικού και παθητικού τα οποία επιμετρούνται σε εύλογη αξία, συμπεριλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημιές από μεταβολές στην εύλογη αξία.

#### (γ) Εταιρείες του Ομίλου

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα αναφοράς μετατρέπονται στο νόμισμα αναφοράς ως ακολούθως:

- (i) Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του κάθε ισολογισμού που παρουσιάζεται μετατρέπονται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.
- (ii) Έσοδα και έξοδα για κάθε λογαριασμό αποτελεσμάτων μετατρέπονται με μέσες ισοτιμίες (εκτός αν οι μέσες τιμές δεν αποτελούν καλή προσέγγιση της συσσωρευτικής επίδρασης που προέρχεται από τις ισοτιμίες της ημέρας που γίνονται οι συναλλαγές στην οποία περίπτωση χρησιμοποιούνται οι συναλλαγές της ημερομηνίας που γίνεται η συναλλαγή).
- (iii) Όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν αναγνωρίζονται σαν ξεχωριστή κίνηση στην καθαρή θέση.

Στην ενοποίηση όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την μετατροπή του κόστους των επενδύσεων σε δραστηριότητες του εξωτερικού αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα/Έξοδα. Όταν μια δραστηριότητα του εξωτερικού πωληθεί συναλλαγματικές διαφορές που είχαν καταχωρηθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα μεταφέρονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από την πώληση.

Υπεραξίες και μεταβολές της εύλογης αξίας που προέρχονται από την απόκτηση ξένων εταιρειών θεωρούνται σαν στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού της ξένης εταιρείας και αποτιμούνται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές αναγνωρίζονται στη κατάσταση λοιπών εισοδημάτων.

## 2.6 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικοπέδα, κτίρια, μηχανολογικό εξοπλισμό, πρατήρια καυσίμων, μεταφορικά μέσα και έπιπλα και εξαρτήματα. Τα ενσώματα πάγια εμφανίζονται στο κόστος κτήσεως τους μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και τη συσσωρευμένη απομείωση της αξίας τους, αν υπάρχει. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο θα εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το αναπόσβεστο υπόλοιπο των παγίων που έχουν αντικατασταθεί διαγράφεται στα αποτελέσματα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων χρεώνεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται, εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων το οποίο κεφαλαιοποιείται και χρεώνεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης μέχρι την επόμενη προγραμματισμένη γενική συντήρηση στο βαθμό που τα κόστη αυτά βελτιώνουν είτε την ωφέλιμη ζωή του παγίου είτε την παραγωγική του δυναμικότητα.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή (σχετίζονται κυρίως με τις μονάδες διύλισης) και καταχωρούνται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής αμοιβές τρίτων και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς το πάγιο που αφορούν δεν είναι διαθέσιμο για χρήση.

Τα οικοπέδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση, επίσης. Οι αποσβέσεις των άλλων ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής:

<b>- Κτίρια (περιλαμβάνονται τα πρατήρια καυσίμων)</b>	<b>10 - 40 έτη</b>
<b>- Μηχ/κός εξοπλισμός</b>	
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις και μηχανήματα	<b>10 - 35 έτη</b>
• Αγωγοί	<b>30 - 50 έτη</b>
• Λοιπός εξοπλισμός	<b>5 - 25 έτη</b>
• Εξοπλισμός αιολικών πάρκων	<b>20- 30 έτη</b>
• Εξοπλισμός φωτοβολταϊκών πάρκων	<b>20- 30 έτη</b>
<b>- Μεταφορικά μέσα</b>	
• Βυτιοφόρα φορτηγά μεταφοράς LPG και λευκών προϊόντων	<b>5 - 10 έτη</b>
• Λοιπά Μεταφορικά Μέσα	<b>4 - 10 έτη</b>
• Πλοία	<b>25 - 35 έτη</b>
<b>- Έπιπλα και εξαρτήματα</b>	
• Υπολογιστές	<b>3 - 5 έτη</b>
• Λοιπά έπιπλα και εξαρτήματα	<b>4 - 10 έτη</b>

Το 2025, ο Όμιλος αναθεώρησε τη ωφέλιμη οικονομική ζωή παγίων περιουσιακών στοιχείων στους περισσότερους επιχειρηματικούς τομείς του. Όλες οι αλλαγές βρίσκονται εντός των ορίων που παρουσιάζονται στον παραπάνω πίνακα. Περισσότερες πληροφορίες αναφέρονται στη Σημείωση 4.

Οι εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις περιλαμβάνουν μονάδες διυλιστηρίων, εργοστάσια πετροχημικών, δεξαμενές καυσίμων και πρατήρια καυσίμων.

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και αναπροσαρμόζονται ανάλογα εάν κριθεί απαραίτητο.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ. 2.10).

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

Ο Όμιλος αναγνωρίζει μακροπρόθεσμη πρόβλεψη κι ένα μέρος από το αντίστοιχο κόστος του παγίου στις χρηματοοικονομικές του καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές.

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι τα πάγια να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

## 2.7 Μισθώσεις

### 2.7.1 Δικαιώματα χρήσης παγίων

Κατά την έναρξη μιας σύμβασης, δηλαδή νωρίτερα από την ημερομηνία μιας συμφωνίας μίσθωσης και από την ημερομηνία δέσμευσης από τα αντισυμβαλλόμενα μέρη στους κύριους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης, ο Όμιλος εκτιμά εάν η σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση. Ο Όμιλος αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση

της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωρισθεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος είναι σχετικά βέβαιος ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή του στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους, είτε κάθε ένα ξεχωριστά είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών.

### 2.7.2 Υποχρεώσεις μισθώσεων

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

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

#### (α) Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των €5 χιλιάδων). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

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

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

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

### (γ) Δικαιώματα που σχετίζονται με το υπέδαφος

Η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα όσον αφορά τη συγκεκριμένη περίπτωση που παρουσιάζεται στην απόφασή της, ότι όταν ένας φορέας εκμετάλλευσης αγωγού έχει το δικαίωμα να τοποθετήσει έναν αγωγό σε υπόγειο χώρο, αυτό αποτελεί μίσθωση και ως εκ τούτου στη συγκεκριμένη περίπτωση, όπως παρουσιάζεται στην παρούσα απόφαση, πρέπει να εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16. Όπως παρουσιάζεται στη Σημείωση 7, ο Όμιλος εκμεταλλεύεται υπόγειους αγωγούς εντός των ορίων διαφόρων δήμων, σύμφωνα με τους σχετικούς νόμους, χωρίς την απαίτηση καταβολής οποιασδήποτε αποζημίωσης για αυτούς. Όπως περιγράφεται στη σημείωση 33 αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ορισμένοι δήμοι προχώρησαν στην επιβολή δασμών και προστίμων σχετικά με τα δικαιώματα διέλευσης. Ο όμιλος άσκησε έφεση κατά των εν λόγω ποσών που επιβλήθηκαν όπως περιγράφεται στη σημείωση και πιστεύει ότι το αποτέλεσμα θα είναι ευνοϊκό. Ο Όμιλος θεωρεί ότι αυτά δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 καθώς δεν υπάρχει υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης.

### (δ) Προσδιορισμός διάρκειας μισθώσεων

Η Επιτροπή εξέδωσε απόφαση, σύμφωνα με την οποία κατά την εκτίμηση της έννοιας της μη σημαντικής ποινής, κατά την κατάρτιση των όρων μίσθωσης, η ανάλυση δεν πρέπει να καλύπτει μόνο την χρηματική ποινή που προβλέπεται στη σύμβαση, αλλά να χρησιμοποιεί μια ευρύτερη οικονομική εκτίμηση της ποινής έτσι ώστε να περιλαμβάνει όλες τις πιθανές οικονομικές εκροές που συνδέονται με την καταγγελία της σύμβασης. Ο Όμιλος εφαρμόζει αυτή την απόφαση και χρησιμοποιεί κρίση για την εκτίμηση της μίσθωσης, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις όπου οι συμφωνίες δεν προβλέπουν προκαθορισμένη διάρκεια, όπως τα δικαιώματα χρήσης των παράκτιων ζωνών όπως περιγράφονται στη σημείωση 7. Ο Όμιλος λαμβάνει υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει είτε την ανανέωση είτε τον τερματισμό.

### (ε) Λογιστική αντιμετώπιση εκμισθωτή

Ο Όμιλος συνάπτει ορισμένες συμφωνίες υπεκμισθώσεων με τρίτους και ως εκ τούτου ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής. Ο Όμιλος, ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, κατατάσσει την υπεκμίσθωση ως χρηματοοικονομική μίσθωση ή λειτουργική μίσθωση ως εξής:

(α) εάν η κύρια μίσθωση είναι βραχυπρόθεσμη μίσθωση που ο Όμιλος, ως μισθωτής, έχει εφαρμόσει την παραγράφου 6 του προτύπου, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται ως λειτουργική μίσθωση.

(β) διαφορετικά, η υπεκμίσθωση κατατάσσεται σε σχέση με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από την κύρια μίσθωση και όχι με αναφορά στο υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο.

Ο Όμιλος έχει αξιολογήσει όλες τις υπεκμισθώσεις βάσει των παραπάνω κριτηρίων και τις χαρακτηρίζει ως λειτουργικές ή χρηματοοικονομικές. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, όλες οι μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος ενεργεί ως ενδιάμεσος εκμισθωτής αξιολογήθηκαν ως λειτουργικές.

## 2.8 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

### (α) Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του αγοραζόμενου κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Κέρδη ή ζημιές από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της Εταιρείας στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απ' ευθείας στα αποτελέσματα.

Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) για έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία

υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει κατανεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημιά απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

#### **(β) Δικαιώματα και άδειες**

«Τα δικαιώματα και άδειες» έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να καταλείψει το κόστος των δικαιωμάτων στην εκτιμώμενη διάρκεια ζωής, η οποία συνήθως κυμαίνεται μεταξύ 3 και 25 ετών.

#### **(γ) Λογισμικό**

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς και εγκατάστασης κυρίως λογισμικού ERP. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (2 έως 10 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

#### **(δ) Δικαιώματα εκπομπής ρύπων**

Η Ευρωπαϊκή Ένωση εφαρμόζει ένα πρόγραμμα βάσει του οποίου ο Όμιλος έχει την υποχρέωση να παραδίδει στην αρμόδια αρχή πιστοποιητικά, για να καλύψει τις εκπομπές CO<sub>2</sub> που πραγματοποιεί. Η κυβέρνηση εκχωρεί συγκεκριμένο αριθμό Δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων ("EUAs"), για χρήση κατά τη διάρκεια της προκαθορισμένης περιόδου, με μηδενικό κόστος. Επιπλέον υπάρχει ενεργή αγορά στην οποία ο Όμιλος μπορεί να αγοράζει και να πουλάει τα δικαιώματα αυτά, έτσι ώστε να διασφαλίζει πως έχει στην κατοχή του επαρκή αριθμό πιστοποιητικών για να καλύψει τις εκπομπές ρύπων που έχει πραγματοποιήσει. Ο Όμιλος έχει συμπεράνει πως τα δικαιώματα εκπομπών είναι αναγνωρίσιμα μη χρηματικά περιουσιακά στοιχεία χωρίς φυσική υπόσταση τα οποία, εμπίπτουν στον ορισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων και αναγνωρίζονται στο κόστος. Το κόστος αποτιμάται με την μέθοδο αποτίμησης FIFO. Αυτή η επιλογή λογιστικής πολιτικής εφαρμόζεται ανεξάρτητα από το εάν τα δικαιώματα εκπομπών έχουν αγοραστεί ή ληφθεί από την κυβέρνηση δωρεάν. Η Διοίκηση του Ομίλου μπορεί να επιλέξει να πουλήσει δικαιώματα είτε επειδή διαθέτει πλεόνασμα (μεγαλύτερο αριθμό δικαιωμάτων έναντι πραγματικών εκπομπών), είτε επειδή ο χρόνος παράδοσης τους στην αρμόδια αρχή είναι μεταγενέστερος και το επιτρέπει. Τα έσοδα από την πώληση αυτών των δικαιωμάτων, σε περίπτωση που δεν υπάρχει πρόθεση επαναγοράς, δεν αναγνωρίζονται στη γραμμή "Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες", αλλά στα "Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη", διότι δεν προκύπτουν από τις συνήθεις δραστηριότητες του Ομίλου. Λεπτομέρειες σχετικά με το λογιστικό χειρισμό των προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις, περιλαμβάνονται στη σημείωση 2.22.

## 2.9 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

#### **(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης**

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης κοιτασμάτων πετρελαίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως και κόστη άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά. Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων συμπεριλαμβάνονται στην κατηγορία «δικαιώματα και άδειες» των ασώματων παγίων.

### **(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού**

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά εκμεταλλεύσιμων πηγών / κοιτασμάτων κεφαλαιοποιούνται ως ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί για ένα συγκεκριμένο κοιτάσμα τότε το κόστος της μεταφέρεται στα πάγια. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στη φάση της ανάπτυξης.

### **(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου**

Τα πάγια στοιχεία παραγωγής πετρελαίου και αερίου αποτελούνται από ενσώματα πάγια στοιχεία και δαπάνες ανάπτυξης, που σχετίζονται άμεσα με την παραγωγή εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων. Ο Όμιλος δεν έχει αναγνωρίσει τέτοια περιουσιακά στοιχεία, καθώς βρίσκεται στα πρώτα στάδια διερεύνησης και αξιολόγησης.

### **(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού**

Τα ενσώματα και ασώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι ποσότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθείσες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαλβίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

### **(ε) Απομείωση - Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης**

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχουν ενδείξεις που υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης τα έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας τα οποία υποβάλλονται σε εξέταση για απομείωση, ομαδοποιούνται στις υπάρχουσες μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ) των παραγωγικών κοιτασμάτων που ανήκουν στην ίδια γεωγραφική περιφέρεια σύμφωνα με το δικαίωμα έρευνας που αφορούν.

### **(στ) Απομείωση - Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια**

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων υποδεικνύουν ότι το τρέχον υπόλοιπο του παγίου δεν πρόκειται να ανακτηθεί. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται όταν το τρέχον υπόλοιπο του παγίου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Για τους σκοπούς της αξιολόγησης της απομείωσης, τα πάγια στοιχεία ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστά αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές.

## **2.10 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων**

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, ο Όμιλος εκτιμά κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Ένα υπάρχουν ενδείξεις για απομείωση ή εάν απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης του παγίου, τότε υπολογίζεται η ανακτήσιμη αξία του. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως ή και συχνότερα εάν υπάρχουν συγκεκριμένα γεγονότα και ενδείξεις τα οποία να υποδεικνύουν πιθανή απομείωση των στοιχείων. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της Διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών εισροών. Για τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από την υπεραξία, εκτιμάται σε

κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωριστεί κατά το παρελθόν είτε έχουν μειωθεί είτε δεν υφίστανται πλέον. Εάν υπάρξουν τέτοιες ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει την ανακτήσιμη αξία του παγίου ή της ΜΔΤΡ. Ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί κατά το παρελθόν αντιστρέφονται μόνο εφόσον έχουν αλλάξει οι εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά το χρόνο αναγνώρισης της ζημιάς. Η αντιστροφή της απομείωσης επιτρέπεται μέχρι το σημείο στο οποίο η λογιστική αξία του παγίου δεν υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του, ούτε την λογιστική αξία του παγίου μείον τις αποσβέσεις εάν αυτό δεν είχε απομειωθεί τα προηγούμενα χρόνια.

## 2.11 Χρηματοοικονομικά μέσα

### 2.11.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

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

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15. Στις σημειώσεις 2.14 και 2.23 αναλύεται η λογιστική πολιτική για εμπορικές απαιτήσεις και έσοδα από συμβάσεις με πελάτες αντίστοιχα.

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

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

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

### Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στις κάτωθι κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος (χρεόγραφα)
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικά μέσα).
- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

#### **α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος**

Ο Όμιλος αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι: α) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται σε επιχειρηματικό μοντέλο με στόχο τη διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών και β) οι συμβατικές ρήτρες του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του υπολοίπου του αρχικού κεφαλαίου.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

#### **β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)**

Κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος μπορεί να επιλέξει να ταξινομήσει αμετάκλητα τις συμμετοχικές επενδύσεις του ως συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω συνολικών εισοδημάτων όταν πληρούν τον ορισμό της καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση, και δεν κατέχονται προς εμπορία. Η ταξινόμηση καθορίζεται ανά χρηματοοικονομικό μέσο.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα κέρδη ή τις ζημίες. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης.

Ο Όμιλος επέλεξε να ταξινομήσει τους μη εισηγμένους συμμετοχικούς τίτλους του στην κατηγορία αυτή.

#### **γ) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα για εμπορική εκμετάλλευση εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον.

Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορική εκμετάλλευση, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία ταξινομούνται ως κυκλοφορόντα περιουσιακά στοιχεία όταν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση ή αναμένεται να ρευστοποιηθούν εντός 12 μηνών από την περίοδο αναφοράς. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμειακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

### **2.11.2 Αποαναγνώριση και απομείωση**

#### **Αποαναγνώριση**

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο (ή, όπου εφαρμόζεται, μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ή μέρος μιας ομάδας παρόμοιων χρηματοοικονομικών στοιχείων) αποαναγνωρίζεται (δηλαδή, αφαιρείται από την ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου) όταν:

- Τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από το στοιχείο έχουν λήξει ή ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του για την είσπραξη ταμειακών ροών από το στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να καταβάλει τις εισπραχθείσες ταμειακές ροές, πλήρως και χωρίς ουσιώδη καθυστέρηση, σε τρίτο μέρος στο πλαίσιο μιας συμφωνίας “διέλευσης” (pass-through) και είτε (α) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνδέονται με το στοιχείο, είτε (β) ο Όμιλος δεν έχει ούτε μεταβιβάσει ούτε διατηρήσει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές του στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του στοιχείου.
- Όταν ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν ο Όμιλος δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, ο Όμιλος συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής του. Στην περίπτωση αυτή, ο Όμιλος αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που ο Όμιλος κατέχει.

### Απομείωση

Περαιτέρω γνωστοποιήσεις σχετικά με απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παρέχονται επίσης στις ακόλουθες σημειώσεις:

- Γνωστοποιήσεις για σημαντικές εκτιμήσεις και παραδοχές (Σημείωση 4)
- Απαιτήσεις από πελάτες (Σημείωση 12)

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των πιστωτικών ζημιών ECL. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος δεν παρακολουθεί τις μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο, αλλά αναγνωρίζει ένα ποσοστό ζημιών που βασίζεται στην ECL σε όλη τη διάρκεια της ζωής σε κάθε περίοδο αναφοράς. Ο Όμιλος έχει καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

#### 2.11.3 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

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

### 2.12 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Στα πλαίσια της διαχείρισης κινδύνου, ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα επί συναλλάγματος και εμπορευμάτων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των εμπορευμάτων. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά πάγια όταν η εύλογη αξία τους είναι θετική και στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις όταν είναι αρνητική. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού είτε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων / (ζημιών), ή στην κατάσταση λοιπών εισοδημάτων / (ζημιών), ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληροί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης. Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα παράγωγα:

(α) Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωρισθεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια δεσμευτική υποχρέωση (fair value hedge) και,

(β) Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών- cash flow hedge).

Ο Όμιλος καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και το σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου.

Επιπλέον ο Όμιλος καταγράφει, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, πως αξιολογείται η αποτελεσματικότητα των αλλαγών στην εύλογη αξία των εργαλείων που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης. Αυτές οι συναλλαγές αντιστάθμισης αναμένεται να είναι αποτελεσματικές στην αντιστάθμιση των διακυμάνσεων στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης και εξετάζονται σε τακτική βάση προκειμένου να διαπιστωθεί πως πράγματι είναι κατά τη διάρκεια των περιόδων κατά τις οποίες έχουν χρησιμοποιηθεί. Τα χρηματοοικονομικά παράγωγα τα οποία χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση κινδύνου συμπεριλαμβάνουν χρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (ICE futures), εξωχρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, και δικαιώματα προαίρεσης (options).

#### Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στη κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα συσσωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στο κόστος πωληθέντων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, η λογιστική αντιστάθμιση κινδύνων διακόπτεται και τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων, σε κατάλληλη γραμμή βάσει της φύσης του παραγώγου.

#### Εικονικές Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ("VPPAs")

Από την 1 Ιανουαρίου 2025, ο Όμιλος προέβη σε πρώιμη εφαρμογή των τροποποιήσεων των IFRS 9 και IFRS 7 για συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Όμιλος ορίζει ορισμένα παράγωγα συμβόλαια ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ως λογιστικές σχέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, σύμφωνα με την στρατηγική Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων του. Εφαρμόζοντας την λογιστική πολιτική αντιστάθμισης, ο Όμιλος αποσκοπεί στη μείωση της μεταβλητότητας των μελλοντικών ταμειακών ροών που προκύπτουν από την έκθεσή του στις διακυμάνσεις των τιμών αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας, σε σχέση με τις μελλοντικές ταμειακές εισροές που προκύπτουν από τις μελλοντικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας. Σε αυτό το πλαίσιο, οι Εικονικές Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ("VPPAs"), οι οποίες θεωρούνται παράγωγα σύμφωνα με την τροποποίηση του ΔΠΧΑ 9, χρησιμοποιούνται από τον Όμιλο για την επίτευξη μίας συνθετικής σταθερής τιμής σχετικά με την τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία θα πραγματοποιούνται οι αντίστοιχες μελλοντικές συναλλαγές.

Συγκεκριμένα, τα VPPAs συμψηφίζονται σε καθαρή βάση με τις τρέχουσες ημερήσιες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, όπου ο αντισυμβαλλόμενος δεν λαμβάνει τη φυσική ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τον Όμιλο. Οι συμφωνίες αυτές, τύπου «συμβάσεων διαφορών» (CFD), θεωρούνται συμβάσεις που αναφέρονται σε ηλεκτρική ενέργεια εξαρτώμενη από φυσικούς παράγοντες και, συνεπώς, είναι επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης κινδύνου. Για την κατάρτιση των ετήσιων ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των VPPAs, ο Όμιλος προβαίνει σε διάφορες εκτιμήσεις και παραδοχές βάσει ιστορικών στοιχείων, προβλεπτικών δεδομένων και της κρίσης της Διοίκησης.

Το στοιχείο που αντισταθμίζεται ορίζεται ως ένα μεταβλητό ονομαστικό ποσό μελλοντικών συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο ευθυγραμμίζεται με το μεταβλητό ποσό ηλεκτρικής ενέργειας που αναμένεται να παραδοθεί από τον Όμιλο, όπως αναφέρεται στο μέσο αντιστάθμισης. Ο Όμιλος αναμένει ότι υπάρχει οικονομική σχέση μεταξύ του στοιχείου που αντισταθμίζεται και του μέσου αντιστάθμισης, γεγονός που σημαίνει ότι το μέσο αντιστάθμισης και το στοιχείο που αντισταθμίζεται θα κινούνται γενικά σε αντίθετες κατευθύνσεις ως αποτέλεσμα της μεταβολής του ίδιου κινδύνου που καλύπτεται (κίνδυνος μεταβλητότητας τιμής ενέργειας). Ο Όμιλος αξιολογεί ποιοτικά την αποτελεσματικότητα («προσέγγιση κρίσιμων όρων»), καθώς οι κρίσιμοι όροι του στοιχείου που αντισταθμίζεται (δηλαδή οι πιθανές προβλεπόμενες συναλλαγές λόγω της φύσης ή του σχεδιασμού της σχέσης αντιστάθμισης ταμειακών ροών) και οι κρίσιμοι όροι του μέσου αντιστάθμισης (VPPA) συμπίπτουν.

Σύμφωνα με τη στρατηγική Διαχείρισης Κινδύνου, ο Όμιλος έχει καθιερώσει έναν λόγο αντιστάθμισης 1:1 για τις σχέσεις αντιστάθμισης που εκκρεμούν, καθώς οι υποκείμενοι κίνδυνοι των παράγωγων συμπίπτουν με τα στοιχεία του αντισταθμισμένου κινδύνου. Αυτός ο λόγος προκύπτει από τις σταθμίσεις του αντισταθμισμένου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, οι οποίες είναι οι ίδιες (πληρώνεται ότι παράγεται) με αυτές που προκύπτουν από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που ο Όμιλος στην πραγματικότητα αντισταθμίζει και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που στην πραγματικότητα χρησιμοποιεί για να αντισταθμίσει αυτήν την ποσότητα. Ως αποτέλεσμα, ο Όμιλος απομονώνει τη σχέση αντιστάθμισης από την αναποτελεσματικότητα της αντιστάθμισης που προκαλείται από τη σύγκριση ενός σταθερού ονομαστικού ποσού με ένα μεταβλητό ονομαστικό ποσό (αβεβαιότητα όγκου).

Επιπλέον, ο Όμιλος λαμβάνει υπόψη την πιστοληπτική αξιολόγηση των αντισυμβαλλομένων και καταλήγει στο συμπέρασμα ότι η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν κυριαρχεί στις μεταβολές αξίας που προκύπτουν από κάθε οικονομική σχέση πριν από την εφαρμογή της λογιστικής αντιστάθμισης. Εκτός από τα προαναφερθέντα, δεν εντοπίζονται άλλες πηγές αναποτελεσματικότητας από τις καθορισμένες σχέσεις αντιστάθμισης.

### **Παράγωγα επιμετρημένα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων**

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου, επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών των παραγώγων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων.

## **2.13 Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αργό πετρέλαιο και λοιπές πρώτες ύλες, διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα, πετροχημικά, αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπά υλικά.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Το κόστος των τελικών και ημιτελών προϊόντων περιλαμβάνει την αξία των πρώτων υλών, άμεσες δαπάνες προσωπικού, λοιπά άμεσα κόστη και γενικά βιομηχανικά έξοδα. Δεν περιλαμβάνει τα κόστη δανεισμού. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρουμένων των εκτιμώμενων δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των εκτιμώμενων εξόδων που χρειάζονται για την ολοκλήρωση της πώλησης, σε περίπτωση που τέτοια έξοδα απαιτούνται. Τα ανταλλακτικά που καταναλώνονται μέσα στο χρόνο παρακολουθούνται λογιστικά ως αποθέματα και αναγνωρίζονται στην «κατάσταση συνολικών εισοδημάτων ζημιών» όταν καταναλώνονται.

## **2.14 Εμπορικές απαιτήσεις**

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πίστωση συνήθως από 5 έως 30 μέρες, αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης.

Αναφορικά με τις μη επισφαλείς εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για τον σκοπό αυτό χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανakλά

την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος. Οι επισφαλείς απαιτήσεις του Ομίλου αξιολογούνται μια προς μία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων και περιλαμβάνεται «έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης».

## 2.15 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

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

Τα δεσμευμένα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνονται στη γραμμή «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις».

## 2.16 Μετοχικό κεφάλαιο και υπέρ το άρτιο

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

Υπέρ το άρτιο είναι η διαφορά μεταξύ της ονομαστικής αξίας της μετοχής και της μεγαλύτερης τιμής έκδοσής της.

Επαναγορές μετοχών της εταιρείας (ίδιες μετοχές) αναγνωρίζονται στο κόστος και παρουσιάζονται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων. Κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση ιδίων μετοχών δεν αναγνωρίζεται κέρδος ή ζημία στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τυχόν διαφορές που προκύπτουν ανάμεσα στη λογιστική αξία και το τίμημα σε περίπτωση επανέκδοσης αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια.

## 2.17 Δανεισμός

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

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

Τα δάνεια αποαναγνωρίζονται από τον ισολογισμό όταν η υποχρέωση που είχε προκύψει από το συμβόλαιο ακυρώνεται, εκπνέει ή δεν υφίσταται. Η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του δανείου το οποίο διαγράφηκε ή μεταβιβάστηκε σε κάποιον άλλο, και του ποσού που πληρώθηκε, συμπεριλαμβανομένων και μη χρηματικών στοιχείων που μεταβιβάστηκαν ή υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν, αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων Ζημιών» στην γραμμή Λοιπά Έσοδα/Έξοδα ή Χρηματοοικονομικά Έξοδα.

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

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

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

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

## 2.18 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

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

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

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

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

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

## 2.19 Παροχές στο προσωπικό

### (α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Οι πληρωμές καθορίζονται από την εκάστοτε τοπική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Οι διάφορες εταιρείες του Ομίλου έχουν προγράμματα καθορισμένων παροχών και προγράμματα καθορισμένων εισφορών.

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

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

### Προγράμματα καθορισμένων παροχών

Όπου προβλέπεται από τις ισχύουσες διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας, οι υπάλληλοι και οι εργάτες δικαιούνται κατά τη συνταξιοδότησή τους να λάβουν ποσό ύψους που καθορίζεται με βάση τις αποδοχές τους και τη διάρκεια της εργασίας τους. Τα προγράμματα αυτά θεωρούνται προγράμματα καθορισμένων παροχών.

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

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

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

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

### Προγράμματα καθορισμένων εισφορών

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

### **(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης**

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

### **(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων**

Οι εργαζόμενοι του Ομίλου ενδέχεται να λάβουν παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους, βάσει προγραμμάτων αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν.

Σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού ο Όμιλος αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων, εφόσον υπάρχει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων, η Εταιρεία μπορεί να προβεί στην έκδοση νέων μετοχών. Τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο, κατά την άσκηση των δικαιωμάτων. Ο Όμιλος εισήγαγε ένα νέο πρόγραμμα παροχής συμμετοχικών τίτλων μέσα στο 2024.

### **(δ) Βραχυπρόθεσμες αποδοχές αδειών**

Ο Όμιλος αναγνωρίζει το αναμενόμενο κόστος των βραχυπρόθεσμων παροχών στους εργαζομένους με την μορφή πληρωμένων αδειών, δεδομένου ότι οι εργαζόμενοι έχουν θεμελιώσει το σχετικό δικαίωμά τους μέσω της παροχής των υπηρεσιών τους.

## **2.20 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις**

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι, παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

## **2.21 Προβλέψεις**

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

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της Διοίκησης και αφορούν στη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για πιθανές μελλοντικές υποχρεώσεις που συνδέονται με γεγονότα τα οποία δεν εξαρτώνται από τον Όμιλο ή για τις τρέχουσες υποχρεώσεις, εάν δεν υπάρχει πιθανότητα η εκροή να αποφέρει

μελλοντικά οικονομικά οφέλη ή το ποσό των υποχρεώσεων δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Για αυτές τις περιπτώσεις ο Όμιλος αναγνωρίζει ενδεχόμενη υποχρέωση.

## 2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Ο Όμιλος εφαρμόζει Πολιτική για την Προστασία του Περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων του. Για τη συμμόρφωση με όλους τους σχετικούς όρους και κανονισμούς ο Όμιλος έχει εφαρμόσει σύστημα παρακολούθησης των διαφόρων παραμέτρων, σύμφωνα και με τις απαιτήσεις των αρμοδίων αρχών. Επίσης προσαρμόζει τα επενδυτικά του προγράμματα για δαπάνες που απαιτούνται για γνωστές μελλοντικές περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρους του Ομίλου να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων. Το ποσό της πρόβλεψης είναι η καλύτερη δυνατή εκτίμηση των απαιτούμενων δαπανών. Εάν η διαχρονική αξία του χρήματος είναι σημαντική, το ποσό της πρόβλεψης που αναγνωρίζεται είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών δαπανών.

Ο λογιστικός χειρισμός που πραγματοποιεί ο Όμιλος σχετικά με την υποχρέωση πλήρωσης συγκεκριμένων στόχων εκπομπών CO<sub>2</sub>, είναι ο ακόλουθος: Το ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ) κατανέμει ετησίως στα ευρωπαϊκά διυλιστήρια, καθορισμένο αριθμό δικαιωμάτων εκπομπών ρυπογόνων αερίων. Ο Όμιλος αναγνωρίζει τα δικαιώματα που λαμβάνει ή αγοράζει στο κόστος και αναγνωρίζει πρόβλεψη για το εκτιμηθέν κόστος της υποχρέωσης εφόσον οι εκπομπές του κατά τη διάρκεια της χρονιάς ξεπεράσουν τα δικαιώματα που έχουν ληφθεί ή αγοραστεί. Πιο συγκεκριμένα, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση ως το αναμενόμενο κόστος του ελλείμματος σε μετρικούς τόνους (εάν υπάρχει), δηλαδή το ποσό των εκπομπών που υπερβαίνουν το συνολικό ποσό των κατανεμηθέντων και αγορασμένων δικαιωμάτων, στην αγοραία τιμή τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

## 2.23 Αναγνώριση εσόδων

### Έσοδα από συμβόλαια με πελάτες

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα από πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των αγαθών ή των υπηρεσιών που παρέχονται έχουν μεταφερθεί στον πελάτη. Η μεταφορά του ελέγχου στον πελάτη γίνεται κατά το χρόνο παράδοσης των αγαθών ή παροχής των υπηρεσιών αντίστοιχα. Το ύψος του εσόδου που αναγνωρίζεται, είναι το ποσό που ο Όμιλος αναμένει πως θα λάβει ως αντάλλαγμα για την παροχή αυτών των αγαθών ή υπηρεσιών. Οι όροι πληρωμής συνήθως διαφοροποιούνται ανάλογα με το είδος της πώλησης και εξαρτώνται κατά κύριο λόγο από τη φύση των προϊόντων ή των υπηρεσιών, τα κανάλια διανομής αλλά και τα χαρακτηριστικά κάθε πελάτη.

Ο Όμιλος εκτιμά επιπλέον εάν έχει ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση του Ομίλου είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

### Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική & λιανική αγορά

Ο Όμιλος αναγνωρίζει έσοδο όταν εκπληρώνει μια συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε πελάτη με την παράδοση αγαθού (που ταυτίζεται με το χρόνο που ο έλεγχος επί του αγαθού περνάει στον πελάτη). Εάν μία σύμβαση περιλαμβάνει περισσότερες από μια συμβατικές υποχρεώσεις η συνολική αξία της σύμβασης επιμερίζεται στις επιμέρους υποχρεώσεις με βάση τις επιμέρους αξίες πώλησης. Το ποσό του εσόδου που αναγνωρίζεται είναι το ποσό που έχει επιμεριστεί στην αντίστοιχη συμβατική υποχρέωση που εκπληρώθηκε, με βάση το αντίτιμο που αναμένει να λάβει ο Όμιλος σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης.

### Παροχή υπηρεσιών

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στη λογιστική περίοδο κατά την οποία παρέχονται οι υπηρεσίες, καθώς ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο των παρασχεθεισών υπηρεσιών, σε σχέση με το στάδιο ολοκλήρωσης παροχής της υπηρεσίας και αξιολογείται με βάση την πραγματική παρεχόμενη υπηρεσία. (χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις των επιτευχθέντων αποτελεσμάτων και ορόσημα), ως ποσοστό των συνολικών υπηρεσιών προς παροχή.

### Μεταβλητό αντίτιμο

Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα, ο Όμιλος αναγνωρίζει το ποσό αυτό σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να αντιλογιστεί στο μέλλον.

### Δικαιώματα εκπτώσεων

Ο Όμιλος παρέχει δικαιώματα εκπτώσεων στους πελάτες του βάσει όρων που προσδιορίζονται στις σχετικές συμβάσεις. Τα δικαιώματα για εκπτώσεις με βάση τον όγκο των πωλήσεων, αξιολογούνται από τον Όμιλο, προκειμένου να προσδιοριστεί εάν αποτελούν ουσιώδη δικαιώματα τα οποία ο πελάτης δεν θα αποκτούσε εάν δεν είχε συνάψει τη συγκεκριμένη σύμβαση. Για όλα αυτά τα δικαιώματα ο Όμιλος αξιολογεί την πιθανότητα εξάσκησής τους και στη συνέχεια το μέρος του εσόδου το οποίο αναλογεί στο συγκεκριμένο δικαίωμα αναγνωρίζεται όταν το δικαίωμα είτε εξασκηθεί είτε λήξει.

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προτύπου ο Όμιλος κατέληξε ότι οι εκπτώσεις επί του όγκου των πωλήσεων δημιουργούν δικαίωμα το οποίο πρέπει να αναγνωρίζεται με την πάροδο του χρόνου μέχρι το σημείο που είτε θα εξασκηθεί είτε θα λήξει. Όλες αυτές οι εκπτώσεις λογιστικοποιούνται εντός του οικονομικού έτους.

### Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

#### Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από το (ENEX Α.Ε (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) και τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) .

#### Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ENEX Α.Ε - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις αγορές της Ελλάδας και του εξωτερικού. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

#### Έσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος στη λιανική αγορά, αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου όπου η ηλεκτρική ενέργεια παρέχεται στους πελάτες και μετριέται σε μηνιαία βάση, βάση των μετρήσεων του ΑΔΜΗΕ για τους πελάτες μέσης τάσης και σε εκτιμήσεις βάση της ιστορικής κατανάλωσης που ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) ανακοινώνει για Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) πελάτες. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από τον ΑΔΜΗΕ και τις προβλέψεις του ΔΕΔΔΗΕ που περιέχουν την κατανάλωση ανά μονάδα μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει ένα μηνιαίο λογαριασμό ανά μετρητή. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και λογιστικοποιούνται ως έσοδα μέχρι ο ΔΕΔΔΗΕ να στείλει την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια εκδίδεται ένας εκκαθαριστικός λογαριασμός.

### Πωλήσεις φυσικού αερίου

#### Έσοδα από τη Λιανική Αγορά Φυσικού Αερίου

Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου στη λιανική αγορά αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που το φυσικό αέριο παρέχεται στους πελάτες σε ετήσια βάση και μετρώνται σε μηνιαία βάση, με βάση μετρήσεις που επικοινωνεί η Επαση ΕΔΑ Α.Ε για πελάτες μεσαίας πίεσης και με εκτιμήσεις με βάση την ιστορική κατανάλωση που επικοινωνούν οι Εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου για πελάτες χαμηλής πίεσης. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από την Επαση ΕΔΑ και περιέχουν την κατανάλωση ανά σημείο μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει μηνιαίο λογαριασμό ανά σημείο μέτρησης. Για τους πελάτες της χαμηλής πίεσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και οι διαχειριστές επικοινωνούν την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια, εκδίδεται ο εκκαθαριστικός λογαριασμός.

#### Έσοδα από τη Χονδρική Αγορά Φυσικού Αερίου

Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου στη χονδρική αγορά αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία το φυσικό αέριο παρέχεται στους πελάτες σε ετήσια βάση και μετρώνται μηνιαίως, βάσει των μετρήσεων που κοινοποιεί ο Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) για τους πελάτες χονδρικής.

#### Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλούμενων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο όπου η έκπτωση κατανέμεται σαν έσοδο από τόκους.

#### Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξης τους.

#### Εταιρεία

Συγκεκριμένα για την Εταιρεία: Μετά την απόσχιση του κλάδου εγχώριας διύλισης και πετροχημικών στη νεοσύστατη εταιρεία «HELLENiQ PETROLEUM A.E.», το αντικείμενο και η φύση της Εταιρείας άλλαξε σε παροχή υπηρεσιών στις εταιρείες του Ομίλου. Η Εταιρεία αναγνωρίζει δύο κατηγορίες εσόδων:

- Έσοδα από παροχή υπηρεσιών στις εταιρείες του Ομίλου.
- Λοιπά έσοδα από την κατανομή των κεντρικών εξόδων στις άλλες εταιρείες του Ομίλου.

Η εταιρεία αναγνωρίζει τα έσοδα της σε δεδομένη χρονική στιγμή.

## 2.24 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους της εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία τα μερίσματα ανακοινώθηκαν και η διανομή εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας. Τα προμερίσματα τα οποία έχει προτείνει το Διοικητικό Συμβούλιο αναγνωρίζονται στις υποχρεώσεις όταν βεβαιωθεί η καταβολή τους, καθώς μετά από πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου υπόκεινται στις συνήθεις νόμιμες διαδικασίες πριν την καταβολή τους.

## 2.25 Συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης

Οι συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης του Ομίλου προβλέπουν την αποζημίωση του κατόχου του συμβολαίου για ζημιά την οποία υπέστη σε περίπτωση που ο οφειλέτης δεν εκπλήρωσε τις υποχρεώσεις του βάσει των συμφωνηθέντων όρων. Οι συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης αναγνωρίζονται αρχικά σαν υποχρέωση στην εύλογη αξία τους, η οποία προσαρμόζεται για τυχόν έξοδα συναλλαγών τα οποία συνδέονται

άμεσα με τις συγκεκριμένες συμβάσεις. Μεταγενέστερα, η επιμέτρηση της υποχρέωσης γίνεται στη μεγαλύτερη αξία ανάμεσα στο ποσό της πρόβλεψης που υπολογίστηκε βάσει του ΔΠΧΑ 9 και του ποσού που είχε αρχικά αναγνωριστεί, μείον όπου απαιτείται του συνολικού εισοδήματος.

## 2.26 Αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει τις τροποποιήσεις που περιγράφονται αναλυτικά στη σημείωση 2.1.1 για πρώτη φορά την οικονομική περίοδο που ξεκίνησε τη 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2025.

## 2.27 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταμεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως (Σημ. 10,17& 26).

# 3. Διαχείριση Χρηματοοικονομικού Κινδύνου

## 3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η φύση των εργασιών της Εταιρείας δεν εγείρει σημαντικούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους. Κατά συνέπεια, η Σημείωση της Διαχείρισης Χρηματοοικονομικού Κινδύνου καλύπτει τους κινδύνους που σχετίζονται με τον Όμιλο και την αντιμετώπιση αυτών.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν τη διύλιση και εμπορία πετρελαϊκών προϊόντων, την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών προϊόντων και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τόσο από ανανεώσιμες πηγές όσο και από μονάδες φυσικού αερίου, καθώς και το εμπόριο και την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται πρωτίστως στον κλάδο Διύλισης (συμπεριλαμβανομένων και των Χημικών) και Εμπορίας πετρελαιοειδών, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τόσο από ανανεώσιμες πηγές όσο και από μονάδες φυσικού αερίου, καθώς και το εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, με δευτερεύουσες δραστηριότητες να σχετίζονται με την έρευνα υδρογονανθράκων. Μέσω της επένδυσης του στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε., ο όμιλος δραστηριοποιείται επίσης και στον τον τομέα του φυσικού αερίου. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους και κινδύνους σχετιζόμενους με την αγορά πετρελαιοειδών, όπως κινδύνους διακύμανσης των συναλλαγματικών ισοτιμιών, της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, των επιτοκίων, πιστωτικό κίνδυνο, καθώς και κίνδυνο ρευστότητας και ταμειακών ροών. Συμβαδίζοντας με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή στη μετρίαση οποιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό. Σε γενικές γραμμές, τα θέματα που επηρεάζουν τη λειτουργία του Ομίλου, συνοψίζονται παρακάτω:

**Νόμισμα:** Οι δραστηριότητες του Ομίλου είναι προστατευμένες από τη φύση τους από τον κίνδυνο που προκύπτει από συναλλαγματικές ισοτιμίες. Όλες οι συναλλαγές που πραγματοποιούνται στον πετρελαϊκό τομέα βασίζονται σε διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια Αμερικής τόσο για το αργό πετρέλαιο όσο και για τα προϊόντα πετρελαιοειδών. Όλες οι διεθνείς αγορές και πωλήσεις αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαιοειδών διενεργούνται σε δολάρια Αμερικής, ενώ οι πωλήσεις σε τοπικές αγορές είτε γίνονται σε δολάρια Αμερικής είτε μετατρέπονται στο τοπικό νόμισμα για λογιστικούς λόγους χρησιμοποιώντας τις διεθνείς τιμές αναφοράς της ημερομηνίας συναλλαγής. Επιπλέον, η πλειονότητα των συναλλαγών των λειτουργικών εξόδων του Ομίλου διενεργείται σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, οι δραστηριότητες του Ομίλου εκτίθενται κυρίως στον κίνδυνο διακύμανσης της συναλλαγματικής ισοτιμίας του δολαρίου έναντι του ευρώ.

Η ενίσχυση του δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ έχει θετική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου, ενώ στην αντίθετη περίπτωση, τόσο τα οικονομικά αποτελέσματα όσο και τα στοιχεία του ισολογισμού (αποθέματα, απαιτήσεις σε δολάρια ΗΠΑ) θα αποτιμώνται σε χαμηλότερα επίπεδα.

**Τιμές:** Ο Όμιλος εκτίθεται στον κίνδυνο διακυμάνσεων των τιμών που επικρατούν στην αγορά. Η διαχείριση του κινδύνου που αφορά τις τιμές των προϊόντων πραγματοποιείται από τη Γενική Διεύθυνση Εφοδιασμού. Η

διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου εκτός των εμπορευμάτων γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου προσδιορίζουν και εκτιμούν τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους σε στενή συνεργασία με τις λειτουργικές μονάδες του Ομίλου.

Ως παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος εκτίθεται επίσης σε κίνδυνο τιμών που προκύπτει από την αγορά, την παραγωγή και την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στις αντίστοιχες αγορές. Ως παραγωγός, ο Όμιλος επιδιώκει να μετριάσει την έκθεσή του επενδύοντας, όπου κρίνεται οικονομικά βιώσιμο, σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) που λειτουργούν υπό προκαθορισμένους μηχανισμούς τιμολόγησης (όπως feed-in tariffs ή feed-in premiums). Οι ρυθμίσεις αυτές μειώνουν την ευαισθησία στις διακυμάνσεις των τιμών της αγοράς. Επιπλέον, ο Όμιλος αξιοποιεί VPPAs, τα οποία εξασφαλίζουν σταθερή τιμή για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για μια καθορισμένη περίοδο, διασφαλίζοντας μια σταθερή ροή εσόδων για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια. Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τη λογιστική αντιμετώπιση των VPPAs, ανατρέξτε στη Σημείωση 2.12.

Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, ο Όμιλος εκτίθεται σε διακυμάνσεις των τιμών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας. Η έκταση αυτής της έκθεσης επηρεάζεται άμεσα από τις τιμολογιακές δομές που προσφέρονται στους πελάτες. Στα τιμολόγια σταθερής τιμής, ο Όμιλος εκτίθεται στη μεταβλητότητα της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Για τη μείωση μέρους αυτού του κινδύνου, ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα συμβόλαια με σκοπό την αντιστάθμιση μελλοντικών τιμών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να αντιστοιχούν στις τιμές που προσφέρονται στα τιμολόγια σταθερής τιμής. Στα τιμολόγια κυμαινόμενης τιμής, η έκθεση του Ομίλου είναι περιορισμένη, καθώς αυτά τα προϊόντα ενσωματώνουν τη μεταβλητότητα των τιμών χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο τιμών που σχετίζονται με την αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως αποτέλεσμα ρυθμιστικών παρεμβάσεων, όπως απαιτήσεις τιμολογιακού σχεδιασμού, μεταρρυθμίσεις της αγοράς ή μηχανισμοί αναδρομικής ανάκτησης κόστους.

Ωστόσο, η έκθεση αυτή μετριάζεται εν μέρει από τη σημαντική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου, η οποία λειτουργεί ως φυσική αντιστάθμιση στις διακυμάνσεις των τιμών.

Όπου είναι εφικτό, ο Όμιλος στοχεύει να αντισταθμίσει μέρος της έκθεσής του που σχετίζεται με μεταβολές στις τιμές αργού πετρελαίου, προϊόντων, περιθωρίων διύλισης και τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες της αγοράς.

Συνεχής προμήθεια αργού πετρελαίου: Η διαδικασία προμήθειας αργού πετρελαίου συντονίζεται από το Τμήμα Προμηθειών και Εμπορίας, σύμφωνα με τον προγραμματισμό παραγωγής και πωλήσεων. Ο Όμιλος προμηθεύεται αργό πετρέλαιο από πολλούς προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένων εθνικών πετρελαϊκών εταιρειών και διεθνών εμπόρων, κυρίως —αλλά όχι αποκλειστικά— από τη Μέση Ανατολή, τη Βόρεια Αφρική και την περιοχή της Μαύρης Θάλασσας.

Κατά τη διάρκεια του 2025, οι παγκόσμιες ενεργειακές αγορές συνέχισαν να παρουσιάζουν σημαντική μεταβλητότητα λόγω γεωπολιτικών εξελίξεων. Οι επιπλέον κυρώσεις που επιβλήθηκαν στη Ρωσία και τη Βενεζουέλα, σε συνδυασμό με τη συνεχιζόμενη αστάθεια στην Ερυθρά Θάλασσα και στους γύρω θαλάσσιους διαδρόμους, συνέβαλαν σε μεταβολές στις διεθνείς ροές εμπορίου αργού και προϊόντων, σε αυξημένα ναύλα και σε μεγαλύτερη αβεβαιότητα στις εφοδιαστικές αλυσίδες. Ο Όμιλος, σε πλήρη συμμόρφωση με τις επιβληθείσες κυρώσεις, δεν προμηθεύεται αργό πετρέλαιο ή άλλες πρώτες ύλες από προμηθευτές που τελούν υπό καθεστώς κυρώσεων. Η Διοίκηση παρακολουθεί στενά τις μεταβαλλόμενες ρυθμιστικές και γεωπολιτικές συνθήκες, διατηρώντας διαφοροποιημένα και ευέλικτα κανάλια προμήθειας, διασφαλίζοντας την αδιάλειπτη προμήθεια αργού πετρελαίου και την πλήρη συμμόρφωση με όλες τις ισχύουσες κυρώσεις και τις απαιτήσεις θαλάσσιας ασφάλειας.

Η τοποθεσία των τριών παράκτιων διυλιστηρίων του Ομίλου, σε συνδυασμό με την ευελιξία που προσφέρουν η διαμόρφωση και η τεχνολογία κάθε διυλιστηρίου, παρέχουν πρόσβαση σε ένα ευρύ φάσμα ευκαιριών προμήθειας πρώτων υλών, γεγονός που επιτρέπει στον Όμιλο να ανταποκρίνεται σε ελλείψεις συγκεκριμένων τύπων αργού πετρελαίου χωρίς να επηρεάζονται ουσιαστικά οι λειτουργίες και η χρηματοοικονομική του επίδοση.

**Περιβαλλοντικοί κίνδυνοι:** Το βασικότερο μέσο για τη συμβολή του Ομίλου στην αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής ήταν και παραμένει η ενίσχυση της ενεργειακής αποδοτικότητας και η εξοικονόμηση ενέργειας. Οι δυνητικοί κίνδυνοι και ευκαιρίες, καθώς και οι συνακόλουθες χρηματοοικονομικές επιπτώσεις αναλύονται ενδελεχώς για τον βραχυπρόθεσμο και μακροπρόθεσμο σχεδιασμό της στρατηγικής και των χρηματοοικονομικών επιπτώσεων, τόσο από πλευράς μετριασμού της κλιματικής αλλαγής, όσο και από πλευράς στρατηγικής προσαρμογής στις επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής.

**Χρηματοδότηση λειτουργικής δραστηριότητας:** Οι κύριες προτεραιότητες του Ομίλου είναι η διαχείριση της ληκτότητας των Περιουσιακών Στοιχείων και των Υποχρεώσεων, η χρηματοδότηση σύμφωνα με το στρατηγικό επενδυτικό πλάνο καθώς και η εξασφάλιση ρευστότητας για τις λειτουργικές του ανάγκες. Η πλειονότητα των δανείων του Ομίλου είναι δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και σε αγορές κεφαλαίων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, περίπου το 94% του συνολικού δανεισμού (περίπου 93% στις 31 Δεκεμβρίου 2024) χρηματοδοτείται από δεσμευμένες πιστωτικές γραμμές ενώ το υπόλοιπο χρηματοδοτείται από βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές (διμερείς). Περισσότερες πληροφορίες γνωστοποιούνται στην παράγραφο (γ) Κίνδυνος ρευστότητας παρακάτω και στη Σημείωση 17.

**Διαχείριση Κεφαλαίων:** Σημαντική προτεραιότητα του Ομίλου αποτελεί επίσης η διαχείριση του Ενεργητικού. Συνολικά ο Όμιλος απασχολεί κεφάλαια ύψους περίπου €4,9 δισ. (εξαιρουμένων των μισθώσεων), τα οποία καλύπτουν ανάγκες για κεφάλαιο κίνησης, επενδύσεις σε πάγια στοιχεία αλλά και επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες. Το κυκλοφορούν ενεργητικό χρηματοδοτείται κυρίως από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού) και το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 είναι θετικό. Το 44% των συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων χρηματοδοτείται από καθαρό δανεισμό (14% μέσω project finance), εξαιρουμένων των χρηματοδοτικών μισθώσεων, ενώ το υπόλοιπο 56% από ίδια κεφάλαια.

## (α) Κίνδυνος αγοράς

### (i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Όπως εξηγείται στη σημείωση 2.5 "Συναλλαγματικές μετατροπές", το λειτουργικό νόμισμα της μητρικής εταιρείας και νόμισμα αναφοράς του Ομίλου είναι το Ευρώ. Ωστόσο, σύμφωνα με την κοινή διεθνή πρακτική, όλες οι διεθνείς συναλλαγές αργού πετρελαίου και εμπορίας πετρελαιοειδών βασίζονται στις διεθνείς τιμές αναφοράς σε δολάρια Αμερικής.

### Ο συναλλαγματικός νομισματικός κίνδυνος προκύπτει από τρεις τύπους έκθεσης σε κίνδυνο:

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων της κατάστασης οικονομικής θέσης:** Το μεγαλύτερο μέρος των αποθεμάτων που διατηρεί ο Όμιλος αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνονται στη κατάσταση οικονομικής θέσης. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος των υποχρεώσεων του Ομίλου προς προμηθευτές (αγορά αργού και έτοιμων πετρελαιοειδών προϊόντων) πραγματοποιείται σε δολάρια περιορίζοντας τον κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στη κατάσταση οικονομικής θέσης αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων υποχρεώσεων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στη κατάσταση οικονομικής θέσης σε τιμή κτήσης. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 εάν το Ευρώ είχε εξασθενήσει έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα προ φόρων αποτελέσματα θα μειωνόταν περίπου κατά €36κατ. κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων, χρηματικών διαθεσίμων και στην μετατροπή των δολαριακών δανείων.

- **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Λόγω του ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platts σε δολάρια, το μεικτό κέρδος του Ομίλου σε Ευρώ διαφοροποιείται ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η αστάθεια της αγοράς επιδρά αρνητικά στη δυνατότητα και στο κόστος κάλυψης του κίνδυνου. Για το λόγο αυτό ο Όμιλος δεν προέβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο του Ομίλου καθώς οποιαδήποτε ανατίμηση/ υποτίμηση του ευρώ έναντι του δολαρίου οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά/ κέρδος μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος ξένων θυγατρικών:** Όπου ο Όμιλος λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης, κυρίως στη Δημοκρατία της Σερβίας και τη Βόρεια Μακεδονία, υπάρχει περισσότερη έκθεση σε κίνδυνο που συνδέεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ του δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ (νόμισμα παρουσίασης) και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό ο Όμιλος προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση σ' αυτόν τον κίνδυνο, μεταφέροντας και συγκεντρώνοντας το σύνολο των συναλλαγμάτων στο ίδιο νόμισμα. Παρ' ότι σημαντική για τις εκτός Ελλάδας θυγατρικές, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για τον Όμιλο.

#### (ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η διύλιση, ως βασική δραστηριότητα του Ομίλου, τον εκθέτει στο κίνδυνο της τιμής των προϊόντων. Αλλαγές στις τρέχουσες τιμές αγοράς ή στις τιμές των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης σε σχέση με τις τιμές κόστους επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων, ενώ η έκθεση στα περιθώρια διύλισης (συνδυασμός τιμής αργού και προϊόντων) επηρεάζει τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης της τιμής των προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο μεταξύ της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, τα αποτελέσματα επηρεάζονται από την υποτίμηση αξίας των αποθεμάτων. Το μέγεθος της έκθεσης στον κίνδυνο αυτό σχετίζεται απευθείας με το ύψος των αποθεμάτων και τη μείωση των τιμών.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής των περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με το ύψος το περιθώριο κάθε διυλιστηρίου. Αυτό καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνεται σε καθημερινή βάση. Μια αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία του τομέα διύλισης και τελικά στην κερδοφορία του Ομίλου. Εκτιμάται ότι αν τα μέσα περιθώρια διύλισης του Ομίλου για το 2025 ήταν μειωμένα κατά 1 \$ ανά βαρέλι διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά, τα προ φόρων αποτελέσματα του Ομίλου θα μειωνόταν περίπου κατά € 106 εκατ..

Ο Όμιλος, όπου είναι εφικτό, αποσκοπεί σε αντιστάθμιση μέρους του κινδύνου που απορρέει από τις τιμές του αργού πετρελαίου, των προϊόντων και των περιθωρίων διύλισης, ανάλογα με τις συνθήκες που επικρατούν στην αγορά.

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

Τα δάνεια που εκδίδονται με κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτουν τον Όμιλο σε κίνδυνο χρηματικών ροών από διακυμάνσεις στα επιτόκια, ενώ τα δάνεια με σταθερά επιτόκια προστατεύουν τον Όμιλο από πιθανές διακυμάνσεις επιτοκίων. Ο Όμιλος επιμετρά το δανεισμό του στο αναπόσβεστο κόστος και ως εκ τούτου δεν εκτίθεται σε κίνδυνο διακυμάνσεων λόγω αποτίμησης στην εύλογη αξία.

Περίπου το 28% των δανείων του Ομίλου είναι με σταθερό επιτόκιο και αποτελούνται από ένα Ευρωμόλογο €450 εκατ. με σταθερό επιτόκιο 4,25% και μία πιστωτική γραμμή €400 εκατ. με σταθερό επιτόκιο. Ανάλογα με τα επίπεδα του καθαρού δανεισμού σε κάθε δεδομένη χρονική περίοδο, οποιαδήποτε αλλαγή στα βασικά επιτόκια έχει ανάλογη επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, εάν τα επιτόκια των δανείων σε ευρώ ήταν 0,5% υψηλότερα με όλες τις άλλες μεταβλητές να παραμένουν σταθερές, τα κέρδη προ φόρων θα ήταν €11 εκατ. χαμηλότερα.

Οι θυγατρικές εταιρίες του Ομίλου, HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ, HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ και ΚΟΖΙΛΙΟ 1, έχουν συνάψει συμφωνίες παραγωγών για την αντιστάθμιση του κινδύνου ταμειακών ροών που προκύπτει από τις αλλαγές στα επιτόκια (Σημ. 23).

## (β) Πιστωτικός κίνδυνος

### (i). Διαχείριση ρίσκου

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου πραγματοποιείται κεντρικά, σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τις καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία καθώς και από την έκθεση στον πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων υπολοίπων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Εάν οι πελάτες χονδρικής αξιολογούνται από κάποια ανεξάρτητη αρχή, οι αξιολογήσεις αυτές χρησιμοποιούνται. Σε περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές καθώς και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται με βάση εσωτερικές ή εξωτερικές αξιολογήσεις πάντα εντός των καθορισμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα. Οι πωλήσεις σε πελάτες λιανικής εξοφλούνται με μετρητά ή με χρήση πιστωτικών καρτών.

### (ii). Πιστωτική φερεγγυότητα

Η πιστωτική φερεγγυότητα των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων αξιολογείται με αναφορά σε εξωτερικές αξιολογήσεις πιστοληπτικής ικανότητας από τον οίκο αξιολόγησης S&P, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

Αξιολόγηση τραπεζών (σε εκ. €)	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
A+	323	91
A-	97	5
BB+	8	—
BB-	—	88
BBB	3	—
BBB-	357	409
Χωρίς αξιολόγηση	70	25
<b>Σύνολο</b>	<b>858</b>	<b>618</b>

Η επιτροπή πιστωτικού κινδύνου του Ομίλου παρακολουθεί τους σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους ολόκληρου του Ομίλου. Δείτε τη Σημείωση 12 για περισσότερες γνωστοποιήσεις σχετικά με τον πιστωτικό κίνδυνο.

## (γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας αντιμετωπίζεται με τη διατήρηση επαρκών ταμειακών αποθεμάτων και χρηματοοικονομικού περιθωρίου, μέσω δεσμευμένων πιστωτικών γραμμών. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος στοχεύει να διατηρεί ευελιξία στη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων του μέσω ταμειακών διαθεσίμων και ανακυκλούμενων πιστωτικών γραμμών.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται τα ποσά των δανείων του Ομίλου που θα πρέπει να αποπληρωθούν ή να αναχρηματοδοτηθούν εντός των επόμενων 12 μηνών σε εκατομμύρια Ευρώ, καθώς και οι σχετικές περιόδοι λήξης:

Συμβατικές υποχρεώσεις αποπληρωμής	1ο εξάμηνο 2026	2ο εξάμηνο 2026	Σύνολο	Δάνεια προς αποπληρωμή	Δάνεια προς αναχρηματοδότηση/ παράταση
HELLENiQ ANANEΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	2	2	4	4	—
ΚΟΖΙΛΙΟ 1	3	4	7	7	—
HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ	4	2	5	5	—
ΚΟΖΙΛΙΟ PRIME Α.Ε.	1	3	3	3	—
HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE	—	—	1	1	—
HELLENiQ RENEWABLE Α.Ε	3	—	3	3	—
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	—	9	9	—	9
ENERWAVE	5	5	10	10	—
<b>Σύνολο</b>	<b>19</b>	<b>24</b>	<b>43</b>	<b>34</b>	<b>9</b>

Εντός του 2025, ο όμιλος προχώρησε σε αναχρηματοδότηση των δανείων της ύψους €400 εκ. με μία ισόποση νέα πιστωτική γραμμή και σύναψε μία δεσμευμένη πιστωτική γραμμή €314 εκατ.. Επιπλέον, ως συνέπεια της απόκτησης της εταιρίας Enerwave τον Ιούλιο 2025, ο Όμιλος απέκτησε τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, συμπεριλαμβανομένου και της πιστωτικής γραμμής ύψους 108 εκατ. με λήξη τον Οκτώβριο 2025, η οποία θα αναχρηματοδοτηθεί από μια νέα πιστωτική γραμμή συνολικού ποσού €130 εκατ. με λήξη τον Ιούλιο 2025 ( Σημείωση 17).

Μετά τις παραπάνω ενέργειες, ο Όμιλος δεν έχει συμβατικές υποχρεώσεις με λήξη μέχρι το τέλος του 2026.

Ο Όμιλος έχει μη δεσμευμένες πιστωτικές γραμμές σε διάφορες τράπεζες για τη χρηματοδότηση γενικών εταιρικών αναγκών (τα υπόλοιπα τους γνωστοποιούνται στη Σημείωση 17), οι οποίες ανανεώνονται με συνέπεια τα τελευταία 20 χρόνια σύμφωνα με τις χρηματοοικονομικές ανάγκες του Ομίλου. Ο Όμιλος αναμένει ότι θα είναι σε θέση να συνεχίσει να τις ανανεώνει στο μέλλον ή θα αναχρηματοδοτήσει μέρος τους με δεσμευμένες ανακυκλούμενες πιστωτικές γραμμές.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, όπως αυτές υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία Ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές.

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 5 ετών	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2025</b>				
Δανεισμός	403.963	2.640.877	406.563	<b>3.451.403</b>
Υποχρεώσεις μισθώσεων (Σημ. 18)	88.254	107.687	138.454	<b>334.395</b>
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	8.190	—	842	<b>9.032</b>
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.900.441	—	—	<b>1.900.441</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2024</b>				
Δανεισμός	265.862	1.880.220	785.998	<b>2.932.080</b>
Υποχρεώσεις μισθώσεων (Σημ. 18)	38.773	101.474	152.353	<b>292.600</b>
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	—	—	1.940	<b>1.940</b>
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.544.784	—	—	<b>1.544.784</b>

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις γραμμές «Δανεισμός» και «Υποχρεώσεις μισθώσεων» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης οικονομικής θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές (μη προεξοφλημένες) μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν το κεφάλαιο και τους μελλοντικούς τόκους.

Η γραμμή «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης οικονομικής θέσης καθώς περιλαμβάνουν μόνο χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις.

### 3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι του Ομίλου σε σχέση με την κεφαλαιακή δομή του, η οποία περιλαμβάνει ίδια κεφάλαια και δανειακή χρηματοδότηση, είναι να διασφαλίσει τη λειτουργία της εταιρείας στο μέλλον και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή δομή από πλευράς κόστους.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή του διάρθρωση μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα και με την πρακτική που ακολουθεί ο κλάδος, ο Όμιλος παρακολουθεί την κεφαλαιακή δομή και το δανεισμό του με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως ο συνολικός δανεισμός, μακροπρόθεσμος και βραχυπρόθεσμος όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό, πλέον του καθαρού δανεισμού.

Μακροπρόθεσμα ο Όμιλος αποσκοπεί στη διατήρηση του συντελεστή μόχλευσης ανάμεσα σε 35% με 45%, καθώς οι μεταβολές στις τιμές αργού πετρελαίου ενδέχεται να επηρεάζουν το συνολικό δανεισμό. Η νέα εταιρική δομή και στρατηγική του Ομίλου, η οποία επικεντρώνεται στη μετάβαση σε δραστηριότητες με μικρότερη μεταβλητότητα λόγω εξωγενών παραγόντων, απαιτεί την περιοδική εκτίμηση της κεφαλαιακής διάρθρωσης ανά επιχειρησιακό τομέα.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 17)	2.998.147	2.410.379
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα (Σημ. 13)	(858.251)	(618.055)
Μείον: Επενδύσεις σε συμμετοχικούς κύκλους (Σημ. 3.3)	(925)	(646)
<b>Καθαρός δανεισμός (μη συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>2.138.971</b>	<b>1.791.678</b>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.727.908	2.762.222
<b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια (μη συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>4.866.879</b>	<b>4.553.900</b>
<b>Συντελεστής μόχλευσης (μη συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>44 %</b>	<b>39 %</b>
Υποχρεώσεις μισθώσεων (Σημ. 18)	274.690	225.314
<b>Καθαρός δανεισμός (συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>2.413.661</b>	<b>2.016.992</b>
<b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια (συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>5.141.569</b>	<b>4.779.214</b>
<b>Συντελεστής μόχλευσης (συμπεριλαμβανομένων υποχρεώσεων μισθώσεων)</b>	<b>47 %</b>	<b>42 %</b>

### 3.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, κατηγοριοποιημένα σε διάφορα επίπεδα της ιεραρχίας εύλογων αξιών. Τα επίπεδα είναι τα ακόλουθα:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1).
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (εξαιρώντας τα χρηματοοικονομικά στοιχεία εκείνα που περιλαμβάνονται στο επίπεδο (1) ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ως εξής:

Όμιλος	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
<b>Στοιχεία ενεργητικού</b>				
Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	—	6.780	—	6.780
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	321	34.679	35.000
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	925	—	—	925
	<b>925</b>	<b>7.101</b>	<b>34.679</b>	<b>42.705</b>
<b>Στοιχεία υποχρεώσεων</b>				
Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	—	2.638	—	2.638
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	6.394	—	6.394
	—	<b>9.032</b>	—	<b>9.032</b>

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 έχουν ως εξής:

Όμιλος	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
<b>Στοιχεία ενεργητικού</b>				
Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων	—	887	—	887
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	7.309	—	7.309
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	646	—	—	646
	<b>646</b>	<b>8.196</b>	—	<b>8.842</b>
<b>Στοιχεία υποχρεώσεων</b>				
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	—	1.940	—	1.940
	—	<b>1.940</b>	—	<b>1.940</b>

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές, προσδιορίζεται με βάση τις δημοσιευμένες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. «Ενεργή» χρηματαγορά θεωρείται όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρημένες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών) προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερες εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες της αγοράς τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Οι τεχνικές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Την εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων, η οποία προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.
- Η εύλογη αξία των VPPAs προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τεχνικές αποτίμησης που ενσωματώνουν δεδομένα της αγοράς και, όπου είναι απαραίτητο, παραδοχές της Διοίκησης, συμπεριλαμβανομένων εκτιμήσεων για τις μελλοντικές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, τα επιτόκια προεξόφλησης και την αναμενόμενη απόδοση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων με βάση την ωριμότητα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, η αποτίμηση των VPPAs επηρεάζεται από τις τρέχουσες και αναμενόμενες συνθήκες της αγοράς, συμπεριλαμβανομένης της δυναμικής της προσφοράς και της ζήτησης, των τεχνολογικών εξελίξεων και των οικονομικών παραγόντων που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Τα παράγωγα που χρησιμοποιούνται για αντιστάθμιση κινδύνου περιλαμβάνουν τα VPPAs, τα οποία έχουν οριστεί και είναι αποτελεσματικά ως μέσα αντιστάθμισης κινδύνου σε σχέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, και οι αντίστοιχες εύλογες αξίες τους ταξινομούνται ως μέτρηση Επιπέδου 3.

Οι σημαντικές μη παρατηρήσιμες εισροές που χρησιμοποιήθηκαν στις αποτιμήσεις εύλογης αξίας και κατηγοριοποιούνται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025, παρουσιάζονται παρακάτω.

	Μέθοδος Αποτίμησης	Σημαντικά Μη Παρατηρήσιμα Δεδομένα	Αξία
VPPA 1	Προεξοφλημένες Ταμειακές Ροές (αναφορά παραπάνω)	Τιμές Ηλεκτρικής Ενέργειας Ποσότητα Παραγωγής (ετήσια)	μ.ο. €/Mwh 57,44 '000 Mwh 170
		Διακοπές Ηλεκτρικής Ενέργειας	μ.ο. 8,94%
VPPA 2	Προεξοφλημένες Ταμειακές Ροές (αναφορά παραπάνω)	Τιμές Ηλεκτρικής Ενέργειας Ποσότητα Παραγωγής (ετήσια)	— —
		Διακοπές Ηλεκτρικής Ενέργειας	—

Ο παραπάνω πίνακας αναφέρεται στα βραχυπρόθεσμα μη παρατηρήσιμα δεδομένα που ενσωματώνονται στο μοντέλο αποτίμησης. Το VPPA 2 ταξινομείται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, καθώς το σχετικό πάρκο βρίσκεται υπό κατασκευή και δεν αναμένεται παραγωγή για το 2026.

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η σχέση αντιστάθμισης κινδύνου ήταν αποτελεσματική και το ποσό που αναγνωρίστηκε από την επανεκτίμηση των VPPA είναι κέρδος μετά φόρων ύψους €28,1 εκατ., το οποίο καταχωρήθηκε στην κατηγορία «Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου».

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος στη διάρκεια του έτους. Για τα έτη 2025 και 2024, δεν υπήρξαν μεταφορές ποσών μεταξύ επιπέδων.

Η εύλογη αξία των Ευρώ-ομολόγων σε ευρώ, την 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν €467,1 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €467 εκατ.) ενώ η λογιστική τους αξία ήταν €444 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €443 εκατ.). Η εύλογη αξία του υπόλοιπου δανεισμού, δεδομένου ότι όλα είναι με κυμαινόμενο επιτόκιο και οι αξιολογήσεις για την πιστοληπτική ικανότητα του Ομίλου παραμένουν αμετάβλητες, προσεγγίζει τη λογιστική του αξία. Η εύλογη αξία του δανεισμού ταξινομείται στο επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογων αξιών.

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

#### 1) Εμπορικές απαιτήσεις

2) Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

3) Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

## 4. Σημαντικές Λογιστικές Εκτιμήσεις και Κρίσεις

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

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

### 1) Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

#### (α) Φόρος εισοδήματος

Ο Όμιλος υπόκειται σε περιοδικούς ελέγχους από τις τοπικές φορολογικές αρχές των διαφόρων χωρών όπου δραστηριοποιείται. Η διαδικασία προσδιορισμού του φόρου εισοδήματος και της αναβαλλόμενης φορολογίας είναι πολύπλοκη και απαιτεί σε μεγάλο βαθμό να γίνουν εκτιμήσεις και κρίσεις. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Σε περίπτωση που φορολογικά θέματα δεν έχουν διευθετηθεί με τις φορολογικές αρχές, η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνει υπόψη την εμπειρία του παρελθόντος και τη συμβουλή ειδικών σε φορολογικά και νομικά θέματα προκειμένου να αναλύσει τα συγκεκριμένα γεγονότα και συνθήκες, να ερμηνεύσει τη σχετική φορολογική νομοθεσία, να εκτιμήσει τη θέση των φορολογικών αρχών σε αντίστοιχες υποθέσεις και να αποφασίσει εάν η φορολογική αντιμετώπιση θα γίνει αποδεκτή από τις φορολογικές αρχές ή αν χρειάζεται να αναγνωρίσει σχετικές προβλέψεις. Όταν ο Όμιλος καλείται να πραγματοποιήσει πληρωμές για να ασκήσει έφεση κατά των θέσεων των φορολογικών αρχών και εκτιμά ότι είναι πιο πιθανό να κερδίσει την προσφυγή του, οι αντίστοιχες πληρωμές καταχωρούνται ως στοιχεία ενεργητικού καθώς αυτές οι προκαταβολές θα επιστραφούν στον Όμιλο, εάν η θέση του Ομίλου διατηρηθεί. Σε περίπτωση που ο Όμιλος κρίνει ότι απαιτείται πρόβλεψη για την έκβαση της αβέβαιης φορολογικής θέσης, τυχόν ποσά που έχουν ήδη καταβληθεί αφαιρούνται από την εν λόγω πρόβλεψη.

Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/ υποχρέωση κατά την περίοδο οριστικοποίησης του αποτελέσματος.

#### (β) Ανάκτηση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

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

#### (γ) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές του δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν τον Όμιλο να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύμφωνος με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές του υποχρεώσεις. Ο Όμιλος διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς του συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την

πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και τη χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Ο Όμιλος αναγνωρίζει μακροπρόθεσμη πρόβλεψη κι ένα μέρος από το αντίστοιχο κόστος του παγίου στις χρηματοοικονομικές του καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Η επίδραση της απόσβεσης της προεξοφλημένης υποχρέωσης αναγνωρίζεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα και το οι αποσβέσεις του παγίου στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Σε περίπτωση που υπάρχουν αλλαγές σε εκτιμήσεις ή ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

#### δ) Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό αξίας χρήσης

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν υπάρχει ένδειξη ότι ένα πάγιο περιουσιακό στοιχείο του μπορεί να απομειωθεί. Εάν υπάρχει κάποια ένδειξη ή όταν απαιτείται έλεγχος απομείωσης για ένα περιουσιακό στοιχείο, ο Όμιλος εκτιμά την ανακτήσιμη αξία του περιουσιακού στοιχείου. Ο Όμιλος έχει εντοπίσει του βασικούς κινδύνους που θα μπορούσαν να επηρεάσουν τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι οποίοι γνωστοποιούνται στην Ενότητα SBM-3 της Έκθεσης Βιωσιμότητας που περιέχεται στις ετήσιες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου.

Ο Όμιλος προσαρμόζει τις βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς της αξίας χρήσης και στην ανάλυση ευαισθησίας εάν απαιτηθεί αλλαγή. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου μίας Μονάδας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ), είναι το υψηλότερο της εύλογης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον το κόστος διάθεσης. Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ έχουν καθοριστεί για σκοπούς ελέγχου απομείωσης, με βάση τον υπολογισμό της αξίας χρήσης τους, ο οποίος απαιτεί την χρήση υποθέσεων. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης υπολογισμένου προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με το συγκεκριμένο πάγιο.

Στον υπολογισμό χρησιμοποιούνται ταμειακές προβλέψεις βασισμένες σε εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς λαμβάνοντας υπόψη δεδομένα τρίτων, τα οποία περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, τις προβλεπόμενες διεθνείς τιμές βασικών εμπορευμάτων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των περιθωρίων διύλισης, των δεικτών αναφοράς, της εξέλιξης της ζήτησης και του λειτουργικού κόστους. Αυτοί οι προϋπολογισμοί και οι προβλέψεις ταμειακών ροών συνήθως καλύπτουν περίοδο πέντε ετών. Ταμειακές ροές πέραν της περιόδου κατά την οποία οι προβλέψεις είναι διαθέσιμες, προεκτείνονται βάσει των εκτιμώμενων ρυθμών ανάπτυξης. Αυτοί οι ρυθμοί ανάπτυξης είναι συνεπείς με προβλέψεις που περιλαμβάνονται σε εκθέσεις για τη χώρα ή τον κλάδο στον οποία δραστηριοποιείται η εκάστοτε ΜΔΤΡ.

Όπου κρίνεται κατάλληλο, οι εκτιμήσεις των ταμειακών ροών προσαρμόζονται περαιτέρω ώστε να λαμβάνουν υπόψη τους κινδύνους που εντοπίστηκαν κατά την αξιολόγηση από τον Όμιλο των επιπτώσεων των σημαντικών θεμάτων βιωσιμότητας συμπεριλαμβανομένου και των μελλοντικών ρυθμών ανάπτυξης που συνεχώς φθίνουν και αυξημένων κόστων που σχετίζονται με τις εκπομπές ρύπων.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ ή παγίων και οι εκάστοτε αναλύσεις ευαισθησίας που έχουν πραγματοποιηθεί, αναφέρονται στις Σημειώσεις 6 για τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, 7 για τα δικαιώματα χρήσης παγίων και 8 για την υπεραξία.

### **(ε) Εκτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων**

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων, καθώς και ορισμένες επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους) προσδιορίζεται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης. Ο Όμιλος επιλέγει την κατά την κρίση του κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες στο τέλος της χρήσης για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές.

### **(στ) Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων**

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων του. Ο πίνακας αυτός βασίζεται στην εμπειρία του παρελθόντος αλλά προσαρμόζεται με τρόπο τέτοιο ώστε να αντανakλά προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης.

Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης υποχρεώσεων πελατών στο μέλλον.

Ειδικά στην περίπτωση του τμήματος εμπορίας, η ατομική αξιολόγηση πελατών λαμβάνει επίσης υπόψη την ικανότητα των πελατών να πληρώνουν, τον αναμενόμενο χρόνο είσπραξης και την αποτίμηση των εξασφαλίσεων που διατηρούνται.

Για τα έτη που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024, η Διοίκηση αξιολόγησε τις εκτιμήσεις για μελλοντικές εξελίξεις σε θέματα που αφορούν τους εμπορικούς πελάτες και το οικονομικό περιβάλλον και κατέγραψε πρόσθετες ζημιές σύμφωνα με την πολιτική της, όπου χρειαζόταν (Σημ. 12).

### **(ζ) Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία**

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών προσωπικού του Ομίλου, βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής και το ποσοστό αύξησης της μισθοδοσίας. Οι τυχόν αλλαγές στις παραδοχές αυτές θα επηρεάσουν το υπόλοιπο των συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων. Ο Όμιλος καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιορισθεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτοκίου προεξόφλησης, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετατρέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημείωση 20.

### **(η) Αποσβέσεις ενσώματων παγίων**

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

Μέσα στο έτος, ο Όμιλος πραγματοποίησε την αναθεώρηση της ωφέλιμης οικονομικής ζωής συγκεκριμένων κατηγοριών παγίων, λαμβάνοντας υπόψιν τρέχουσες τεχνικές αξιολογήσεις, προγράμματα συντήρησης, αναθεωρημένα μακροπρόθεσμα επιχειρησιακά πλάνα και δια κλαδικές αναλύσεις. Βάση αυτής, η αναμενόμενη ωφέλιμη οικονομική ζωή - κυρίως των διυλιστηρίων, του μηχανολογικού εξοπλισμού και των τεχνικών εγκαταστάσεων - ήταν μεγαλύτερη από αυτή που είχε εκτιμηθεί αρχικώς. Ο Όμιλος επέκτεινε την ωφέλιμη οικονομική ζωή αυτών των παγίων καθώς και τα υφιστάμενα όρια αυτών όπως περιγράφονται στην Σημείωση 2.6.

Η αναθεώρηση αυτή, θεωρείται αλλαγή λογιστικής εκτίμησης, σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, και έχει ισχύ από τον Οκτώβριο του 2025 και εφεξής. Η επίδραση της αναθεώρησης αυτής στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν μείωση των εξόδων απόσβεσης και απομείωσης κατά €15 εκατ., ενώ η αντίστοιχη ετήσια μείωση υπολογίζεται σε €60 εκ.

Η Διοίκηση θα συνεχίσει να παρακολουθεί την απόδοση, τη χρήση και την τεχνική κατάσταση των παγίων του Ομίλου και θα επικαιροποιεί τις εκτιμήσεις σχετικά με τις ωφέλιμες οικονομικές ζωές όταν καθίσταται διαθέσιμη νέα πληροφόρηση.

## 2) Σημαντικές κρίσεις κατά την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου

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

Ο Όμιλος ελέγχει σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά του στοιχεία (Σημ. 2.10) και τις επενδύσεις του σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες. Η αξιολόγηση περιλαμβάνει τόσο εξωτερικούς όσο και εσωτερικούς παράγοντες οι οποίοι περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, σημαντικές αλλαγές με αρνητικές επιπτώσεις στο ρυθμιστικό ή τεχνολογικό περιβάλλον ή αποδεικτικά στοιχεία που είναι διαθέσιμα από εσωτερικές αναφορές που δείχνουν ότι η οικονομική απόδοση του περιουσιακού στοιχείου είναι ή θα είναι χειρότερη από την αναμενόμενη. Εάν υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος εκτιμά την ανακτήσιμη αξία των παγίων του ή των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών. Για να προσδιοριστεί αν υπάρχουν σχετικές ενδείξεις αλλά και για να καθοριστούν οι μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών απαιτείται η άσκηση κρίσης. Ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών ορίζεται η μικρότερη αναγνωρίσιμη ομάδα περιουσιακών στοιχείων που δημιουργεί ταμειακές εισροές, οι οποίες είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από τις ταμιακές εισροές που δημιουργούνται από άλλα περιουσιακά στοιχεία ή ομάδες περιουσιακών στοιχείων.

### (β) Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων, λαμβάνοντας υπόψιν τη διαθέσιμη πληροφόρηση της νομικής υπηρεσίας του Ομίλου και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε ο Όμιλος προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της Διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Η παρούσα αξία βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που απαιτεί την άσκηση κρίσης (Σημ. 33).

### (γ) Προσδιορισμός διάρκειας μίσθωσης

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού. Οι επιλογές επέκτασης (ή οι περίοδοι με τις επιλογές τερματισμού) περιλαμβάνονται μόνο στη μίσθωση, εάν η μίσθωση είναι εύλογα βέβαιη ότι θα παραταθεί (ή δεν τερματιστεί). Οι ακόλουθοι παράγοντες είναι κατά κανόνα οι πιο σημαντικοί: Εάν υπάρχουν σημαντικές κυρώσεις για να τερματιστεί μια μίσθωση (ή να μην επεκταθεί), ο Όμιλος είναι συνήθως εύλογα βέβαιο να επεκτείνει (ή να μην τερματίσει) τη μίσθωση. Εάν οι βελτιώσεις μίσθωσης ακινήτων αναμένεται να έχουν σημαντική υπολειπόμενη αξία, ο Όμιλος είναι αρκετά εύλογο να επεκτείνει (ή να μην τερματίσει) τη μίσθωση. Διαφορετικά, ο Όμιλος εξετάζει άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων των ιστορικών χρόνων μίσθωσης και του κόστους και της διακοπής που απαιτούνται για την αντικατάσταση του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου. Οι περισσότερες δυνατότητες επέκτασης σε μισθώσεις γραφείων και οχημάτων δεν έχουν συμπεριληφθεί στην υποχρέωση μίσθωσης, επειδή ο Όμιλος θα

μπορούσε να αντικαταστήσει τα περιουσιακά στοιχεία χωρίς σημαντικό κόστος ή διακοπή λειτουργίας. Η περίοδος μίσθωσης επανεκτιμάται όταν μια επιλογή ασκείται (ή δεν ασκείται) ή ο Όμιλος καθίσταται υποχρεωμένος να την ασκήσει (ή να μην την ασκήσει). Η εκτίμηση της εύλογης βεβαιότητας αναθεωρείται μόνο εάν συμβεί ένα σημαντικό συμβάν ή μια σημαντική μεταβολή των συνθηκών, η οποία επηρεάζει την εκτίμηση αυτή και βρίσκεται υπό τον έλεγχο του μισθωτή.

## 5. Πληροφόρηση κατά Τομέα

Όλες οι κύριες επιχειρηματικές αποφάσεις λαμβάνονται από το διοικητικό συμβούλιο του Ομίλου. Η εκτελεστική επιτροπή του Ομίλου ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων. Η Διοίκηση του Ομίλου έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις αναφορές. Η εκτελεστική επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές. Το πλαίσιο κατάρτισης των εσωτερικών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης είναι αντίστοιχο με αυτό των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι βασικοί τομείς του Ομίλου είναι:

### α) Τομέας Διύλισης, Εφοδιασμού και Χονδρικής Εμπορίας (Διύλιση):

- Δραστηριότητα στην Ελλάδα: εστιάζεται γύρω από τη λειτουργία των τριών διυλιστηρίων του Ομίλου που βρίσκονται στον Ασπρόπυργο, στην Ελευσίνα και στη Θεσσαλονίκη, τα οποία καλύπτουν περίπου 65% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας, ενώ διαθέτουν συνολικά δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαίου χωρητικότητας 6,65 εκατ. m<sup>3</sup>.

### β) Τομέας Λιανικής Εμπορίας:

- Δραστηριότητα στην Ελλάδα: Στην Ελλάδα, ο Όμιλος δραστηριοποιείται με τη θυγατρική εμπορική εταιρεία ΕΚΟ ΑΒΕΕ και διαθέτει ένα εκτεταμένο δίκτυο εφοδιασμού καυσίμων με τα εμπορικά σήματα ΕΚΟ και ΒΡ το οποίο περιλαμβάνει συνολικά 1.557 πρατήρια, εκ των οποίων 237 είναι ιδιολειτουργούμενα.
- Δραστηριότητα στο εξωτερικό: Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο εξωτερικό μέσω των θυγατρικών του εταιρειών στην Κύπρο, τη Βουλγαρία, τη Σερβία, το Μαυροβούνιο και βόρεια Μακεδονία. Συνολικά το δίκτυο πρατηρίων αριθμεί 336 πρατήρια. Επιπλέον, ο Όμιλος δραστηριοποιείται στη χονδρική εμπορία προϊόντων πετρελαίου μέσω της εγκατάστασης της ΟΚΤΑ, η οποία βρίσκεται στα Σκόπια και συνδέεται με το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης μέσω αγωγού για τη μεταφορά προϊόντων υψηλής προστιθέμενης αξίας (π.χ. ντίζελ).

### γ) Τομέας Πετροχημικών:

Οι δραστηριότητες των πετροχημικών επικεντρώνονται κυρίως στην παραγωγή και εμπορία πολυπροπυλενίου, ΒΟΡΡ φιλμ και διαλυτών. Επίσης, ο τομέας περιλαμβάνει εμπορία εισαγόμενων πλαστικών και χημικών προϊόντων. Το εργοστάσιο παραγωγής πολυπροπυλενίου που βρίσκεται στη Θεσσαλονίκη τροφοδοτείται κυρίως από προπυλένιο που παράγεται στο διυλιστήριο του ομίλου στον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής του παραγόμενου πολυπροπυλενίου αποτελεί την πρώτη ύλη για τη μονάδα παραγωγής ΒΟΡΡ φιλμ στην Κομοτηνή.

### δ) Τομέας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου "Power"

- Ανανεώσιμες πηγές Ενέργειας: Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην παραγωγή, εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα μέσω των δραστηριοτήτων του στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
- Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο: Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην παραγωγή, εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα μέσω μονάδων φυσικού αερίου της θυγατρικής

του εταιρίας Enerwave A.E.( πρώην Elpedison A.E.) όπως και στον τομέα φυσικού αερίου μέσω της συμμετοχής της στην ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ Α.Ε.

#### **ε) Τομέας Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων:**

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται επίσης σε έργα που σχετίζονται με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων (σε κοινά επιχειρηματικά σχήματα με τρίτα μέρη, στα οποία μπορεί να κατέχει ή όχι τον ρόλο του Εντολοδόχου) σε διάφορες περιοχές της Ελλάδας, όπως στις θαλάσσιες περιοχές Δυτικά της Κέρκυρας (Οικόπεδο 2) , Δυτικά και Νοτιοδυτικά της Κρήτης, στην περιοχή «Ιόνιο», στο Οικόπεδο 10 του Κυπαρισσιακού κόλπου και στην ερευνητική περιοχή «Θρακικό Πέλαγος» στο Βόρειο Αιγαίο. Επιπλέον, τέσσερις νέες θαλάσσιες ερευνητικές περιοχές (Α2, Νότια Πελοπόννησος, Νότια Κρήτη Ι, Νότια Κρήτη ΙΙ) αναμένεται να προστεθούν στο χαρτοφυλάκιο του Ομίλου εντός του πρώτου τριμήνου του 2026. Οι αντίστοιχες Συμβάσεις Μίσθωσης έχουν ήδη υπογραφεί μεταξύ του επιχειρηματικού σχήματος Chevron/ HELLENIQ και του Ελληνικού Δημοσίου, ενώ η κύρωσή τους από τη Βουλή των Ελλήνων αναμένεται να ολοκληρωθεί έως το τέλος του πρώτου τριμήνου του 2026 (Σημείωση 37).

#### **στ) Λοιπά**

Η κατηγορία «Λοιπά» περιλαμβάνει εταιρείες του Ομίλου οι οποίες ασχολούνται με χρηματοοικονομικές και συμβουλευτικές υπηρεσίες, εκμετάλλευση ακινήτων καθώς και με τεχνικές μελέτες.

Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις δραστηριότητες των βασικών λειτουργικών τομέων του Ομίλου, όπως περιγράφεται παραπάνω, μπορείτε να βρείτε στην Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου.





-Ο τομέας του "Power" περιλαμβάνει τα ενοποιημένα αποτελέσματα της Enerwave A.E( πρώην ELPEDISON A.E.) ως θυγατρική μετά την ημερομηνία απόκτηση της.

- Η κατηγορία "Λοιπά" αφορά εταιρείες του Ομίλου οι οποίες ασχολούνται με χρηματοοικονομικές και συμβουλευτικές υπηρεσίες, υπηρεσίες πληροφορικής, εκμετάλλευση ακινήτων καθώς και με τεχνικές μελέτες. Επίσης, συμπεριλαμβάνει απαλοιφές ενδοομιλικών.

- Το EBITDA υπολογίζεται ως τα Λειτουργικά αποτελέσματα της χρήσης πλέον αποσβέσεων( περιουσιακά στοιχεία και δικαιώματα χρήσης) και απομειώσεων( άυλα περιουσιακά στοιχεία).

-Το ποσοστό των κερδών από επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του τομέα " Power" περιλαμβάνει το ποσοστό συμμετοχής των ζημιών της Enerwave A.E μέχρι και την ημερομηνία απόκτησης.

Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα έσοδα του Ομίλου από συμβάσεις με πελάτες ανά τύπο αγοράς (εσωτερική αγορά, εξαγωγές, αεροπορία και ναυτιλία και διεθνείς δραστηριότητες) και ανά επιχειρησιακό τομέα:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025					
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Χημικά	Power	Λοιπά	Σύνολο
Εσωτερική αγορά	1.434.309	2.305.687	112.085	492.711	4.274	4.349.066
Αεροπορία & Ναυτιλία	1.374.255	1.108.491	—	—	—	2.482.746
Εξαγωγές	2.960.911	—	172.031	147.798	—	3.280.741
Διεθνείς δραστηριότητες	—	1.502.031	—	—	60	1.502.091
<b>Σύνολο</b>	<b>5.769.474</b>	<b>4.916.209</b>	<b>284.116</b>	<b>640.509</b>	<b>4.334</b>	<b>11.614.643</b>

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024					
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Χημικά	Power	Λοιπά	Σύνολο
Εσωτερική αγορά	1.581.951	2.164.131	132.396	52.147	3.070	3.933.695
Αεροπορία & Ναυτιλία	973.607	1.115.990	—	—	—	2.089.597
Εξαγωγές	4.742.859	—	168.099	—	—	4.910.958
Διεθνείς δραστηριότητες	—	1.832.613	—	738	293	1.833.644
<b>Σύνολο</b>	<b>7.298.416</b>	<b>5.112.734</b>	<b>300.496</b>	<b>52.885</b>	<b>3.363</b>	<b>12.767.894</b>

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις κατά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		
Διύλιση	4.951.584	4.870.002
Λιανική Εμπορία	1.543.521	1.537.485
Έρευνα & Παραγωγή	15.323	11.067
Χημικά	226.147	223.049
Power	1.557.487	927.768
Λοιποί Τομείς & ενδο-εταιρικά	272.668	184.984
<b>Σύνολο</b>	<b>8.566.730</b>	<b>7.754.354</b>
<b>Σύνολο παθητικού</b>		
Διύλιση	3.844.912	3.710.618
Λιανική Εμπορία	885.206	886.998
Έρευνα & Παραγωγή	3.349	4.816
Χημικά	116.501	105.282
Power	1.200.591	577.128
Λοιποί Τομείς & ενδο-εταιρικά	(211.737)	(292.710)
<b>Σύνολο</b>	<b>5.838.822</b>	<b>4.992.132</b>

Δεν έχουν σημειωθεί σημαντικές αλλαγές στον ορισμό των τομέων ή στην ανάλυση ανά τομέα των συνόλων ενεργητικού και παθητικού σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

## 6. Ενσώματα Πάγια

Όμιλος	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικ άμεσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>335.140</b>	<b>1.083.490</b>	<b>5.817.440</b>	<b>65.852</b>	<b>253.974</b>	<b>232.107</b>	<b>7.788.003</b>
Προσθήκες	4.428	8.652	44.597	805	9.860	225.249	293.591
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	—	—	105.354	—	—	—	105.354
Κεφαλαιοποιημένα έργα	—	20.746	107.947	3.069	1.535	(133.297)	—
Πωλήσεις	(104)	(1.359)	(12.332)	(173)	(1.477)	(183)	(15.628)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	171	2.888	1.348	747	(2.592)	(33.840)	(31.278)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>339.635</b>	<b>1.114.416</b>	<b>6.064.354</b>	<b>70.300</b>	<b>261.298</b>	<b>290.036</b>	<b>8.140.039</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>6.905</b>	<b>607.670</b>	<b>3.284.630</b>	<b>45.229</b>	<b>200.522</b>	<b>—</b>	<b>4.144.956</b>
Αποσβέσεις έτους	164	30.034	219.891	2.672	13.508	—	266.269
Πωλήσεις	—	(1.301)	(12.146)	(157)	(1.456)	—	(15.060)
Απομείωση αξίας	778	—	4.195	—	—	—	4.973
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(72)	(143)	(87)	(63)	(3.074)	—	(3.439)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>7.775</b>	<b>636.261</b>	<b>3.496.483</b>	<b>47.681</b>	<b>209.500</b>	<b>—</b>	<b>4.397.700</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>331.860</b>	<b>478.155</b>	<b>2.567.871</b>	<b>22.619</b>	<b>51.798</b>	<b>290.036</b>	<b>3.742.339</b>
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>339.635</b>	<b>1.114.416</b>	<b>6.064.354</b>	<b>70.300</b>	<b>261.298</b>	<b>290.036</b>	<b>8.140.039</b>
Προσθήκες	1.454	21.934	179.584	2.792	13.563	280.905	500.232
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	3.160	28.044	604.549	186	5.112	27.601	668.652
Κεφαλαιοποιημένα έργα	—	4.273	85.821	1.363	977	(92.434)	—
Πωλήσεις	(593)	(3.239)	(7.818)	(629)	(6.802)	(1.876)	(20.957)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(31)	23.437	(24.076)	26	177	(13.543)	(14.010)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>343.625</b>	<b>1.188.866</b>	<b>6.902.414</b>	<b>74.037</b>	<b>274.325</b>	<b>490.690</b>	<b>9.273.957</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>7.775</b>	<b>636.261</b>	<b>3.496.483</b>	<b>47.681</b>	<b>209.500</b>	<b>—</b>	<b>4.397.700</b>
Αποσβέσεις έτους	—	30.963	219.482	2.866	12.386	—	265.697
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	—	22.908	438.435	186	4.424	—	465.953
Απομείωση αξίας	—	—	4.000	—	—	—	4.000
Πωλήσεις	—	(3.080)	(6.817)	(591)	(6.775)	—	(17.263)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(31)	12.889	(10.338)	—	(3)	—	2.517
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>7.744</b>	<b>699.939</b>	<b>4.141.244</b>	<b>50.143</b>	<b>219.533</b>	<b>—</b>	<b>5.118.603</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>335.881</b>	<b>488.927</b>	<b>2.761.170</b>	<b>23.894</b>	<b>54.792</b>	<b>490.690</b>	<b>4.155.354</b>

1. Οι προσθήκες περιλαμβάνουν κυρίως

α. Κεφαλαιουχικές δαπάνες στον τομέα της διύλισης που αφορούν κυρίως τα παρακάτω ποσά:

- εργασίες συντήρησης στα Διυλιστήρια, μακροχρόνια συντήρηση και αναβάθμιση των μονάδων διύλισης (€173 εκατ.).
- ανάπτυξη, ασφάλεια, εναρμόνιση με τη νομοθεσία και περιβαλλοντικές δαπάνες (€ 97εκατ.).

β. Έξοδα του τομέα Λιανικής Εμπορίας που έχουν κεφαλαιοποιηθεί ύψους €72 εκατ.

γ. Έξοδα του τομέα Power που έχουν κεφαλαιοποιηθεί ύψους 119 εκατ.

2. Τα «κεφαλαιοποιημένα έργα» αφορούν ολοκληρωμένα υπό κατασκευή πάγια τα οποία αναταξινομούνται στη σχετική κατηγορία. Για την τρέχουσα χρήση τα σχετικά ποσά προέρχονται κυρίως από τον τομέα της διύλισης €81 εκατ..

3. Η απόκτηση θυγατρικών περιλαμβάνει τα παρακάτω:

- Ο Όμιλος ολοκλήρωσε την απόκτηση εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (έργα ηλιακής, αιολικής και αποθήκευσης ενέργειας) με συνολικό κόστος επένδυσης €62 εκατ.. Οι συναλλαγές λογιστικοποιήθηκαν ως απόκτηση περιουσιακών στοιχείων. Η κατανομή τιμήματος αγοράς (PPA) για την εξαγορά των περιουσιακών στοιχείων είχε ως αποτέλεσμα προσαρμογή εύλογης αξίας ύψους €64 εκατ., η οποία περιλαμβάνεται στην κατηγορία Ενσώματων και Ασώματων Παγίων στον κατωτέρω πίνακα.

Το τίμημα αγοράς και η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν παρουσιάζονται παρακάτω:

	Ποσά σε 000'€
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία & Άυλα περιουσιακά στοιχεία	68.205
Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν	435
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού και υποχρεώσεων - καθαρά	(6.458)
<b>Τίμημα Αγοράς</b>	<b>62.182</b>

- Η γραμμή «Απόκτηση Θυγατρικής» περιλαμβάνει το κόστος των αποκτηθέντων περιουσιακών στοιχείων καθώς και την προσαρμογή εύλογης αξίας ύψους €35 εκατ. που προέκυψε από την εξαγορά της Enerwave (βλ. επίσης Σημείωση 9).

Το τίμημα αγοράς και η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν παρουσιάζονται παρακάτω:

	Ποσά σε 000'€
Οικόπεδα	68
Κτίρια	308
Μηχανολογικός Εξοπλισμός	34.603
<b>Εύλογη αξία συνεισφερόμενη στα πάγια περιουσιακά στοιχεία</b>	<b>34.979</b>

Τα αναπροσαρμοσμένα ποσά αποσβένονται βάσει των αντίστοιχων ωφέλιμων οικονομικών ζωών που εφαρμόζει ο Όμιλος και η σχετική χρέωση απόσβεσης περιλαμβάνεται στη γραμμή «αποσβέσεις χρήσεως».

4. Οι «Μεταφορές και λοιπές κινήσεις» περιλαμβάνουν τη μεταφορά κόστους ανάπτυξης λογισμικών προγραμμάτων στα άυλα περιουσιακά στοιχεία.

5. Κατά τη περίοδο που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025, έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €9,9εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €10,9εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο επιτόκιο δανεισμού 3,74% (31 Δεκεμβρίου 2024: 5,28%).

6. Ο Όμιλος παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις του κλάδου σχετικά με την ενεργειακή μετάβαση καθώς και τις τελευταίες νομικές διατάξεις της κυβέρνησης σχετικά με τα κλιματικά θέματα. Οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις της Διοίκησης εμπεριέχουν τις μελλοντικές επιπτώσεις των στρατηγικών αποφάσεων και δεσμεύσεων του Ομίλου για την τήρηση των στόχων ενεργειακής μετάβασης, τις βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες περιβαλλοντικές επιπτώσεις αλλά και τη μετάβαση σε πηγές ενέργειας χαμηλών εκπομπών άνθρακα λαμβάνοντας υπόψη την παγκόσμια προσφορά και ζήτηση, συμπεριλαμβανομένων των προβλεπόμενων τιμών των εμπορευμάτων. Ο Όμιλος θα προσαρμόσει τις βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς της αξίας χρήσης και στην ανάλυση ευαισθησίας, εάν υπάρχουν, σε περίπτωση που απαιτείται

αλλαγή σε σχέση με τα κλιματικά θέματα. Η Διοίκηση εξετάζει την ύπαρξη ενδείξεων απομείωσης και αξιολογεί τις σημαντικές Μονάδες Δημιουργίας Ταμειακών Χρηματοροών ("ΜΔΤΧ") (Σημ. 2.10, 4).

α) ΜΔΤΧ Εγχώριας Διύλισης και Πετροχημικών: Η Διοίκηση αξιολόγησε τη χρηματοοικονομική απόδοση της ΜΔΤΧ και τις μελλοντικές προοπτικές της αγοράς λαμβάνοντας υπόψη τις περιβαλλοντικές κανονιστικές συνέπειες όπως περιγράφονται στην Σημείωση 4 (δ) και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι δεν υπάρχουν ενδείξεις για απομείωση στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

β) Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, τη λογιστική αξία €37,7 εκατ. (πριν την αναγνώριση απομείωσης του 2025) του αγωγού που συνδέει την Θεσσαλονίκη με τα Σκόπια και αποτελεί περιουσιακό στοιχείο της θυγατρικής του Ομίλου, Vardax S.A. Ο αγωγός από το 2013 δεν είναι σε λειτουργία καθώς βρίσκεται σε κατάσταση αναστολής μέχρι τον Δεκέμβριο 2024 και συντηρείται συνεχώς καθ' όλη τη διάρκεια της μη λειτουργίας του. Το πρώτο μισό του 2025, λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω καθυστέρηση έναρξης της λειτουργίας λόγω διοικητικών διαδικασιών, η Διοίκηση πραγματοποίησε έλεγχο απομείωσης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36. Βάσει του ελέγχου απομείωσης, ο Όμιλος κατέληξε ότι η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου πρέπει να μειωθεί περαιτέρω κατά 4 εκατ. (περιλαμβάνεται στην γραμμή "Απομείωση"), ώστε να προσεγγίζει το ανακτήσιμο ποσό του. Το ποσό αυτό έχει καταχωρηθεί στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στην γραμμή «Λοιπά λειτουργικά έξοδα και ζημιές» (Σημ. 26) και περιλαμβάνεται στο Τομέα Λιανικής Εμπορίας στην σχετική Τομεακή Σημείωση (Σημείωση 5). Το συσσωρευμένο ποσό απομείωσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 ανέρχεται στα 30,7 εκατ. ενώ η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μετά την αναγνώριση της απομείωσης ανέρχεται στα 33,7 εκατ.

Λαμβάνοντας υπόψη τις πρόσφατες εξελίξεις σχετικά με τη λειτουργία του αγωγού, συμπεριλαμβανομένης της λήψης της κανονιστικής έγκρισης και της συνεχιζόμενης διαδικασίας δοκιμών, ο Όμιλος διενήργησε έλεγχο απομείωσης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2025. Η ανάλυση πραγματοποιήθηκε μέσω προσδιορισμού του ανακτήσιμου ποσού («Αξία Χρήσης») του περιουσιακού στοιχείου, εφαρμόζοντας τη μέθοδο αποτίμησης προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε με βάση τις ακόλουθες παραδοχές κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025: Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου μετά από φόρους 7,36%, ρυθμός ανάπτυξης μετά την 5ετία 0,5%, έτος αναμενόμενης έναρξης λειτουργίας: Ιανουάριος 2026 (31 Δεκεμβρίου 2024: Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου μετά από φόρους 6,53%, ρυθμός ανάπτυξης 0,5%, έτος αναμενόμενης έναρξης λειτουργίας Β τρίμηνο 2025).

Βάσει του ελέγχου απομείωσης, ο Όμιλος κατέληξε ότι η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου είναι ανακτήσιμη και δεν απαιτείται πρόσθετη απομείωση.

Η επιμέτρηση της αξίας χρήσης είναι πιο ευαίσθητη στον χρόνο επαναλειτουργίας του αγωγού και στους όγκους πωλήσεων που θα περνούν από τον αγωγό.

Ο Όμιλος εκτίμησε την επίδραση στην ανακτήσιμη αξία εάν ορισμένες βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για την αποτίμηση των προεξοφλημένων ταμειακών ροών αλλάξουν, με όλες τις άλλες μεταβλητές σταθερές ως εξής:

Βασικές Παραδοχές	Αλλαγή Παραδοχής	Επίδραση στην ανακτήσιμη αξία
WACC	+0,5%	(4,13) %
Ρυθμός ανάπτυξης	(0,50) %	(2,57) %
Έτος εκκίνησης λειτουργίας	6 μήνες καθυστέρηση	(7,48) %
Όγκος πωλήσεων	(5,00) %	(9,86) %

Σε όλα τα σενάρια της ανάλυσης ευαισθησίας, εύλογες πιθανές μεταβολές σε οποιαδήποτε από τις ανωτέρω βασικές παραδοχές δεν επηρεάζουν το συμπέρασμα ότι η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου είναι ανακτήσιμη.

7. Οι αποσβέσεις ενσώματων παγίων ύψους €266 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €266 εκατ.), οι αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων €47 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €43 εκατ.) (Σημ. 7) και ασώματων παγίων ύψους

€28 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €27 εκατ.) (Σημ. 8), κατανέμονται στις παρακάτω γραμμές της Ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων:

- Κόστος πωληθέντων €241 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €240εκατ.),
- Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης €88 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €90 εκατ.),
- Έξοδα διοικητικής λειτουργίας €11 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €6 εκατ.).

Οι προαναφερθείσες αποσβέσεις ενσωματώνουν τις επιδράσεις που προκύπτουν από την εκτίμηση της ωφέλιμης οικονομικής ζωής του παγίου. ( Σημ. 2.6)

## 7. Δικαιώματα Χρήσης Παγίων

Όμιλος	Οικόπεδα	Πρατήρια καυσίμων	Εμπορικά ακίνητα	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Λοιπά	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	—	<b>298.804</b>	<b>33.006</b>	<b>30.713</b>	<b>57.980</b>	<b>1.477</b>	<b>421.982</b>
Προσθήκες	105	14.120	4.431	119	12.699	384	31.858
Αποσύρσεις	(4)	(4.468)	(1.017)	(3.241)	(16.587)	—	(25.318)
Μετατροπές	18	19.115	497	12	753	—	20.394
Λοιπές κινήσεις	2.246	585	(1.598)	(49)	(103)	(1.373)	(293)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>2.365</b>	<b>328.155</b>	<b>35.319</b>	<b>27.554</b>	<b>54.741</b>	<b>487</b>	<b>448.624</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	—	<b>130.032</b>	<b>10.504</b>	<b>11.775</b>	<b>37.242</b>	<b>239</b>	<b>189.792</b>
Αποσβέσεις	120	25.131	3.341	2.730	11.385	43	42.750
Αποσύρσεις	—	(1.804)	(254)	(3.241)	(16.477)	0	(21.776)
Μετατροπές	4	0	(1)	—	(14)	0	(11)
Λοιπές κινήσεις	354	(27)	(866)	(37)	(119)	(185)	(879)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>479</b>	<b>153.332</b>	<b>12.724</b>	<b>11.227</b>	<b>32.016</b>	<b>98</b>	<b>209.876</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>1.886</b>	<b>174.823</b>	<b>22.595</b>	<b>16.327</b>	<b>22.725</b>	<b>397</b>	<b>238.753</b>
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>2.365</b>	<b>328.155</b>	<b>35.319</b>	<b>27.554</b>	<b>54.741</b>	<b>487</b>	<b>448.624</b>
Προσθήκες	14.482	20.461	10.086	4.634	4.761	1.495	55.941
Εξαγορά θυγατρικής	—	—	13.904	—	—	7.332	21.236
Αποσύρσεις	—	(20.779)	(813)	—	(325)	—	(21.917)
Μετατροπές	—	17.945	869	21	3.344	(16)	22.164
Λοιπές κινήσεις	7	532	(883)	363	(1.868)	(53)	(1.903)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>16.855</b>	<b>346.315</b>	<b>58.483</b>	<b>32.572</b>	<b>60.654</b>	<b>9.253</b>	<b>524.151</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>479</b>	<b>153.332</b>	<b>12.724</b>	<b>11.227</b>	<b>32.016</b>	<b>98</b>	<b>209.876</b>
Αποσβέσεις χρήσης	389	26.007	5.237	3.035	11.965	754	47.390
Εξαγορά θυγατρικής	—	—	5.988	—	—	1.340	7.328
Αποσύρσεις	89	(18.519)	(1.063)	—	(223)	—	(19.716)
Μετατροπές	1	—	137	1	—	14	153
Λοιπές κινήσεις	4	(132)	66	(159)	(1.882)	(32)	(2.134)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>961</b>	<b>160.688</b>	<b>23.089</b>	<b>14.104</b>	<b>41.876</b>	<b>2.177</b>	<b>242.898</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>15.894</b>	<b>185.627</b>	<b>35.394</b>	<b>18.468</b>	<b>18.778</b>	<b>7.076</b>	<b>281.253</b>

Ο Όμιλος μισθώνει διάφορα είδη περιουσιακών στοιχείων κατά τη διάρκεια των δραστηριοτήτων του. Μέσω του τομέα λιανικής εμπορίας ο Όμιλος συνάπτει συμβάσεις μίσθωσης με τις οποίες μισθώνει γη και μπορεί να κατασκευάσει πρατήρια καυσίμων. Επιπλέον, ο Όμιλος μισθώνει εγκαταστάσεις ή ένα μεγαλύτερο συγκρότημα το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει και άλλες εμπορικές ιδιότητες όπως σταθμούς εξυπηρέτησης αυτοκινητιστών (ΣΕΑ).

Μέρος των δραστηριοτήτων του Ομίλου απαιτεί τη χρήση παράκτιων ζωνών. Ο Όμιλος έχει συνάψει συμφωνία με τις αρμόδιες υπηρεσίες για τη χρήση των παράκτιων ζωνών σε συγκεκριμένες περιοχές. Υπάρχουν όμως και περιοχές όπου ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράκτιες ζώνες και για τις οποίες δεν υπάρχει συμφωνία. Οι κρατικές υπηρεσίες μπορεί να εκδώσουν περιοδικά προκήρυξη αποζημίωσης για τη χρήση των παράκτιων ζωνών για τις συγκεκριμένες περιοχές. Με την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16, ο Όμιλος κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η χρήση παράκτιων ζωνών θα μπορούσε να πληροί τα κριτήρια ενός μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16, όπου υφίσταται συμφωνία. Όταν οι όροι χρήσης από το Ελληνικό Δημόσιο προσδιορίζονται από τη συμφωνία, ο Όμιλος αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου στα εμπορικά ακίνητα και μια υποχρέωση μίσθωσης που αντιπροσωπεύει την υποχρέωσή του να πραγματοποιεί πληρωμές. Για περιπτώσεις στις οποίες ο Όμιλος κάνει χρήση του αιγιαλού χωρίς συμφωνία, τότε θεωρεί ότι η συμφωνία δεν αποτελεί μίσθωση και προβλέπει αποζημίωση για τη χρήση του αιγιαλού με βάση την πιο πρόσφατη ενημέρωση των αρχών. Για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025, η αποζημίωση υπολογίζεται σε €670 χιλ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €670 χιλ.) και περιλαμβάνεται στις τρέχουσες υποχρεώσεις.

Επιπλέον, ο Όμιλος εκμεταλλεύεται αρκετούς υπόγειους αγωγούς εντός των ορίων των διαφόρων δήμων, σύμφωνα με την σχετική νομοθεσία. Όπως περιγράφεται στη σημείωση 33 αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ορισμένοι δήμοι προχώρησαν στην επιβολή τελών και προστίμων σχετικά με τα δικαιώματα διέλευσης. Ο Όμιλος άσκησε έφεση κατά των ποσών που επιβλήθηκαν όπως περιγράφεται στη σχετική σημείωση και συνεπώς θεωρεί ότι η περίπτωση αυτή δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16.

Η γραμμή «Απόκτηση Θυγατρικής» στους ανωτέρω πίνακες περιλαμβάνουν το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης καθώς και τις συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την ημερομηνία απόκτησης της Enerwave.

Επιπλέον, στην κατηγορία «Λοιπά» στην ανάλυση του κόστους, ο όμιλος αναγνωρίζει την προσαρμογή της εύλογης αξίας για τα αποκτηθέντα δικαιώματα χρήσης στην γραμμή «Απόκτηση Θυγατρικής» και αντίστοιχο ποσό στις Υποχρεώσεις Μισθώσεων ( Σημείωση 18). Το αντίστοιχο έξοδο της απόσβεσης περιλαμβάνεται στις Συσσωρευμένες αποσβέσεις, στην γραμμή « Αποσβέσεις Χρήσης». Για περαιτέρω πληροφορίες σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που προέκυψαν από την απόκτηση της θυγατρικής, βλέπε σημείωση 9.

## Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	Εμπορικά ακίνητα	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
<b>Κόστος</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>11.388</b>	<b>1.465</b>	<b>12.853</b>
Προσθήκες	376	370	746
Αποσύρσεις	—	(180)	(180)
Μετατροπές	(41)	—	(41)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>11.724</b>	<b>1.655</b>	<b>13.379</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>3.229</b>	<b>469</b>	<b>3.699</b>
Αποσβέσεις	2.284	322	2.606
Αποσύρσεις	—	(91)	(91)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>5.514</b>	<b>700</b>	<b>6.214</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>6.210</b>	<b>955</b>	<b>7.165</b>
<b>Κόστος</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>11.724</b>	<b>1.655</b>	<b>13.379</b>
Προσθήκες	1.404	499	1.903
Αποσύρσεις	(46)	(212)	(258)
Μετατροπές	580	21	601
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>13.662</b>	<b>1.963</b>	<b>15.625</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>			
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>5.514</b>	<b>700</b>	<b>6.214</b>
Αποσβέσεις	2.519	390	2.909
Αποσύρσεις	—	(118)	(118)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>8.033</b>	<b>972</b>	<b>9.005</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>5.629</b>	<b>991</b>	<b>6.620</b>

## 8. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

Όμιλος	Υπεραξία	Δικαιώματα μισθώσεων χώρων	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Δικαιώματα ρύπων (EUAs)	Σύνολο
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>138.588</b>	<b>9.861</b>	<b>175.233</b>	<b>180.995</b>	<b>75.145</b>	<b>90.746</b>	<b>670.568</b>
Προσθήκες	—	1.270	1.038	888	—	—	3.196
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	—	—	—	32.280	—	—	32.280
Αγορές δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	98.212	98.212
Παράδοση δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	(110.346)	(110.346)
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(67)	(2.401)	—	—	(2.468)
Λοιπές Κινήσεις	—	—	31.299	497	6	—	31.802
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>138.588</b>	<b>11.131</b>	<b>207.503</b>	<b>212.260</b>	<b>75.151</b>	<b>78.612</b>	<b>723.246</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>71.829</b>	<b>—</b>	<b>150.255</b>	<b>48.793</b>	<b>65.998</b>	<b>—</b>	<b>336.876</b>
Αποσβέσεις έτους	—	—	17.953	9.085	55	—	27.094
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(67)	(2.401)	—	—	(2.468)
Απομείωση αξίας	—	674	—	—	—	—	674
Λοιπές κινήσεις	—	—	3.177	(1)	(7)	—	3.169
<b>Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>71.829</b>	<b>674</b>	<b>171.318</b>	<b>55.476</b>	<b>66.045</b>	<b>—</b>	<b>365.344</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>66.759</b>	<b>10.457</b>	<b>36.185</b>	<b>156.784</b>	<b>9.106</b>	<b>78.612</b>	<b>357.905</b>
<b>Κόστος</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>138.588</b>	<b>11.131</b>	<b>207.503</b>	<b>212.260</b>	<b>75.151</b>	<b>78.612</b>	<b>723.245</b>
Προσθήκες	—	1.171	2.393	2.252	—	—	5.816
Απόκτηση θυγατρικής εταιρείας	20.293	—	8.914	96.393	6	42.617	168.223
Αγορές δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	117.357	117.357
Παράδοση δικαιωμάτων ρύπων	—	—	—	—	—	(98.960)	(98.960)
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	(11)	(29)	(984)	—	(1.024)
Λοιπές Κινήσεις	—	(455)	13.559	122	(1.202)	—	12.024
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>158.881</b>	<b>11.847</b>	<b>232.358</b>	<b>310.998</b>	<b>72.970</b>	<b>139.626</b>	<b>926.680</b>
<b>Συσσωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>71.829</b>	<b>674</b>	<b>171.318</b>	<b>55.476</b>	<b>66.045</b>	<b>—</b>	<b>365.342</b>
Αποσβέσεις έτους	—	—	17.338	10.747	53	—	28.138
Πωλήσεις / Διαγραφές	—	—	6.675	2.611	6	—	9.292
Απομείωση αξίας	—	—	(10)	(29)	(24)	—	(63)
Λοιπές Κινήσεις	—	—	(235)	—	3	—	(232)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>71.829</b>	<b>674</b>	<b>195.085</b>	<b>68.805</b>	<b>66.083</b>	<b>—</b>	<b>402.476</b>
<b>Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>87.052</b>	<b>11.173</b>	<b>37.273</b>	<b>242.192</b>	<b>6.887</b>	<b>139.626</b>	<b>524.203</b>

1. Η εναπομείνασα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2025, €67 εκ., αφορά κυρίως την ΕΚΟ Κύπρου (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Κύπρου) που εξαγοράστηκε το 2003 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη Σημ. 2.8. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε για απομείωση με τη μέθοδο της αξίας χρήσεως (value-in-use). Για τον υπολογισμό αυτό χρησιμοποιήθηκαν προβλέψεις ταμειακών ροών βασιζόμενες στο εγκεκριμένο από τη Διοίκηση πενταετές επιχειρηματικό πλάνο της εταιρείας. Οι ταμειακές ροές μετά τα πρώτα πέντε έτη προέκυψαν με τη χρήση ενός εκτιμώμενου ρυθμού ανάπτυξης 1% που αντικατοπτρίζει τις προβλέψεις της Διοίκησης, βάσει των επίσημων προβλέψεων αύξησης του ΑΕΠ. Η Διοίκηση καθορίζει τον ετήσιο ρυθμό ανάπτυξης του όγκου πωλήσεων και τα μεικτά περιθώρια κέρδους με βάση αποδόσεις του παρελθόντος και προσδοκίες για την ανάπτυξη της αγοράς. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 5,06% και αντικατοπτρίζει τους συγκεκριμένους κινδύνους της εταιρείας. Τα αποτελέσματα της μεθόδου αυτής καταδεικνύουν ότι η εκτίμηση υπερκαλύπτει σε σημαντικό βαθμό την υπεραξία αυτή στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας για τις βασικές υποθέσεις του μοντέλου (προεξοφλητικά επιτόκια και ρυθμό ανάπτυξης στο διηνεκές) ώστε να εξεταστεί η επάρκεια του περιθωρίου αξίας και εκτιμήθηκε ότι στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Εκτιμάται στις 31 Δεκεμβρίου 2025, εάν ο ρυθμός αύξησης ανάπτυξης των μελλοντικών ελεύθερων ταμειακών ροών της ΕΚΟ Κύπρου που χρησιμοποιήθηκε στον έλεγχο απομείωσης, ήταν χαμηλότερος κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η Καθαρή Αξία της εταιρείας θα ήταν χαμηλότερη κατά 7%. Επιπλέον, εάν το μελλοντικό WACC ήταν υψηλότερο κατά 0,5%, με όλες τις άλλες μεταβλητές να διατηρούνται σταθερές, η Καθαρή Θέση της εταιρείας θα ήταν χαμηλότερη κατά 13%. Το αποτέλεσμα της ανάλυσης ευαισθησίας ήταν ότι το ανακτήσιμο ποσό υπερβαίνει κατά πολύ την λογιστική αξία.

2. Η γραμμή Απόκτηση θυγατρικών εταιρειών περιλαμβάνει το κόστος που σχετίζεται με την εξαγορά εταιριών ΑΠΕ( έργα ηλιακής, αιολικής ενέργειας και συστημάτων αποθήκευσης) καθώς και την απόκτηση της Enerwave( πρώην Elpedison A.E). Σχετικά με την απόκτηση της Enerwave, η γραμμή «Απόκτηση θυγατρικών» περιλαμβάνει υπεραξία απόκτησης ύψους 20 εκατ. Η κατηγορία «Άδειες και Δικαιώματα» περιλαμβάνει 27,8 εκατ. προσαρμογή εύλογης αξίας η οποία αφορά την αναγνώριση αποκτηθέντων σχέσεων πελατών λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, οι οποίες αποσβένονται κατά την περίοδο στην οποία αναμένονται να προκύψουν οικονομικά οφέλη. Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προέκυψαν από την απόκτηση, βλέπε Σημείωση 9.

Το αντίστοιχο έξοδο της απόσβεσης που αφορά στην προσαρμογή της εύλογης αξίας περιλαμβάνεται στην γραμμή «Χρέωση χρήσης».

Σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική του Ομίλου σχετικά με τον έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας (Σημείωση 2.8), η υπεραξία που προέκυψε από την απόκτηση της Enerwave ελέγχθηκε για απομείωση κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Ο Όμιλος ανέθεσε σε ανεξάρτητους αποτιμητές τον προσδιορισμό της αξίας της Enerwave, από την οποία προσδιορίστηκε η αντίστοιχη αξία ιδίων κεφαλαίων. Βάσει της αξιολόγησης αυτής, το ανακτήσιμο ποσό της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών υπερβαίνει τη λογιστική της αξία. Συνεπώς, το ποσό της αναγνωρισμένης υπεραξίας κρίνεται ανακτήσιμο.

Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας επί της αξίας επιχείρησης που προσδιορίστηκε από τους αποτιμητές. Εκτιμήθηκε ότι μείωση κατά 5% στην αξία επιχείρησης θα οδηγούσε σε μείωση περίπου 7% στην αξία ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας.

3. Οι λοιπές ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν τα δικαιώματα απεριόριστης διάρκειας χρήσης γης στη Σερβία και το Μαυροβούνιο, στις περιπτώσεις όπου το τοπικό νομικό πλαίσιο δεν επιτρέπει την πλήρη κυριότητα της γης. Το υπόλοιπο αντιπροσωπεύει προπληρωμές κατ' αποκοπή στην περίπτωση της Σερβίας και, στην περίπτωση του Μαυροβουνίου, τον επιμερισμό του τιμήματος για τη γη κατά την εξαγορά της θυγατρικής του Ομίλου στο Μαυροβούνιο. Ο νόμιμος τίτλος της γης, στη συνέχεια, αμφισβητήθηκε από τις τοπικές αρχές και στις δύο χώρες, χωρίς ωστόσο να αναιρείται το δικαίωμα των εταιρειών να κάνουν χρήση της γης και των κτιρίων που βρίσκονται σε αυτήν.

4. Τα «Δικαιώματα και Άδειες» περιλαμβάνουν τη λογιστική αξία των αδειών στις 31 Δεκεμβρίου 2025 που σχετίζονται με την παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και η ωφέλιμη ζωή τους κυμαίνεται από 15 έως 25 έτη.
5. Οι «Λοιπές κινήσεις», περιλαμβάνουν ολοκληρωμένα έργα λογισμικών προγραμμάτων που κεφαλαιοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του 2025 και μεταφέρθηκαν από τις «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» στα άυλα περιουσιακά στοιχεία (Σημ. 6). Αυτά τα έργα παρακολουθούνται στην κατηγορία «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» καθώς η υλοποίηση του σχετικού λογισμικού πραγματοποιείται σε μια χρονική περίοδο. Τα λογισμικά προγράμματα μεταφέρονται στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία όταν η υλοποίηση τους έχει οριστικοποιηθεί και έχουν ελεγχθεί για την καταλληλότητα τους.
6. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, το υπόλοιπο των δικαιωμάτων ρύπων (EUAs) περιλαμβάνει 1,9 εκατ. μετρικούς τόνους αγορασμένων EUAs αξίας €140 εκατ. ευρώ (31 Δεκεμβρίου 2024: 1,2 εκατ. μετρικούς τόνους αξίας €79 εκατ.) και 2,5 εκατ. EUAs δωρεάν κατανεμημένων χωρίς αξία (31 Δεκεμβρίου 2024: 2,4 εκατ. μετρικοί τόνοι χωρίς αξία). Μεταξύ αυτών, 250 χιλιάδες τόνοι έχουν χρησιμοποιηθεί ως ενέχυρο στο πλαίσιο μιας συμφωνίας παραγωγών που θα λήξει τον Απρίλιο του 2026, μετά την οποία θα επιστραφούν στο μητρώο δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων (31 Δεκεμβρίου 2024: 510 χιλιάδες τόνοι).

## 9. Επενδύσεις σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

Τα ποσά αντιπροσωπεύουν το μερίδιο του Ομίλου στα καθαρά κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται με την μέθοδο καθαρής θέσης, τα οποία αναλύονται ως εξής:

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Αρχή περιόδου</b>	<b>202.251</b>	<b>404.743</b>
Έσοδα από μερίσματα	(2.848)	(1.742)
Κέρδη / (Ζημιές) από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(8.365)	(23.956)
Λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα από επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	—	825
Πώληση συνδεδεμένης εταιρείας	—	(177.619)
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	(151.080)	—
Πώληση συνδεδεμένης εταιρείας	(1.802)	—
<b>Τέλος περιόδου</b>	<b>38.156</b>	<b>202.251</b>

Στις 15 Ιουλίου 2025, ο Όμιλος απέκτησε το υπόλοιπο 50% της συμμετοχής στην Elpedison B.V, καθιστώντας τον ως μοναδικό μέτοχο της εταιρίας. Ο Όμιλος προηγουμένως λογιστικοποιούσε τη συμμετοχή του στην Elpedison B.V. με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και, ως εκ τούτου, τα ενοποιημένα αποτελέσματα της Elpedison B.V. έως την ημερομηνία της εξαγοράς καταχωρούνταν στην κατηγορία «Μερίδιο κερδών από επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες».

Η συναλλαγή λογιστικοποιήθηκε ως συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 παρ. 42, με εφαρμογή της μεθόδου εξαγοράς σταδιακών συμμετοχών. Το αρχικό τίμημα ανήλθε σε €193 εκατ., το οποίο στη συνέχεια αναπροσαρμόστηκε κατά €10 εκατ. σύμφωνα με τις σχετικές ρήτρες της σύμβασης SPA και παραμένει υπό περαιτέρω αντίστοιχες αναθεωρήσεις μέχρι την πλήρη ικανοποίηση των σχετικών όρων της SPA.

Ως αποτέλεσμα, το τελικό τίμημα ανήλθε σε €183 εκατ. Όλα τα αποκτώμενα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις αναγνωρίστηκαν στις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Με βάση αυτή την κατανομή, ο Όμιλος αναγνώρισε υπεραξία ύψους €20 εκατ. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και οι υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

Ενεργητικό	Ενεργητικό/Υποχρεώσεις προσαρμοσμένα στην εύλογη αξία - Σημείωση	Εύλογη αξία Πάγιων/ Υποχρεώσεων
<b>Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>		
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	6	199.543
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	17.624
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	8	73.663
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		22.127
		<b>312.957</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>		
Αποθέματα		24.680
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις		317.604
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα		43.590
		<b>385.874</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>698.831</b>
<b>Υποχρεώσεις</b>		
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία		461
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		18.496
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	8.840
Υποχρεώσεις μισθώσεων	18	17.624
		<b>45.421</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>		
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις		222.499
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		9.078
Έντοκα δάνεια		108.000
		<b>339.577</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>384.998</b>

### Υπολογισμός Υπεραξίας Απόκτησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3

<b>Εύλογη αξία επενδύσεων πριν την απόκτηση (ΔΠΧΑ 3.42)</b>	<b>151.111</b>
Τίμημα εξαγοράς	183.014
<b>Εύλογη αξία τιμήματος</b>	<b>334.125</b>
<b>Σύνολο καθαρής θέσης που αποκτήθηκε στην εύλογη αξία</b>	<b>313.833</b>
<b>Υπεραξία Απόκτησης</b>	<b>20.293</b>

Τα υπόλοιπα που παρουσιάζονται στον παραπάνω πίνακα αντανακλώνται στις αντίστοιχες σημειώσεις των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων, μετά την εφαρμογή της διαδικασίας ενοποίησης, συμπεριλαμβανομένων των απαλοιφών ενδοομιλικών συναλλαγών.

Η συνεισφορά της Eperwave A.E στην Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

Ποσά σε εκατ. ευρώ	Από την ημερομηνία απόκτησης μέχρι την ημερομηνία Ισολογισμού	Αν η εξαγορά πραγματοποιούνταν 1 Ιανουαρίου 2025
Έσοδα	716	1.560
Αποτέλεσμα μετά φόρων	4,1	11,3

Τα ποσά από την ημερομηνία απόκτησης έως την ημερομηνία αναφοράς έχουν συμπεριληφθεί στον τομέα "Power" (Σημ. 5).

## Συγγενείς Επιχειρήσεις

Ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή σε ορισμένες οντότητες, οι οποίες επίσης λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Στις 30 Δεκεμβρίου 2024, η HELLENiQ ENERGY Holdings S.A. ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πώλησης της συμμετοχής της στη ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. προς το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το οποίο έκτοτε έχει συγχωνευτεί με το Ελληνικό Υπερταμείο). Το τίμημα ανήλθε σε €193,9 εκατ. και το κέρδος του Ομίλου και της Εταιρείας από τη πώληση της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. παρουσιάζεται στη Σημείωση 26 «Λοιπά Λειτουργικά Έσοδα / (Έξοδα) και Λοιπά Κέρδη / (Ζημιές)».

## Άλλες Συγγενείς Επιχειρήσεις

Η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου, HELLENiQ ENERGY International GmbH, συμμετέχει στην εταιρεία DMEP HoldCo Ltd (ποσοστό 48%). Η DMEP HoldCo Ltd εδρεύει στο Ηνωμένο Βασίλειο, η οποία με τη σειρά της κατέχει το 100% των μετοχών της «OTSM», Ανώνυμη Εταιρεία Διατήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας και Εμπορίας Αργού Πετρελαίου και Πετρελαιοειδών. Η OTSM ιδρύθηκε βάσει του Ελληνικού δικαίου με πλήρη άδεια για την παροχή υπηρεσιών διαχείρισης και τήρησης αποθεμάτων αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων. Ο Όμιλος μεταβίβασε μέρος της υποχρέωσής του για την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας στην OTSM, μειώνοντας έτσι το ύψος του τελικού της αποθέματος κατά περίπου 217 χιλιάδες MT (31 Δεκεμβρίου 2024: 227 χιλιάδες MT), με αντίτιμο καθοριζόμενο στο πλαίσιο του υφιστάμενου νομικού πλαισίου. Όλες οι συναλλαγές του Ομίλου με την OTSM συμπεριλαμβάνονται στη Σημείωση 35.

Τα βασικά μεγέθη και αποτελέσματα των κυριότερων συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου έχουν ως εξής:

	% συμμετοχής	31 Δεκεμβρίου 2025				
		Αξία επένδυσης	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα	Καθαρά κέρδη μετά φόρων
ΣΑΦΚΟ	33 %	1.555	7.164	1.772	11.603	3.819
Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε.	50 %	4.289	10.011	1.562	4.784	1.429
V LPG Plant	35 %	4.582	38.652	25.328	10.402	3.229
DMEP Holdco	48 %	360	167.727	151.148	64.597	7.094
ΔΕΠΑ Διεθνών	32 %	27.360	76.109	549	1.150	1.899

	% συμμετοχής	31 Δεκεμβρίου 2024				
		Αξία επένδυσης	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα	Καθαρά κέρδη μετά φόρων
ΣΑΦΚΟ	33 %	1.545	6.849	1.769	11.085	3.793
Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε.	50 %	4.425	10.898	2.181	4.977	1.840
V LPG Plant	32 %	4.285	38.905	26.879	10.301	3.254
DMEP Holdco	48 %	—	236.488	241.532	65.719	(7.749)
ΔΕΠΑ Διεθνών	35 %	26.695	76.615	536	630	4.881

Δεν υπάρχουν ενδεχόμενες υποχρεώσεις ή δεσμεύσεις ως προς τις παραπάνω συμμετοχές του Ομίλου εκτός απ' αυτές που αναφέρονται στις Σημειώσεις 33 και 34.

### γ) Κοινές επιχειρήσεις

Ο Όμιλος συμμετέχει στις ακόλουθες κοινές επιχειρήσεις με τρίτους σχετικές με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα:

- Calfrac Well Services Ltd (Ελλάδα, περιοχή Θράκης)
- Energean Hellas LTD (Ελλάδα, Μπλοκ 2, Δυτικά της Κέρκυρας).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Δυτικά της Κρήτης).
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Νοτιοδυτικά της Κρήτης).

Οι κοινές επιχειρήσεις βρίσκονται ακόμη σε στάδιο έρευνας και δεν συνεισφέρουν στα έσοδα του Ομίλου.

Σχετικά με το ποσό για συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου για έρευνα υδρογονανθράκων βλέπε Σημ. 34.

### Μητρική Εταιρεία

Οι κινήσεις των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις, συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες φαίνονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Έναρξη έτους</b>	<b>1.780.538</b>	<b>1.785.115</b>
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών και κοινοπραξιών	161.524	81.131
(Απομείωση) αξίας επενδύσεων / Αντιστροφή απομείωσης	(13.986)	—
Πώληση συνδεδεμένης εταιρείας	183.014	(85.708)
Λοιπά	(94)	—
<b>Τέλος περιόδου</b>	<b>2.110.996</b>	<b>1.780.538</b>

Η Διοίκηση αξιολόγησε την οικονομική απόδοση των θυγατρικών καθώς και τις μελλοντικές προοπτικές των συνθηκών της αγοράς, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και κατέληξε ότι δεν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025.

Μετά την έγκριση όλων των απαραίτητων ρυθμιστικών αρχών στην Ελλάδα και διεθνώς, η μητρική εταιρεία ολοκλήρωσε επιτυχώς την εξαγορά του υπόλοιπου 50% του μετοχικού κεφαλαίου της Elpedison B.V. από την Edison International Shareholdings S.p.A., αποκτώντας έτσι τον πλήρη έλεγχο της Elpedison. Το τίμημα της συναλλαγής ανήλθε σε €164 εκατ., με πρόσθετες προσαρμογές ύψους €19 εκατ. (συνολικό τίμημα €183 εκατ.), οι οποίες προέκυψαν από αυξημένα ταμειακά διαθέσιμα και διαφορές που εντοπίστηκαν σε συγκεκριμένα στοιχεία του ισολογισμού. Ορισμένα από τα εν λόγω στοιχεία εξακολουθούν να καλύπτονται από αποζημιώσεις για περίοδο δύο ετών μετά την εξαγορά.

Μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς, τον Δεκέμβριο 2025, η Διοίκηση ενέκρινε τη λύση και εκκαθάριση της Elpedison B.V., με όλα τα εναπομείναντα περιουσιακά στοιχεία να μεταβιβάζονται στους μετόχους της, συμπεριλαμβανομένων των μετοχών της Enerwave S.A.. Σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, οι νέες συμμετοχές αναγνωρίστηκαν στην εύλογη αξία τους. Η διαφορά που προέκυψε από τη αποαναγνώριση του κόστους επένδυσης της Elpedison B.V. και την εύλογη αξία της συμμετοχής στην Enerwave S.A., ύψους €14 εκατ., καταχωρήθηκε ως ζημία απομείωσης στα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025, η μητρική εταιρεία συμμετείχε σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου, κυρίως στη HELLENiQ RENEWABLES A.E. με €134,3 εκατ., στην ELPEFUTURE με €12,3 εκατ. και στη HELLENiQ UPSTREAM HOLDINGS A.E. με €16,2 εκατ.

## 10. Δάνεια, Προκαταβολές και Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Δάνεια και προκαταβολές	5.637	5.119
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	56.637	151.377
<b>Σύνολο</b>	<b>62.274</b>	<b>156.496</b>

Η γραμμή "Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις" περιλαμβάνει κυρίως εμπορικές απαιτήσεις με λήξη πάνω από ένα έτος λόγω διακανονισμών και εμπορικών πιστώσεων έναντι τρίτων στο πλαίσιο της λειτουργίας του τομέα Λιανικής Εμπορίας, όπως και ενεχυριασμένα ποσά ως εγγύηση για τη συμμετοχή της Enerwawe στις ηλεκτρονικές αγορές που λειτουργούν υπό το Target Model (το ενιαίο, σε επίπεδο ΕΕ, μοντέλο για την οργάνωση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας).

Οι εμπορικές απαιτήσεις με λήξη άνω του ενός έτους ως αποτέλεσμα διακανονισμών προεξοφλούνται με μέσο σταθμισμένο επιτόκιο 2,65% (31 Δεκεμβρίου 2024: 3,64%) κατά τη διάρκεια της αντίστοιχης ωφέλιμης ζωής τους.

### Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Δάνεια και προκαταβολές	161.500	27.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	5.674	125.852
<b>Σύνολο</b>	<b>167.174</b>	<b>152.852</b>

Τα δάνεια και οι προκαταβολές της Εταιρείας περιλαμβάνουν μακροπρόθεσμα δάνεια που έχουν χορηγηθεί σε θυγατρικές του Ομίλου, ύψους €162 εκατ. (Δεκέμβριος 2024: €27 εκατ.). Η αύξηση σχετίζεται με την αναταξινόμηση ενός ενδοομιλικού δανείου από βραχυπρόθεσμο σε μακροπρόθεσμο.

Τον Δεκέμβριο 2024, οι "Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις" περιελάμβαναν το μακροπρόθεσμο τμήμα της απαίτησης από την πώληση της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (€122 εκατ.). Το βραχυπρόθεσμο τμήμα της απαίτησης στις 31 Δεκεμβρίου 2024 (€ 71 εκατ.) αποπληρώθηκε εντός του 2025. Η Εταιρεία σύναψε στη διάρκεια του 2025 συμφωνία με τρίτο μέρος, βάσει της οποίας μεταβίβασε ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονταν με την υπολειπόμενη απαίτηση, έναντι προκαταβολικής ταμειακής εισπράξεως ίσης με τη λογιστική της αξία κατά τον χρόνο της συναλλαγής. Ως αποτέλεσμα, η απαίτηση διαγράφηκε χωρίς να αναγνωρισθεί κέρδος ή ζημία στη χρήση.

## 11. Αποθέματα

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αργό πετρέλαιο	463.935	372.630
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	679.121	800.688
Πετροχημικά	35.036	37.278
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	204.047	160.654
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(75.380)	(60.081)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.306.759</b>	<b>1.311.169</b>

Δεν υπάρχουν ενεχυριασμένα αποθέματα στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Βάσει της νομοθεσίας της ΕΕ και του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας, η Ελλάδα υποχρεούται στην τήρηση στρατηγικών αποθεμάτων ασφαλείας για 90 ημέρες (Υποχρέωση Τήρησης Αποθεμάτων Ασφαλείας), όπως νομοθετήθηκε με τον Ν. 3054/2002. Η υποχρέωση αυτή μετακυλιέται σε όλες τις εταιρείες που εισάγουν και πωλούν στην εγχώρια αγορά, συμπεριλαμβανομένου και του Ομίλου, οι οποίες πρέπει να τηρούν και να χρηματοδοτούν τα ανάλογα αποθέματα. Τα αποθέματα αυτά αποτελούν μέρος των λειτουργικών αποθεμάτων

και αποτιμώνται με τον ίδιο τρόπο. Ο Όμιλος έχει αναθέσει μέρος της υποχρέωσης για την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας στην ΟΤSM (Σημ. 9).

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2025 ανέρχεται σε €9 δις. (31 Δεκεμβρίου 2024: €10 δις.). Ο Όμιλος αναγνώρισε ζημιά €12 εκατ. λόγω απομείωσης της αξίας των αποθεμάτων του στην καθαρή ρευστοποιήσιμη τους αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: €2 εκατ. ζημιά).

## 12. Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Πελάτες	619.503	664.945
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(265.752)	(255.780)
<b>Καθαρό υπόλοιπο πελατών</b>	<b>353.751</b>	<b>409.165</b>
Λοιπές απαιτήσεις	571.172	521.008
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(39.934)	(45.148)
<b>Καθαρό υπόλοιπο λοιπών απαιτήσεων</b>	<b>531.238</b>	<b>475.860</b>
Προπληρωθέντα έξοδα και λοιπές προκαταβολές	259.381	50.907
<b>Σύνολο</b>	<b>1.144.370</b>	<b>935.932</b>

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» περιλαμβάνουν συνήθως ποσά που καταβάλλονται από τον Όμιλο προκειμένου να προσφύγει στη δικαιοσύνη κατά υποθέσεων επιβολής προστίμων και δασμών, καθώς επίσης Φ.Π.Α. και δεσμευμένες καταθέσεις. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, οι πληρωμές για προσφυγή κατά των υποθέσεων που προαναφέρθηκαν, ανέρχονταν σε €173 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €122 εκατ.), ο εισπρακτέος Φ.Π.Α. σε €177 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €91 εκατ.) και οι δεσμευμένες καταθέσεις σε €40 εκατ. που συμπεριλαμβάνουν μετρητά που σχετίζονται με λογαριασμούς περιθωρίου ασφάλειας (31 Δεκεμβρίου 2024: €10 εκατ.).

Επιπλέον, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, οι «Λοιπές απαιτήσεις» περιλαμβάνουν €27 εκατ. εισπρακτέα ως αντιστάθμιση κόστους ηλεκτρικής ενέργειας CO<sub>2</sub> (31 Δεκεμβρίου 2024: €39 εκατ.), προκαταβολές σε προμηθευτές ύψους €47 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €33 εκατ.) καθώς και ποσό ύψους €21 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €22 εκατ.) πληρωτέο ποσό προς τη θυγατρική του Ομίλου ΕΛΠΕΤ από τη Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας (Σημ. 33). Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ο Όμιλος δεν είχε εισπρακτέα μερίσματα (31 Δεκεμβρίου 2024: μηδέν).

Η αύξηση του υπολοίπου των "Δεδουλευμένων Εσόδων" και των "Προπληρωμένων Εξόδων" αποδίδεται στα μη τιμολογημένα έσοδα της Enerwave A.E..

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το σύνολο των απαιτήσεων από πελάτες:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Μη ληξιπρόθεμα υπόλοιπα	299.152	354.972
Ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα	320.351	309.973
<b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες</b>	<b>619.503</b>	<b>664.945</b>

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων, που ήταν ληξιπρόθεσμες, είναι ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Εως 30 ημέρες	18.962	25.942
30 - 90 ημέρες	26.167	26.463
Πάνω από 90 ημέρες	275.222	257.568
<b>Σύνολο</b>	<b>320.351</b>	<b>309.973</b>

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, ο Όμιλος διενεργεί έλεγχο απομείωσης των απαιτήσεων χρησιμοποιώντας πίνακα με βάση τον οποίο υπολογίζονται οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων όπως αναφέρεται παραπάνω. Οι εξασφαλίσεις που κατέχει ο Όμιλος περιλαμβάνουν κυρίως προσημειώσεις σε ιδιοκτησίες οφειλετών, προσωπικές εγγυήσεις και τραπεζικές εγγυητικές.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η πληροφόρηση σχετικά με την έκθεση του Ομίλου σε πιστωτικό κίνδυνο:

	< 30 ημέρες	31 - 90 ημέρες	> 91 ημέρες	Σύνολο
Αναμενόμενο ποσοστό πιστωτικής ζημιάς	0,16 %	3,66 %	96,03 %	42,90 %
Συνολικό ποσό απαιτήσεων	318.114	26.167	275.222	619.503
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	499	958	264.295	265.752

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>255.780</b>	<b>242.481</b>
- Συναλλαγματικές διαφορές	—	(2)
- Προσθήκες	11.720	13.107
- Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	(1.748)	(180)
Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως μη εισπράξιμες	—	—
Λοιπές κινήσεις	—	374
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>265.752</b>	<b>255.780</b>

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα στα έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των λοιπών απαιτήσεων έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>45.148</b>	<b>45.122</b>
- Προσθήκες	—	26
- Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	(357)	—
- Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως μη εισπράξιμες	(4.857)	—
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>39.934</b>	<b>45.148</b>

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα) και άλλα κέρδη / (ζημιές) στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων.

## Μητρική Εταιρεία

Οι πελάτες και λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2025 περιλαμβάνουν κυρίως μερίσματα εισπρακτέα από θυγατρικές €68 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €101 εκατ.), αναταξινομήσεις ενδοομιλικών δανείων από μακροπρόθεσμα σε βραχυπρόθεσμα €18 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €225 εκατ.), βραχυπρόθεσμα τμήμα της απαίτησης από την πώληση της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (31 Δεκεμβρίου 2024: €71 εκατ.) και υπόλοιπα εισπρακτέα από θυγατρικές εταιρείες ποσού €39 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €25 εκατ.).

## 13. Ταμειακά Διαθέσιμα και Ταμειακά Ισοδύναμα

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες σε δολάρια (ισοδύναμο σε Ευρώ)	371.085	218.401
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες σε Ευρώ	487.166	399.654
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα</b>	<b>858.251</b>	<b>618.055</b>

Για την περίοδο που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025, το τραπεζικό υπόλοιπο σε δολάρια Αμερικής που περιλαμβάνεται στην κατηγορία «Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες», ανερχόταν σε \$357 εκατ. (ισοδύναμο σε Ευρώ 305 εκατ.). Το αντίστοιχο ποσό για την περίοδο 31 Δεκεμβρίου 2024, ανερχόταν σε \$226 εκατ. (ισοδύναμο σε Ευρώ 218 εκατ.).

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο την ημερομηνία Ισολογισμού ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Euro	1,56 %	2,09 %
USD	3,85 %	4,15 %

## 14. Μετοχικό Κεφάλαιο και υπέρ το άρτιο

Όμιλος	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου και 31 Δεκεμβρίου 2024	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
<b>31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>305.635.185</b>	<b>666.285</b>	<b>353.796</b>	<b>1.020.081</b>

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί στους μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία της μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2024: €2,18).

## 15. Αποθεματικά

Όμιλος	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αφορολόγητα αποθεματικά & αποθεματικά		Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
				Αναπτυξιακών Νόμων	Αποθεματικό παροχών		
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>194.070</b>	<b>86.495</b>	<b>(11.430)</b>	<b>71.335</b>	<b>—</b>	<b>(49.461)</b>	<b>291.010</b>
Μεταβολές αποτίμησης συμμετοχικών τίτλων στην εύλογη αξία	—	—	—	—	—	146	146
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	21.612	—	—	—	—	—	21.612
Κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	—	—	—	—	—	(2.745)	(2.745)
<b>Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</b>	<b>23</b>						
Συμβόλαια ανταλλαγής εμπορευμάτων	—	—	14.147	—	—	—	14.147
Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	—	—	296	—	—	—	296
Φορολογική επίδραση	—	—	(3.178)	—	—	—	(3.178)
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	<b>23</b>	—	4.525	—	—	—	4.525
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	—	—	—	—	—	52	52
Λοιπά συνολικά κέρδη / (ζημιές) από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	—	—	—	—	—	825	825
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>215.682</b>	<b>86.495</b>	<b>4.360</b>	<b>71.335</b>	<b>—</b>	<b>(51.183)</b>	<b>326.690</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>215.682</b>	<b>86.495</b>	<b>4.360</b>	<b>71.335</b>	<b>—</b>	<b>(51.183)</b>	<b>326.690</b>
Μεταβολές αποτίμησης συμμετοχικών τίτλων στην εύλογη αξία	—	—	—	—	—	273	273
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	13.008	—	—	—	—	—	13.008
Κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	—	—	—	—	—	(1.191)	(1.191)
<b>Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</b>	<b>23</b>						
Συμβόλαια ανταλλαγής εμπορευμάτων	—	—	(20.655)	—	—	—	(20.655)
Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	—	—	1.031	—	—	—	1.031
Εικονική Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (VPPAs)	—	—	34.812	—	—	—	34.812
Φορολογική επίδραση	—	—	(2.384)	—	—	—	(2.384)
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστ. κινδύνου μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων	<b>23</b>	—	6.251	—	—	—	6.251
Διάθεση μετοχών στο προσωπικό	—	—	—	—	4.363	—	4.363
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις	—	—	—	—	—	(846)	(846)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>228.690</b>	<b>86.495</b>	<b>23.415</b>	<b>71.335</b>	<b>4.363</b>	<b>(52.947)</b>	<b>361.352</b>

## Τακτικό Αποθεματικό

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

## Ειδικά Αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις προηγούμενων χρήσεων.

## Αφορολόγητα Αποθεματικά και Αποθεματικά Αναπτυξιακών Νόμων

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο στην Ελλάδα και περιλαμβάνουν αποθεματικά τα οποία προέρχονται από φορολογημένα κέρδη και αφορούν ίδια συμμετοχή σε αναπτυξιακούς νόμους. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες.

## Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για τη καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα. Όταν η συναλλαγή με την οποία συσχετίζεται η πράξη αντιστάθμισης επηρεάζει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τότε τα αντίστοιχα ποσά μεταφέρονται επίσης από τα λοιπά συνολικά έσοδα στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στο κόστος πωληθέντων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 τα κέρδη / (ζημιές) του αποθεματικού αντιστάθμισης κινδύνου σχετίζονται με τις συναλλαγές της Σημείωσης 3 για τον κίνδυνο μεταβολής τιμών.

## Αποθεματικό παροχών

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 27ης Ιουνίου 2024 ενέκρινε τη θέσπιση Μακροπρόθεσμου Προγράμματος Παροχών Κινήτρων με τη μορφή χορήγησης μετοχών της Εταιρείας.

Το Πρόγραμμα περιλαμβάνει δύο κύκλους αξιολόγησης, οι οποίοι διαρκούν τρία έτη ο καθένας. Με την ολοκλήρωση κάθε κύκλου, αξιολογείται η επίτευξη των στόχων του Προγράμματος και, βάσει αυτής της αξιολόγησης, προσδιορίζεται ο αριθμός των μετοχών, οι οποίες όμως χορηγούνται σταδιακά κατά την επόμενη τριετία. Η αξιολόγηση και η κατοχύρωση του αριθμού των μετοχών που θα διανεμηθούν πραγματοποιείται στις 31 Δεκεμβρίου του τελευταίου έτους κάθε κύκλου, βάσει συγκεκριμένων στόχων εγκεκριμένων από την Επιτροπή Αποδοχών & Διαδοχής. Στη διάρκεια του 2025 εκπληρώθηκαν όλες οι προϋποθέσεις του ΔΠΧΑ 2 για τον πρώτο κύκλο του προγράμματος.

Η εύλογη αξία των παροχών προσδιορίστηκε κατά την ημερομηνία που αυτές χορηγήθηκαν, χρησιμοποιώντας το μοντέλο αποτίμησης Monte Carlo το οποίο είναι κατάλληλο για τα χαρακτηριστικά του προγράμματος. Το μοντέλο ενσωματώνει διάφορες παραδοχές (beta αγοράς, επιτόκιο χωρίς κίνδυνο, αναμενόμενη μεταβλητότητα της τιμής της μετοχής).

Το μοντέλο αποτίμησης παρείχε μια σταθμισμένη μέση εύλογη αξία της μετοχής στα €9,99. Για την αναγνώριση της αξίας των παροχών που διακανονίζονται με μέσα ιδίων κεφαλαίων, χρησιμοποιείται αποθεματικό παροχών βασισμένων σε μετοχές. Ο εκτιμώμενος συνολικός αριθμός μετοχών που θα χορηγηθούν ανέρχεται σε 588.200.

Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα κατανεμηθούν, καθώς και το αντίστοιχο ποσό παροχής, προσδιορίζονται βάσει της επίτευξης συγκεκριμένων στόχων. Το ύψος της παροχής διαφοροποιείται ανάλογα με την κατηγορία των δικαιούχων, το ιεραρχικό τους επίπεδο και τον βαθμό ευθύνης τους.

Ο αριθμός των μετοχών, καθώς και οι στόχοι του 2ου κύκλου του Προγράμματος, θα καθοριστούν σε μεταγενέστερο στάδιο.

## Λοιπά Αποθεματικά

Τα λοιπά αποθεματικά αποτελούνται κατά κύριο λόγο από αναλογιστικές ζημιές συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

- (i) Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές. Τα παραπάνω αφορούν τον Όμιλο και την Εταιρεία.
- (ii) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που αφορούν τον Όμιλο.
- (iii) Συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα και συσσωρεύονται στα άλλα αποθεματικά. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν και αφορά την Εταιρεία.

## Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικ. τίτλους	Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>194.070</b>	<b>157.137</b>	—	<b>(58.569)</b>	<b>292.638</b>
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	21.612	—	—	—	21.612
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	—	—	—	(839)	(839)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>215.682</b>	<b>157.137</b>	—	<b>(59.408)</b>	<b>313.411</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>215.682</b>	<b>157.137</b>	—	<b>(59.408)</b>	<b>313.411</b>
Μεταφορά σε τακτικό και αφορολόγητο αποθεματικό	13.008	—	—	—	13.008
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	—	—	4.363	—	4.363
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	—	—	—	(3.336)	(3.336)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>228.690</b>	<b>157.137</b>	<b>4.363</b>	<b>(62.744)</b>	<b>327.446</b>

## 16. Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Προμηθευτές	1.258.358	1.185.495
Δεδουλευμένα έξοδα	444.096	258.095
Λοιπές υποχρεώσεις	275.625	159.391
<b>Σύνολο</b>	<b>1.978.079</b>	<b>1.602.981</b>

Η γραμμή “Προμηθευτές” αποτελείται από ποσά πληρωτέα ή δεδουλευμένα τα οποία αφορούν αργό πετρέλαιο, πετρελαιοειδή προϊόντα και υπηρεσίες.

Το υπόλοιπο των “Προμηθευτών”, στις 31 Δεκεμβρίου 2025 και στις 31 Δεκεμβρίου 2024, περιλαμβάνει ποσά οφειλόμενα σε αγορές αργού πετρελαίου του Ιράν, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν μεταξύ Δεκεμβρίου 2011 και Μαρτίου 2012, στα πλαίσια του μακροπρόθεσμου συμβολαίου με την ΝΙΟC. Παρά τις συνεχείς προσπάθειες του Ομίλου να αποπληρώσει τις συγκεκριμένες υποχρεώσεις από τον Ιανουάριο μέχρι και τον Ιούνιο 2012 μέσω του διεθνούς τραπεζικού συστήματος, αυτό δεν κατέστη εφικτό, λόγω της μη αποδοχής πληρωμών από το διεθνές τραπεζικό σύστημα προς Ιρανικές τράπεζες και κυβερνητικές εταιρείες, λόγω επιβολής ρητών ή σιωπηρών διεθνών κυρώσεων. Κατά την περίοδο από τις 16 Ιανουαρίου 2016 έως τις 8 Μαΐου 2018, οπότε και ανεστάλησαν οι κυρώσεις, ο Όμιλος πραγματοποίησε με επιτυχία αρκετές πληρωμές έναντι μέρους αυτών των οφειλών. Μετά την εκ νέου εφαρμογή των σχετικών κυρώσεων από τις Ηνωμένες Πολιτείες, από τις 8 Μαΐου 2018 κι έπειτα, δεν πραγματοποιήθηκαν παραδόσεις αργού πετρελαίου από το Ιράν, ούτε πληρωμές.

Τα δεδουλευμένα έξοδα για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 περιλαμβάνουν ποσό ύψους €179 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €99 εκατ.), που αφορά την εκτίμηση κόστους για τα δικαιώματα εκπομπής ρύπων διοξειδίου του άνθρακα, με σκοπό την κάλυψη του σχετικού ελλείμματος του Ομίλου κατά τις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

## 17. Δανεισμός

Όμιλος	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Δεσμευτικές Πιστωτικές Γραμμές	1.453.886	1.015.861
Τραπεζικός δανεισμός	588.073	457.408
Ευρώ-ομόλογα	444.316	442.964
	<b>2.486.275</b>	<b>1.916.233</b>
Χρηματοδοτήσεις Έργων (Project Finance)	290.770	253.253
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων</b>	<b>2.777.046</b>	<b>2.169.486</b>
<b>Βραχυπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Δεσμευτικές Πιστωτικές Γραμμές	11.783	—
Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές	11.153	862
Μη δεσμευτικές Ανακυκλούμενες Πιστωτικές γραμμές	178.766	166.050
	<b>201.702</b>	<b>166.912</b>
Χρηματοδοτήσεις Έργων (Project Finance)	19.399	73.981
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων</b>	<b>221.101</b>	<b>240.893</b>
<b>Σύνολο δανείων</b>	<b>2.998.146</b>	<b>2.410.379</b>

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Μεταξύ 1 και 2 ετών	291.579	25.069
Μεταξύ 2 και 5 ετών	2.131.615	1.506.524
Πάνω από 5 έτη	353.852	637.894
<b>Σύνολο</b>	<b>2.777.046</b>	<b>2.169.486</b>

Τα αντίστοιχα ποσά των συμβατικών (μη προεξοφλημένων) ταμειακών ροών που περιλαμβάνουν κεφάλαιο και τόκους, γνωστοποιούνται στη Σημείωση 3.1..

Τα σταθμισμένα μέσα περιθώρια την ημερομηνία του Ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

Δανεισμός	Νόμισμα	Υπόλοιπο στις	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός</b>			
- Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	Ευρώ	1,15 %	1,67 %
- Μεταβλητό Libor + Περιθώριο	Δολλάριο Αμερικής	1,00 %	1,30 %
- Μεταβλητό Belibor + περιθώριο	Δηνάριο Σερβίας	1,50 %	— %
- Μεταβλητό Επιτόκιο αναφοράς + περιθώριο	Λεβ Βουλγαρίας	0,82 %	1,13 %
- Σταθερό επιτόκιο	Ευρώ	2,00 %	— %
<b>Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός</b>			
- Μεταβλητό Euribor + Περιθώριο	Ευρώ	1,12 %	1,37 %
- Μεταβλητό Libor + Περιθώριο	Δολλάριο Αμερικής	1,00 %	— %
- Μεταβλητό Επιτόκιο αναφοράς + περιθώριο	Λεβ Βουλγαρίας	— %	0,25 %
- Σταθερό επιτόκιο	Ευρώ	1,45 %	1,46 %

Η ανάλυση ανά νόμισμα των δανείων είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Ευρώ	2.757.587	2.375.516
Δολλάριο Αμερικής	204.848	8.971
Δηνάριο Βόρειας Μακεδονίας	8.356	—
Λεβ Βουλγαρίας	27.356	25.892
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>2.998.147</b>	<b>2.410.379</b>

Ο Όμιλος διενεργεί κεντρικά τις χρηματοδοτικές του δραστηριότητες, συντονίζοντας και ελέγχοντας τη χρηματοδότηση και ταμειακή διαχείριση όλων των εταιρειών του. Στο πλαίσιο αυτό, η HELLENiQ ENERGY Finance plc ("HEF") ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο και είναι 100% θυγατρική της HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε., για να ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου.

Τα δάνεια του Ομίλου καθαρά από τα αναπόσβεστα χρηματοοικονομικά έξοδα στις 31 Δεκεμβρίου 2025 και 31 Δεκεμβρίου 2024 συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα (ποσά σε εκατ. ευρώ):

	Εταιρεία	Λήξη	31 Δεκεμβρίου 2025	Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2024
€30 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2026	EKO Bulgaria	Δεκ. 2026	9	8
€200 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουν. 2027	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Ιουν. 2027	200	199
€400 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουν. 2027	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Ιουν. 2028	398	—
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουν. 2028	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Ιουν. 2028	228	324
€50 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουλ. 2028	EKO ABEE	Ιουλ. 2028	50	50
€40 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Ιουλ. 2029	EKO ABEE	Ιουλ. 2029	40	40
€400 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Νοεμ.2030	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Νοε. 2030	398	397
€400 εκατ.Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2025	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Δεκ. 2030	—	—
€85 εκατ. Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Μάρτ. 2031	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Μαρ. 2031	85	—
€400 εκατ. Μάιος 2029	HELLENiQ PETROLEUM A.E	Μάι. 2029	398	398
€130 εκατ. Κοινοπρακτική Πιστωτική Γραμμή Ιουλ. 2030	ENERWAVE A.E	Ιουλ. 2030	129	—
€30 εκατ. Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή Δεκ. 2037	HELLENiQ ENERGY DIGITAL MON. A.E.	Δεκ. 2037	23	11
€50 εκατ. Δεκ. 2039	HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE A.E.	Δεκ. 2039	49	50
€450 εκατ. Ευρώ-Ομόλογο	HELLENiQ ENERGY FINANCE PLC	Ιουλ. 2029	444	443
€80 εκατ. PF Εύβοια-Framework Agreement	HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Δεκ. 2039	65	69
€80 εκατ. PF Μάνη-Framework Agreement	HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.	Δεκ. 2040	75	79
€133 εκατ. PF Κοζήλιο 1-Framework Agreement	KOZILIO 1 M.A.E	Ιουν. 2042	114	120
€133 εκατ. PF Κοζήλιο Prime	KOZILIO PRIME A.E.	Ιουν. 2042	57	59
€159 εκατ. Οκτώβριος 2030	HELLENiQ RENEWABLES A.E.	Οκτ. 2030	58	—
€99 εκατ. Δεκέμβριος 2027	HELLENiQ RENEWABLES A.E.	Δεκ. 2027	4	—
Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών	Διάφορα	Διάφορα	179	168
Αναπόσβεστα έξοδα δανείων για μη εκταμειωμένα δάνεια	Διάφορα	Διάφορα	(3)	(4)
<b>Σύνολο</b>			<b>2.998</b>	<b>2.410</b>

Περαιτέρω πληροφορίες σχετικές για τα ποσά των δανείων του Ομίλου που θα πρέπει να αποπληρωθούν ή να αναχρηματοδοτηθούν εντός του 2026 περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.1.γ «Κίνδυνος Ρευστότητας».

Για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2025 και 31 Δεκεμβρίου 2024, οι όροι των δανείων εξυπηρετούνται πλήρως.

Τυχόν αναπόσβεστα έξοδα χρηματοδότησης, που σχετίζονται με δάνεια που αναχρηματοδοτήθηκαν εντός του 2025 και πληρούσαν τα κριτήρια για να αντιμετωπιστούν ως διαγραφές, σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου (Σημείωση 2.17), επηρέασαν την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Ομίλου.

Οι σημαντικότερες κινήσεις των δανείων για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025, περιγράφονται παρακάτω:

### HELLENiQ PETROLEUM A.E.

#### €85 εκατ. Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές λήξης το Μάρτιο 2031

Το Μάρτιο 2025, η HELLENiQ PETROLEUM A.E. προχώρησε σε μία καινούρια αναχρηματοδοτούμενη πιστωτική γραμμή ύψους €85 εκατ., διάρκειας 6 ετών και λήξης το Μάρτιο 2031. Το υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν €85 εκατ..

#### €400 εκατ. Ανακυκλούμενες Πιστωτικές Γραμμές λήξης τον Ιούνιο 2028

Τον Αύγουστο 2025, η HELLENiQ PETROLEUM A.E. τροποποίησε την ανακυκλούμενη πιστωτική γραμμή ποσού 400 εκατ. με λήξη τον Ιούνιο 2028 ώστε να έχει την επιλογή άντλησης είτε σε EUR είτε σε USD μέχρι το ποσό των 200 εκατ. Τον Δεκέμβριο 2025, η HELLENiQ PETROLEUM τροποποίησε περαιτέρω την συμφωνία ώστε να αυξήσει το διαθέσιμο ποσό το οποίο μπορεί να αντληθεί σε USD μέχρι το ποσό των €300 εκατ. Το υπόλοιπο του δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν €30 εκατ ευρώ και 233,08 εκατ USD, συνόλου €228εκατ..

#### €400 εκατ. Νέα Ανακυκλούμενη Πιστωτική Γραμμή λήξης τον Δεκέμβριο 2030

Τον Δεκέμβριο 2025, η HELLENiQ PETROLEUM A.E προχώρησε σε νέα κοινοπρακτική ανακυκλούμενη πιστωτική γραμμή ύψους €400 εκατ. λήξης τον Δεκέμβριο 2030, το οποίο έχει αναχρηματοδοτηθεί προηγουμένως από κοινοπρακτική ανακυκλούμενη πιστωτική γραμμή ύψους €400 εκατ. , λήξης τον Δεκέμβριο 2025. Δεν υπάρχει κανένα υπόλοιπο του δανείου από την νέα πιστωτική γραμμή στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

### Enerwave A.E.

#### €130 εκατ. Νέα κοινοπρακτική πιστωτική γραμμή λήξης τον Ιούλιο 2030

Τον Ιούλιο του 2025, η HELLENiQ ENERGY HOLDINGS A.E. ολοκλήρωσε την εξαγορά της Enerwave A.E. Με την ολοκλήρωση της συναλλαγής, η Enerwave κατέστη θυγατρική 100% και ο Όμιλος ανέλαβε όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης κοινοπρακτικής πιστωτικής διευκόλυνσης ύψους €108 εκατ., με λήξη τον Οκτώβριο του 2025. Η Enerwave A.E. αναχρηματοδότησε τη συγκεκριμένη διευκόλυνση με νέα κοινοπρακτική πιστωτική διευκόλυνση ύψους €130 εκατ., με λήξη τον Ιούλιο του 2030. Το ανεξόφλητο ποσό της διευκόλυνσης κατά την 30ή Σεπτεμβρίου 2025 ανερχόταν σε €130 εκατ..

### HELLENiQ RENEWABLES A.E.

#### € 150 εκατ. Νέα Κοινοπρακτική Ανακυκλούμενη πιστωτική γραμμή λήξης τον Οκτώβριο 2030

Τον Οκτώβριο 2025, η HELLENiQ Renewables A.E προχώρησε σε μια νέα ανακυκλούμενη πιστωτική γραμμή διάρκειας 5 ετών με λήξη τον Οκτώβριο 2030. Το υπόλοιπο της καινούριας αυτής πιστωτικής γραμμής στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν €58 εκατ..

#### € 99 εκατ. Νέα πιστωτική γραμμή λήξης το Δεκέμβριο 2027

Το Δεκέμβριο 2025 η HELLENiQ Renewables A.E., προχώρησε σε μια καινούρια πιστωτική γραμμή ποσού €99 εκ. διάρκειας δύο ετών λήξης τον Δεκέμβριο 2027. Το υπόλοιπο του δανείου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν €4 εκατ..

### Συμβάσεις διμερών πιστωτικών γραμμών

Οι εταιρείες του Ομίλου διατηρούν επίσης δεσμευμένες και μη δεσμευμένες δανειακές γραμμές με άλλες τράπεζες για την κάλυψη γενικών χρηματοδοτικών αναγκών οι οποίες ανανεώνονται σύμφωνα με τις χρηματοοικονομικές ανάγκες του Ομίλου.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οι αλλαγές των υποχρεώσεων που προκύπτουν από τις χρηματοδοτικές δραστηριότητες:

Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2025	Ταμειακές ροές από απόκτησης θυγατρικής	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές - χρηματοοικονομικά έξοδα	Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	Μεταφορά μεταξύ βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού	Μη ταμειακές κινήσεις	31 Δεκεμβρίου 2025
<b>Βραχυπρόθεσμο δάνεια</b>	<b>240.893</b>	—	216.203	(204.129)	—	14.425	(46.950)	659	<b>221.101</b>
<b>Μακροπρόθεσμο δάνεια</b>	<b>2.169.486</b>	108.000	967.089	(497.584)	(4.822)	(14.425)	46.950	2.352	<b>2.777.046</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.410.379</b>	<b>108.000</b>	<b>1.183.292</b>	<b>(701.713)</b>	<b>(4.822)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>3.011</b>	<b>2.998.148</b>
Όμιλος	1 Ιανουαρίου 2024	Ταμειακές ροές από απόκτησης θυγατρικής	Ταμειακές εισροές - δάνεια	Ταμειακές εκροές - δάνεια	Ταμειακές ροές - χρηματοοικονομικά έξοδα	Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	Μεταφορά μεταξύ βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού	Μη ταμειακές κινήσεις	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Βραχυπρόθεσμο δάνεια</b>	<b>1.158.495</b>	—	133.833	(1.231.693)	—	(7.618)	184.698	3.178	<b>240.893</b>
<b>Μακροπρόθεσμο δάνεια</b>	<b>1.388.011</b>	—	2.675.999	(1.705.821)	(15.186)	7.618	(184.698)	3.563	<b>2.169.486</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.546.506</b>	<b>—</b>	<b>2.809.832</b>	<b>(2.937.514)</b>	<b>(15.186)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>6.741</b>	<b>2.410.379</b>

Η στήλη «Ταμειακές εκροές - χρηματοοικονομικά έξοδα» περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά έξοδα που πληρώθηκαν και καταχωρήθηκαν έναντι του εισπραχθέντος δανείου με μελλοντική απόσβεση.

#### Δομημένες Χρηματοοικονομικές Συναλλαγές

Σε πλήρη ευθυγράμμιση με την πρακτική της αγοράς, οι 4 εταιρείες του Ομίλου (HELLENiQ ANANEΩΣΙΜΕΣ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε., HELLENiQ ANANEΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., και ΚΟΖΗΛΙΟ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΚΟΖΙΛΙΟ PRIME Α.Ε.) που χρηματοδοτούνται υπό τη Συμφωνία Χρηματοδότησης Project Finance ποσού €310 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: €327 εκατ.), περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους για τη διατήρηση ορισμένων δεικτών που ισχύουν μόνο προς τις αντίστοιχες οντότητες. Ομοίως, οι όροι ισχύουν και για την πιστωτική γραμμή της HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..

Επιπλέον, οι εν λόγω θυγατρικές έχουν παράσχει προς τις δανείστριες τράπεζες ένα ολοκληρωμένο πακέτο εξασφαλίσεων, σύμφωνα με την αγορά, καθώς και εγγυήσεις που είναι τυπικές για αυτού του είδους τις συναλλαγές.

## 18. Υποχρεώσεις Μισθώσεων

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

Όμιλος	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>		<b>225.314</b>	<b>214.556</b>
Προσθήκες		57.236	31.793
Απόκτηση θυγατρικής		17.726	—
Αποσύρσεις		(1.607)	(2.404)
Μετατροπές		22.249	20.451
Χρηματοοικονομικό κόστος	27	10.179	9.810
Αποπληρωμές (κεφαλαίου και τόκων)		(48.964)	(49.123)
Συναλλαγματικές διαφορές		(213)	(133)
Λοιπές κινήσεις		(6.811)	362
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>		<b>275.109</b>	<b>225.312</b>
<b>Τρέχον υπόλοιπο</b>		<b>41.000</b>	<b>33.482</b>
<b>Μακροπρόθεσμο υπόλοιπο</b>		<b>234.109</b>	<b>191.831</b>

Ως αποτέλεσμα της εξαγοράς της Enerwave, η γραμμή "Απόκτηση θυγατρικών" περιλαμβάνει ποσό €13 εκατ., το οποίο αφορά κυρίως εμπορικά ακίνητα. Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από την απόκτηση της θυγατρικής, βλέπε στη Σημείωση 9.

Τα παρακάτω ποσά αναγνωρίστηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:

Όμιλος	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων	7	47.390	42.750
Χρηματοοικονομικό κόστος δικαιωμάτων μισθώσεων	27	10.179	9.810
Έξοδα βραχυπρόθεσμων μισθώσεων		941	501
Έξοδα μισθώσεων χαμηλής αξίας		146	96
Μεταβλητές μισθώσεις		1.145	1.180
<b>Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων</b>		<b>59.801</b>	<b>54.337</b>

Η ανάλυση παλαιότητας των μισθώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

	< 1 έτους	Μεταξύ 1 και 5 ετών	Πάνω των 5 ετών	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	88.254	107.687	138.454	334.395

## Μητρική Εταιρεία

Εταιρεία	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου		7.498	9.395
Προσθήκες		1.903	746
Αποσύψεις		(97)	(92)
Μετατροπές		610	(41)
Χρηματοοικονομικό κόστος		263	314
Αποπληρωμές (κεφαλαίου και τόκων)		(3.382)	(2.851)
Λοιπές κινήσεις		—	26
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>		<b>6.795</b>	<b>7.497</b>
<b>Τρέχον υπόλοιπο</b>		<b>3.557</b>	<b>2.659</b>
<b>Μακροπρόθεσμο υπόλοιπο</b>		<b>3.238</b>	<b>4.838</b>

Εταιρεία	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων	7	2.909	2.606
Χρηματοοικονομικό κόστος δικαιωμάτων μισθώσεων		263	314
Έξοδα βραχυπρόθεσμων μισθώσεων		142	103
<b>Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων</b>		<b>3.314</b>	<b>3.023</b>

## 19. Αναβαλλόμενη Φορολογία

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

Τα ποσά όπως αναγνωρίστηκαν στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	107.755	101.802
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(180.386)	(164.716)
	<b>(72.631)</b>	<b>(62.914)</b>

Η μεταβολή της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης / υποχρέωσης είναι ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>(62.916)</b>	<b>(78.517)</b>
Αποτελέσματα χρήσης	3.006	19.164
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(3.996)	(3.514)
Λοιπές κινήσεις	115	(49)
Απόκτηση θυγατρικής	(8.840)	—
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>(72.631)</b>	<b>(62.916)</b>

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(240.797)	(218.875)
Αποτίμηση αποθεμάτων	16.546	13.056
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(258)	(1.742)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	34.852	36.255
Προβλέψεις επισφαλών υπολοίπων πελατών	32.867	30.460
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	(1.938)	(1.803)
Δαπάνη τόκων εκπεστέα στις επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	9.682	9.035
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	25.649	21.029
Προβλέψεις για περιβαλλοντικές δαπάνες	3.634	4.865
Απαξίωση συμμετοχών	25.194	28.055
Μη πραγματοποιημένα διεταιρικά κέρδη στα αποθέματα του Ομίλου	659	212
Λοιπές μεταβολές σε σχέση με προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	19.184	12.067
Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)	2.095	4.468
<b>Υπόλοιπο τέλους έτους</b>	<b>(72.631)</b>	<b>(62.916)</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προκύπτουν από αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό σε μελλοντικές χρήσεις αναγνωρίζονται μόνο εφόσον είναι πιθανό ότι θα συμψηφιστούν με μελλοντικά φορολογικά κέρδη. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που αναγνωρίστηκαν από τον Όμιλο για αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές ανήλθαν σε €25,6εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: €21,0 εκατ.), καθώς με βάση το εγκεκριμένο επιχειρηματικό πλάνο, ο Όμιλος κρίνει ότι υπάρχει η δυνατότητα συμψηφισμού των φορολογικών ζημιών με μελλοντικά φορολογικά κέρδη. Οι φορολογικές ζημιές μπορούν να μεταφερθούν σε επόμενες χρήσεις ανάλογα τη φορολογική νομοθεσία που ισχύει σε κάθε φορολογική δικαιοδοσία. Στην Ελλάδα οι φορολογικές ζημιές μπορούν να μεταφερθούν για μέγιστο διάστημα πέντε ετών.

Το 2014, εφαρμόστηκαν για πρώτη φορά οι διατάξεις του αρ. 49 του Ν. 4172/2013 περί υποκεφαλαιοδότησης σύμφωνα με τις οποίες, το όριο έκπτωσης των πλεοναζουσών δαπανών τόκων, ορίζεται ως προς 30% επί του φορολογικού EBITDA. Η επίδραση στο ποσό της αναβαλλόμενης φορολογίας του Ομίλου, ήταν €9,7 εκατ. (απαίτηση) στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: €9 εκατ.).

Μετά την εξαγορά της Enerwave Α.Ε, στη γραμμή «Απόκτηση θυγατρικών» περιλαμβάνεται ποσό €14 εκατ., το οποίο αφορά αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση που αναγνωρίστηκε κατά το χρόνο εξαγοράς. Για περαιτέρω πληροφορίες σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που αναγνωρίστηκαν σε συνέχεια της εξαγοράς, ανατρέξτε στη Σημείωση 9.

## 20. Υποχρεώσεις Παροχών Προσωπικού λόγω Εξόδου από την Υπηρεσία

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει πως τα ποσά που σχετίζονται με τις συνταξιοδοτικές παροχές του Ομίλου, έχουν καταχωρηθεί στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Υποχρεώσεις κατάστασης οικονομικής θέσης για:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	157.834	168.784
<b>Σύνολο</b>	<b>157.834</b>	<b>168.784</b>
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Χρεώσεις στα αποτελέσματα:</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	15.792	66.616
<b>Σύνολο</b>	<b>15.792</b>	<b>66.616</b>
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Χρεώσεις στα λοιπά συνολικά έσοδα</b>		
Συνταξιοδοτικές παροχές	1.660	3.722
Φόρος	(457)	(939)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.203</b>	<b>2.783</b>

Τα ποσά που έχουν αναγνωριστεί στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	37.857	46.422
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(29.666)	(37.464)
<b>Έλλειμα χρηματοδοτούμενων προγραμμάτων</b>	<b>8.191</b>	<b>8.958</b>
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	149.643	159.825
<b>Υποχρέωση στη κατάσταση οικονομικής θέσης</b>	<b>157.834</b>	<b>168.784</b>

Ο Όμιλος έχει σε ισχύ προγράμματα καθορισμένων παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τους εργαζομένους στην Ελλάδα, τη Βουλγαρία, τη Σερβία, τη Βόρεια Μακεδονία, το Μαυροβούνιο και την Κύπρο. Όλα τα προγράμματα αφορούν συνταξιοδοτικές παροχές προς τους εργαζομένους. Το ποσό των παροχών εξαρτάται από τα χρόνια προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του κάθε εργαζομένου. Ορισμένα προγράμματα δεν έχουν περιουσιακά στοιχεία, ενώ κάποια προγράμματα στην Ελλάδα και την Κύπρο έχουν.

Η μεταβολή στις υποχρεώσεις για συνταξιοδοτικές παροχές είναι η ακόλουθη:

	Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων	Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	Σύνολο
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>213.110</b>	<b>(36.805)</b>	<b>176.305</b>
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.592	—	9.592
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	6.373	(1.206)	5.167
Ζημιές από τακτοποιήσεις	51.723	—	51.723
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης και ζημιές από τακτοποιήσεις	134	—	134
<b>Σύνολο χρεώσεων στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων</b>	<b>67.822</b>	<b>(1.206)</b>	<b>66.616</b>
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:			
Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά (έσοδα)/ έξοδα	—	(432)	(432)
- (Κέρδη)/ Ζημιές από μεταβολή δημογραφικών παραδοχών	11	—	11
- Ζημιές/ (κέρδη) από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	(1.509)	76	(1.433)
- (Κέρδη)/ Ζημιές από εμπειρικές προσαρμογές	5.576	—	5.576
<b>Σύνολο χρεώσεων στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (λοιπά έσοδα)</b>	<b>4.078</b>	<b>(356)</b>	<b>3.722</b>
Καταβολές παροχών άμεσα από τον όμιλο/ εισφορές του ομίλου στα στοιχεία ενεργητικού	(11.834)	(2.366)	(14.200)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(3.187)	3.269	82
Πληρωμές για τακτοποιήσεις από τους εργαζομένους	—	—	—
Πληρωμές για τακτοποιήσεις από τα στοιχεία ενεργητικού	(63.742)	—	(63.742)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>206.247</b>	<b>(37.464)</b>	<b>168.784</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>206.247</b>	<b>(37.464)</b>	<b>168.784</b>
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	9.478	—	9.478
Χρηματοοικονομικά έξοδα/ (έσοδα)	6.103	(890)	5.213
Ζημιές από τακτοποιήσεις	1.076	—	1.076
Κόστος παλαιότερης απασχόλησης	25	—	25
<b>Σύνολο χρεώσεων στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων</b>	<b>16.682</b>	<b>(890)</b>	<b>15.792</b>
Επαναμετρήσεις στις αναλογιστικές παραδοχές:	—	—	—
- Απόδοση των στοιχείων ενεργητικού, εξαιρουμένου του ποσού που συμπεριλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα	—	(969)	(969)
- Ζημιές από μεταβολή δημογραφικών παραδοχών	31	—	31
- Ζημιές/ (κέρδη) από μεταβολή χρηματοοικονομικών παραδοχών	(7.752)	(222)	(7.974)
- Ζημιές από εμπειρικές προσαρμογές	10.572	—	10.572
<b>Σύνολο χρεώσεων στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων (λοιπά έσοδα)</b>	<b>2.851</b>	<b>(1.191)</b>	<b>1.660</b>
Καταβολές παροχών άμεσα από τον όμιλο/ εισφορές του ομίλου στα στοιχεία ενεργητικού	(10.829)	(7.496)	(18.325)
Καταβολές παροχών από τα στοιχεία ενεργητικού	(17.372)	17.264	(108)
Πληρωμές για τακτοποιήσεις από τους εργαζομένους	—	108	108
Πληρωμές για τακτοποιήσεις από τα στοιχεία ενεργητικού	(10.694)	—	(10.694)
Απόκτηση θυγατρικής	614	—	614
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>187.499</b>	<b>(29.669)</b>	<b>157.834</b>

Το 2025, ο Όμιλος εφήρμοσε ένα πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου για περίπου 36 υπαλλήλους του. Οι δαπάνες που σχετίζονται με το πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου περιλαμβάνουν τα κίνητρα αποχώρησης που παρέχονται στους εργαζομένους για συνταξιοδότηση πριν από τη συμβατική ηλικία συνταξιοδότησης και περιλαμβάνονται στις «Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία» σύμφωνα με όσα προβλέπονται από

το ΔΛΠ 19, καθώς θεωρούνται επιπρόσθετες παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία και καταγράφονται στις «Ζημιές από τακτοποιήσεις» στον ανωτέρω πίνακα.

Η γραμμή “Απόκτηση θυγατρικής” περιλαμβάνει το υπόλοιπο της σχετικής υποχρέωσης κατά την ημερομηνία της απόκτησης, 15 Ιουλίου 2025.

Οι μη προεξοφλημένες παροχές συνταξιοδότησης λήγουν ως ακολούθως:

Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025	Μέχρι ενός έτους	Μεταξύ ενός και δύο ετών	Μεταξύ δύο και πέντε ετών	Πάνω από πέντε έτη	Σύνολο
Συνταξιοδοτικές παροχές	19.505	22.481	42.394	171.983	256.363

Τα περιουσιακά στοιχεία των προγραμμάτων επενδύθηκαν ως ακολούθως:

	2025				2024			
	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%	Εισηγμένα	Μη εισηγμένα	Σύνολο	%
Τίτλοι συμμετοχών	1.701	—	1.701	6 %	1.972	—	1.972	5 %
<b>Ομόλογα</b>								
- Κρατικά ομόλογα	11.364	—	11.364	38 %	13.818	—	13.818	37 %
- Εταιρικά ομόλογα	11.936	—	11.936	40 %	16.424	—	16.424	44 %
Επενδυτικά κεφάλαια	2.467	—	2.467	8 %	2.664	—	2.664	7 %
Επενδύσεις σε ακίνητα	1.401	—	1.401	5 %	1.331	—	1.331	4 %
Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	800	—	800	3 %	1.255	—	1.255	3 %
<b>Σύνολο</b>	<b>29.669</b>	<b>—</b>	<b>29.669</b>	<b>100 %</b>	<b>37.464</b>	<b>—</b>	<b>37.464</b>	<b>100 %</b>

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Προεξοφλητικό επιτόκιο	4,01 %	3,33 %
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2%-2,5%	2-2,5%
Πληθωρισμός	1,78 %	0,00
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας (έτη)	9,47	8,75

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

	Επίδραση στην υποχρέωση		
	Μεταβολή της παραδοχής	Αύξηση στην υποχρέωση	Μείωση στην υποχρέωση
Προεξοφλητικό επιτόκιο	0,50 %	(3,56) %	3,92 %
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	0,50 %	3,70 %	Δεν εφαρμόζεται

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

Οι αναμενόμενες εργοδοτικές εισφορές για την επόμενη χρήση, προς τα προγράμματα καθορισμένων παροχών προσωπικού είναι €2.1 εκατ. Η μέση σταθμισμένη διάρκεια των προγραμμάτων είναι 10 χρόνια.

## 21. Προβλέψεις

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2025 και το 2024 έχει ως εξής:

	<b>Προβλέψεις για λοιπές υποχρεώσεις και έξοδα</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>33.835</b>
Χρεώσεις / (πιστώσεις) στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:	
- Προσθήκες	1.942
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(480)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(1.923)
- Κατανομή του χρηματοοικονομικού κόστους	15
Διάφορες κινήσεις / ανακατανομές	2.858
<b>31 Δεκεμβρίου 2024</b>	<b>36.247</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2025</b>	<b>36.247</b>
Χρεώσεις / (πιστώσεις) στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων:	
- Προσθήκες	1.134
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(57)
-Απόκτηση Θυγατρικής	4.484
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(9.211)
- Κατανομή του χρηματοοικονομικού κόστους	314
Διάφορες κινήσεις / ανακατανομές	(575)
<b>31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>32.336</b>

Οι μακροπρόθεσμες προβλέψεις στις 31 Δεκεμβρίου 2025 περιλαμβάνουν κυρίως προβλέψεις για κόστος περιβαλλοντικής αποκατάστασης ύψους €18 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €25 εκατ.).

## 22. Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

	<b>31 Δεκεμβρίου 2025</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2024</b>
Επιχορηγήσεις	32.862	28.632
Λοιπές υποχρεώσεις	32.494	14.467
<b>Υπόλοιπο τέλους χρήσεως</b>	<b>65.356</b>	<b>43.099</b>

### Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από το Ελληνικό Κράτος στον Όμιλο αφορούν επιχορηγήσεις για την αγορά ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η απόσβεση για το 2025 ανέρχεται σε €1,2 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €0,8 εκατ.).

### Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Περιλαμβάνονται ποσά από εμπόρους/διαχειριστές πρατηρίων, που λειτουργούν ως χρηματικές εγγυήσεις για την πιστή τήρηση των όρων της συμφωνίας και από εγγυητικές καταθέσεις πελατών λιανικής της Enerwave.

## 23. Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα

Παράγωγα επιμετρημένα στην  
Εύλογη Αξία μέσω των  
αποτελεσμάτων

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2025					31 Δεκεμβρίου 2024				
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητι κού	Υποχρε ώσεις		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικ ού	Υποχρε ώσεις	
	ΜΤ'00 0	Βαρέλ ια	Mwh' 000	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια χιλ.	€	€	
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών - EUAs	—	—	—	—	—	300	—	812	—	
Παράγωγα επιμετρημένα στην Εύλογη Αξία μέσω των αποτελεσμάτων	—	2.000	—	—	11	—	4.000	75	—	
Δικαιώματα προαίρεσης επί εμπορευμάτων- Πετρελαϊκά προϊόντα	—	975	—	3.116	—	—	—	—	—	
Προθεσμιακά συμβόλαια εμπορευμάτων - EUAs	155	—	—	814	—	—	—	—	—	
Συμβάσεις επί διαφορών - Φυσικό αέριο	—	—	855	—	2.627	—	—	—	—	
Συμβάσεις επί διαφορών - Ηλεκτρική ενέργεια	—	—	408	2.850	—	—	—	—	—	
<b>Σύνολο</b>	<b>155</b>	<b>2.975</b>	<b>1.263</b>	<b>6.780</b>	<b>2.638</b>	<b>300</b>	<b>4.000</b>	<b>887</b>	<b>—</b>	

Παράγωγα αντιστάθμισης  
κινδύνου ταμειακών ροών

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2025					31 Δεκεμβρίου 2024				
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητι κού	Υποχρε ώσεις		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία Ενεργητικ ού	Υποχρε ώσεις	
	ΜΤ'00 0	Βαρέλ ια	Mwh' 000	€	€	ΜΤ'000	Βαρέλια χιλ.	€	€	
VPPAs	—	—	307	34679	—	—	—	—	—	
Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων- Αργό πετρέλαιο και λοιπά πετρελαϊκά προϊόντα	—	1621	—	—	5552	—	1691	7.309	—	
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	—	—	—	321	842	—	—	—	1940	
<b>Σύνολο</b>	<b>—</b>	<b>1.621</b>	<b>307</b>	<b>35.000</b>	<b>6.394</b>	<b>—</b>	<b>1.691</b>	<b>7.309</b>	<b>1.940</b>	
<b>Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων</b>	<b>155</b>	<b>4.596</b>	<b>1.570</b>	<b>41780</b>	<b>9.032</b>	<b>300</b>	<b>5.691</b>	<b>8.196</b>	<b>1.940</b>	

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, οι συμβάσεις VPPA τις οποίες είχε συνάψει ο Όμιλος, είχαν υπολειπόμενη διάρκεια ζωής 12 και 15 έτη. Το ονομαστικό ποσό που αντισταθμίστηκε μέσω των VPPA περιλαμβάνεται στον παραπάνω πίνακα και αναφέρεται στην αναμενόμενη ετήσια παραγωγή η οποία αντισταθμίστηκε για τα αντίστοιχα έργα (μετά από περικοπές).

Ο Όμιλος δεν χρησιμοποιεί παράγωγα ως επενδύσεις με σκοπό την κερδοσκοπία. Τα παράγωγα που πληρούν τα κριτήρια λογιστικής αντιστάθμισης ταξινομούνται ως αντισταθμίσεις ταμειακών ροών; διαφορετικά αντιμετωπίζονται λογιστικά ως "διακρατούμενα για εμπορία".

Επιπλέον, ο Όμιλος έχει συνάψει τρεις συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (Interest rate swaps) για τα αντίστοιχα δάνεια τριων θυγατρικών του. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, το ονομαστικό ποσό που αντισταθμίστηκε μέσω του

αντίστοιχου χρηματοοικονομικού μέσου της HELLENiQ RENEWABLES WIND FARMS OF MANI ήταν €38 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €40 εκατ.) και η εύλογη αξία του ύψους €321 χιλιάδων περιλαμβάνεται στα στοιχεία ενεργητικού στον παραπάνω πίνακα. Τα αντίστοιχα ονομαστικά ποσά για τις εταιρείες HELLENiQ RENEWABLES WIND FARMS OF EVIA και KOZILIO 1 ήταν €34 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €36 εκατ.) και €59 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €62 εκατ.) αντίστοιχα, ενώ η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που αναλογούσε σε ζημιά €842 χιλιάδων περιλαμβάνεται στις υποχρεώσεις στον παραπάνω πίνακα.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία του ισολογισμού είναι η εύλογη αξία του παραγώγου στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Η εύλογη αξία του παράγωγου αντιστάθμισης κατατάσσεται ως μη κυκλοφορούν ενεργητικό ή παθητικό όταν η υπολειπόμενη διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου υπερβαίνει τους 12 μήνες και ως κυκλοφορούν ενεργητικό ή παθητικό όταν η διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη των 12 μηνών.

	31 Δεκεμβρίου 2025		31 Δεκεμβρίου 2024	
	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Στοιχεία Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
<b>Μη κυκλοφορούντα στοιχεία</b>				
VPPAs	32.243	—	—	—
Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων	—	—	—	—
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	321	842	—	1.940
	<b>32.564</b>	<b>842</b>	<b>—</b>	<b>1.940</b>
<b>Κυκλοφορούντα στοιχεία</b>				
VPPAs	2.436	—	—	—
Δικαιώματα προαίρεσης επί εμπορευμάτων	3.116	—	—	—
Προθεσμικά συμβόλαια εμπορευμάτων - EUAs	814	—	—	—
Συμβάσεις επί διαφορών - Ηλεκτρική ενέργεια	2.850	—	—	—
Συμβάσεις επί διαφορών - Φυσικό αέριο	—	2.627	—	—
Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων	—	5.563	8.196	—
	<b>9.216</b>	<b>8.190</b>	<b>8.196</b>	<b>—</b>
Σύνολο	41.780	9.032	8.196	1.940

Η επίδραση των αντισταθμίσεων ταμειακών ροών στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης καθώς και στα Λοιπά Εισοδήματα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα. Οι σχέσεις αντιστάθμισης αξιολογήθηκαν ως αποτελεσματικές κατά τη διάρκεια της περιόδου, επομένως δεν αναγνωρίστηκε κέρδος ή ζημία λόγω αναποτελεσματικότητας αντιστάθμισης στα αποτελέσματα.

	Συνολικό κέρδος/(ζημία) αντιστάθμισης που αναγνωρίστηκε στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα (OCI)	Ποσά που αναταξινομήθηκαν στα αποτελέσματα (κέρδος ή ζημία)
<b>Επίπτωση σε Αποτέλεσμα και Λοιπά Συνολικά Έσοδα (OCI)</b>		
<b>Στις 31 Δεκεμβρίου 2025</b>		
VPPAs	34.812	132
Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων- Αργό πετρέλαιο και λοιπά πετρελαϊκά προϊόντα	(20.655)	(7.794)
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	1.031	(389)
<b>Στις 31 Δεκεμβρίου 2024</b>		
Συμβάσεις ανταλλαγής εμπορευμάτων- Αργό πετρέλαιο και λοιπά πετρελαϊκά προϊόντα	14.147	(6.495)
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	296	694

## Παράγωγα σε εύλογη αξία μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος

Τα παράγωγα προς πώληση περιλαμβάνουν κυρίως συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών για τα δικαιώματα εκπομπών (EUA) (Σημ. 16), τις οποίες ο Όμιλος συνάπτει με σκοπό να περιορίσει τον αντίκτυπο της μεταβλητότητας των τιμών των δικαιωμάτων εκπομπών. Μέσω της εξαγοράς της Enerwave, ο Όμιλος απέκτησε και συμβάσεις επί διαφορών (contracts for difference) για τον περιορισμό της μεταβλητότητας του κόστους ενέργειας και φυσικού αερίου.

## Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις περιλαμβάνουν δύο παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, εύλογης αξίας €0,2 και €0,7 εκατ., τα οποία σχετίζονται με δάνεια που οφείλουν οι θυγατρικές του Ομίλου HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. και ΚΟΖΙΛΙΟ 1. Οι παραπάνω θυγατρικές έχουν συνάψει συμφωνία παραγωγών για την αντιστάθμιση του κινδύνου ταμειακών ροών που προκύπτει από τις μεταβολές των επιτοκίων. Επιπλέον, το ποσό €32,2 εκατ. που σχετίζεται με δύο συμβάσεις VPPA των θυγατρικών του Ομίλου Kozilio Prime και Ansthall Green Energy περιλαμβάνεται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία (Σημειώσεις 2 & 3).

Κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025, μεταφέρθηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων ζημιά μετά φόρων ύψους €6,3 εκατ. που προέκυψε από την εκκαθάριση των συμβολαίων που πραγματοποιήθηκαν εντός του έτους. (31 Δεκεμβρίου 2024: κέρδος €4,5 εκατ. μετά φόρων).

Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών ήταν αποτελεσματικές και η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους ανέρχεται σε κέρδος μετά φόρων €12,8 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €11,3 εκατ. κέρδος μετά φόρων) και συμπεριλαμβάνεται στα «Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνου». (Σημ. 15).

## 24. Ανάλυση Εξόδων ανά Είδος (Φύση)

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Πρώτες ύλες και αναλώσιμα που χρησιμοποιήθηκαν	9.641.784	10.848.675
Παροχές σε εργαζομένους	368.380	348.226
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	313.087	309.019
Αποσβέσεις ασώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	28.138	27.094
Κόστος μεταφοράς και αποθήκευσης	199.961	174.990
Γενικά έξοδα παραγωγής	244.364	280.015
SWAPS κέρδη / (ζημιές)	18.625	4.213
Λοιπά έξοδα	401.811	361.636
<b>Σύνολο κόστους πωληθέντων, εξόδων διοίκησης, πωλήσεων και διάθεσης</b>	<b>11.216.150</b>	<b>12.353.868</b>

Το κονδύλι «Πρώτες ύλες και αναλώσιμα που χρησιμοποιήθηκαν» περιλαμβάνεται στο Κόστος Πωλήσεων και ποσοστό 87% του ποσού αφορά τη HELLENiQ Petroleum A.E.

Τα λοιπά έξοδα αποτελούνται κυρίως από κόστη που αφορούν δαπάνες συντήρησης εγκαταστάσεων, ασφαλιστικές δαπάνες, πρόβλεψη για επισφαλή υπόλοιπα πελατών, κόστος εταιρικής κοινωνικής ευθύνης, δαπάνες από υπηρεσίες τρίτων (συμβουλευτικές και νομικές), κόστος IT και έξοδα διαφήμισης και προώθησης. Όπου απαιτείται, τα συγκριτικά ποσά έχουν αναταξινομηθεί για να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τη φύση τους.

Η γραμμή «SWAPS κέρδη / (ζημιές)» περιλαμβάνει τα συνολικά ποσά που περιλαμβάνονται στη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων για τα παράγωγα που επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων που πραγματοποιούνται ή δεν έχουν πραγματοποιηθεί και την επίδραση της αναταξινόμησης των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημειώσεις 3 και 23).

## Αμοιβές ελεγκτών

Οι αμοιβές του ελέγχου και των λοιπών μη ελεγκτικών υπηρεσιών της ΕΥ αναλύονται στον παρακάτω πίνακα:

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αμοιβές ελεγκτικών υπηρεσιών	1.910	1.650
Αμοιβές υπηρεσιών διασφάλισης (συμπεριλαμβανομένων αμοιβών φορολογικού πιστοποιητικού)	1.064	1.139
Αμοιβές λοιπών μη ελεγκτικών υπηρεσιών	298	313
<b>Σύνολο</b>	<b>3.271</b>	<b>3.102</b>

Οι αμοιβές για τον τακτικό έλεγχο της Εταιρείας ανήλθαν σε €138 χιλιάδες (2024: €134 χιλιάδες) και οι αμοιβές λοιπών μη ελεγκτικών υπηρεσιών είναι μηδενικές (2024: €43 χιλιάδες). Οι λοιπές αμοιβές σχετικές με τον έλεγχο της Εταιρείας για την χρήση 2025 ανήλθαν σε €309 χιλιάδες.

## Έξοδα μισθοδοσίας

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Μισθοδοσία	258.470	239.174
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	45.316	44.141
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	12.778	15.883
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	51.816	49.028
<b>Σύνολο</b>	<b>368.380</b>	<b>348.226</b>

Οι λοιπές παροχές σε εργαζομένους περιλαμβάνουν προγράμματα καθορισμένων εισφορών που παρέχονται από τον Όμιλο, κόσμη ιατρικής ασφάλισης, έξοδα σίτισης, έξοδα μεταφοράς και εφάπαξ μπόνους στους εργαζομένους.

## 25. Έξοδα Ερευνών και Ανάπτυξης

Οι δαπάνες για τις δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης του Ομίλου εξοδοποιούνται κατά την πραγματοποίησή τους (31 Δεκεμβρίου 2025: €5,6 εκατ. και το 31 Δεκεμβρίου 2024: €10,7 εκατ.) και αφορούν κυρίως εργασίες έρευνας, συμπεριλαμβανομένων των περιβαλλοντικών, γεωλογικών και λοιπών μελετών, στις περιοχές Block 10, Ιόνιο, στο οικόπεδο 2, Νοτιοδυτικά της Κρήτης και στην περιοχή Δυτικά της Κρήτης.

Στο οικόπεδο 10, η ειδική επεξεργασία σεισμικών ολοκληρώθηκε το 2025, ενώ επίσης στα οικόπεδα 10 και Ιόνιο, ολοκληρώθηκε AVO ανάλυση μαζί με εσωτερικές μελέτες. Στην περιοχή Νοτιοδυτικά Κρήτης, μετά την απόκτηση και επεξεργασία 3D σεισμικών δεδομένων 900 τετ. χλμ το 2024, βρίσκεται σε εξέλιξη η ερμηνεία των σεισμικών. Στην περιοχή Δυτικά Κρήτης, βρίσκεται σε εξέλιξη η ερμηνεία των 2D σεισμικών.

Δαπάνες αναφορικά με παραχώρηση αδειών έρευνας για το οικόπεδο 10, το Ιόνιο, το οικόπεδο 2, την περιοχή Νοτιοδυτικά της Κρήτης και την περιοχή Δυτικά της Κρήτης, κεφαλαιοποιήθηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της περιόδου που διαρκούν οι εργασίες έρευνας (Σημ. 8).

Επιπρόσθετα, στο πλαίσιο του διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση αποκλειστικών δικαιωμάτων για την εξερεύνηση και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στις υπεράκτιες περιοχές "Block A2", "Νότια της Πελοποννήσου", "Νότια της Κρήτης 1" και "Νότια της Κρήτης 2", η κοινοπραξία Chevron/HELLENiQ υπέβαλε προσφορές για όλες τις τέσσερις περιοχές τον Σεπτέμβριο του 2025. Η υπογραφή των σχετικών Συμβάσεων Μίσθωσης έλαβε χώρα τον Φεβρουάριο του 2026.

## 26. Λοιπά Λειτουργικά Έσοδα / (Έξοδα) και Λοιπά Κέρδη / (Ζημιές)

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη</b>		
Έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων	1.176	801
Έσοδα από υπηρεσίες προς τρίτους	6.018	4.858
Έσοδα από ενοίκια	9.816	10.367
Αποθήκευτρα	4.589	3.658
Κέρδη από πώληση ενσώματων παγίων στοιχείων	1.506	189
Έσοδα ασφαλιστικών αποζημιώσεων	18.015	103.953
Κέρδος από πώληση θυγατρικών, συγγενών και κοινοπραξιών	<b>9, 33</b>	622
Λοιπά	17.366	14.849
<b>Σύνολο</b>	<b>59.107</b>	<b>153.216</b>
<b>Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές</b>		
Ζημιά από πώληση ενσώματων παγίων στοιχείων	(152)	(855)
Απομείωση παγίων	<b>6, 8</b>	(4.000)
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(2.141)	(52.714)
Πρωτοβουλίες Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης	(693)	(4.949)
Λοιπές προβλέψεις & προβλέψεις νομικών υποθέσεων	(14.315)	(4.044)
Λοιπά	(35.807)	(13.523)
<b>Σύνολο</b>	<b>(57.107)</b>	<b>(81.731)</b>

Τα λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα) και λοιπά κέρδη / (ζημιές) αφορούν έσοδα ή έξοδα που δε συνδέονται με την κύρια εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου.

Η αποζημίωση από ασφαλιστικές εταιρείες αφορά κυρίως τον διακανονισμό ασφαλιστικών απαιτήσεων σχετιζόμενων κυρίως με τη διακοπή εργασιών στις μονάδες Flexicocker και Υδρογόνου του διυλιστηρίου Ελευσίνας τον Ιανουάριο 2023.

Η κατηγορία "Αποθήκευτρα" αφορά κυρίως έσοδο από παροχή υπηρεσιών σχετικά με την τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας στις εγκαταστάσεις της ΟΚΤΑ για το δημόσιο της Δημοκρατίας της Βόρειας Μακεδονίας.

Η κατηγορία Λοιπά στα "λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές" περιλαμβάνει πρόβλεψη για έξοδα αποκατάστασης, διαγραφή αδειών, έκτακτα έξοδα στις εγκαταστάσεις των διυλιστηρίων καθώς και έξοδα που σχετίζονται με την απόκτηση της Enerwave.

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Λοιπά λειτουργικά έσοδα και άλλα κέρδη</b>		
Έσοδα από υπηρεσίες προς τρίτους	333	269
Υπηρεσίες που επανατιμολογούνται στις θυγατρικές εταιρείες	32.493	26.785
Έσοδα από ενοίκια	565	391
Κέρδος από πώληση θυγατρικών, συγγενών και κοινοπραξιών	906	106.453
Λοιπά	895	824
<b>Σύνολο</b>	<b>35.193</b>	<b>134.722</b>
<b>Λοιπά λειτουργικά έξοδα και άλλες ζημιές</b>		
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(360)	(2.287)
Κεντρικά έξοδα Ομίλου	(32.493)	(26.785)
Απομείωση παγίων στοιχείων	(13.986)	—
Λοιπά	(4.515)	(3.055)
<b>Σύνολο</b>	<b>(51.354)</b>	<b>(32.128)</b>

Οι υπηρεσίες που επανατιμολογούνται στις θυγατρικές εταιρείες αφορούν κεντρικά και διοικητικά έξοδα όπως νομικά, χρηματοοικονομικά και έξοδα προμήθειας για τα οποία επιβαρύνεται η Εταιρεία και τα επανατιμολογεί στο κόστος.

Το 2024, η κατηγορία «Κέρδος από πώληση θυγατρικών, συγγενών και κοινοπραξιών» περιλαμβάνει το κέρδος από την πώληση της της ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε. (μετά την αφαίρεση των σχετικών εξόδων), ενώ τη τρέχον έτος σχετίζεται με την προσαρμογή του τιμήματος.

Η απομείωση θυγατρικών αφορά την Enerwave Α.Ε. (Βλέπε σημείωση 9).

## 27. Χρηματοοικονομικά (Έξοδα) / Έσοδα - Καθαρά

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Έσοδα από τόκους	18.580	13.327
Έξοδα τόκων	(111.080)	(105.491)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(17.051)	(26.754)
Χρηματοοικονομικά έξοδα μισθώσεων	(10.179)	(9.810)
<b>Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά</b>	<b>(119.730)</b>	<b>(128.728)</b>

Τόκοι ύψους €9,9 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €10,9 εκατ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί (Σημ. 6).

## 28. Κέρδη / (Ζημιές) από Συναλλαγματικές Διαφορές

Τα κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές ύψους €11,9 εκατ. για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025, προέρχονται κυρίως από την αποτίμηση τραπεζικών λογαριασμών που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα (ως επί το πλείστον σε Δολάρια ΗΠΑ). Το αντίστοιχο ποσό για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024 ήταν ζημιές ύψους €3,9 εκατ..

## 29. Φόροι Εισοδήματος

Ο φόρος που αναλογεί στα αποτελέσματα της χρήσης είναι:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Φόρος τρέχουσας χρήσης	(78.774)	(279.683)
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	(2.101)	(3.324)
Αναβαλλόμενος φόρος	3.006	19.166
<b>Φόροι</b>	<b>(77.869)</b>	<b>(263.841)</b>

Ο φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα είναι:

	Έτος που έληξε					
	31 Δεκεμβρίου 2025			31 Δεκεμβρίου 2024		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Λοιπά συνολικά έσοδα από επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	—	—	—	825	—	825
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	276	—	276	131	—	131
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	23.506	(4.453)	19.053	20.243	(4.453)	15.790
Συναλλαγματικές διαφορές	(844)	—	(844)	49	—	49
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	(1.660)	457	(1.194)	(3.722)	939	(2.783)
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα</b>	<b>21.278</b>	<b>(3.996)</b>	<b>17.291</b>	<b>17.526</b>	<b>(3.514)</b>	<b>14.012</b>

Ο φορολογικός συντελεστής για τις ανώνυμες εταιρείες στην Ελλάδα για την περίοδο που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025 είναι 22% (31 Δεκεμβρίου 2024: 22%).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 η αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση του Ομίλου από αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές ανέρχεται €25,6 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €21,0 εκατ.)

Σύμφωνα με τις διατάξεις περί υποκεφαλαιοδότησης, το υπερβαίνον κόστος δανεισμού εκπίπτει έως ποσοστού 30% του φορολογικού EBITDA. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα την επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση του Ομίλου η οποία στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανέρχεται σε €9.7 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €9 εκατ.).

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

### 1. Διασφάλιση από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011 και εξής οι ελληνικές εταιρείες που πληρούν συγκεκριμένα κριτήρια, δύνανται να λάβουν «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό», όπως προβλέπεται από το άρθρο 78 Ν.5104/2024 και την Απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ.1124/2015, από τους τακτικούς ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές, ως προς τη συμμόρφωσή τους με τις διατάξεις της κείμενης φορολογικής νομοθεσίας. Η έκδοση Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης υποκαθιστά, εφόσον πληρούνται οι σχετικές προϋποθέσεις, τον έλεγχο από τη Δημόσια Αρχή, η οποία όμως διατηρεί το δικαίωμα μεταγενέστερου ελέγχου, χωρίς να περαιώνει τις φορολογικές της υποχρεώσεις για την οικεία διαχειριστική χρήση, υπό τους περιορισμούς που προβλέπονται στις σχετικές διατάξεις περί παραγραφών.

Όλες οι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου με έδρα την Ελλάδα έχουν λάβει Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης, με γνώμη χωρίς επιφύλαξη, έως και τη χρήση 2024. Ο έλεγχος για το 2025 έχει ξεκινήσει και η Διοίκηση εκτιμά πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση αυτή.

## 2. Έλεγχοι από τις φορολογικές αρχές

Οι χρήσεις που έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τη μητρική εταιρεία και τις σημαντικότερες θυγατρικές έχουν ολοκληρωθεί ως ακολούθως:

Εταιρεία	
HELLENiQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.)	Οικονομικές χρήσεις μέχρι και το 2011 και οικονομικές χρήσεις 2014 & 2019
HELLENiQ PETROLEUM Α.Ε	Ιδρύθηκε το 2022 σε συνέχεια της απόσχισης κλάδου από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Οικονομικές χρήσεις μέχρι και το 2010
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ (πρώην ΕΚ)	Οικονομικές χρήσεις μέχρι και το 2011 και το οικονομικό έτος 2019

Σημειώνεται ότι, οι χρήσεις έως και το 2019 έχουν παραγραφεί σύμφωνα με τις σχετικές γενικές διατάξεις.

Επιπλέον σημειώνεται ότι, οι εταιρείες ΕΚΟ ΑΒΕΕ και ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ (πρώην ΕΚ), συγχωνεύθηκαν το 2016 (με ισολογισμό μετασχηματισμού 31/12/2015).

Επιπλέον, τον Ιανουάριο του 2022, πραγματοποιήθηκε η διάσπαση της ΕΛΠΕ Α.Ε. (επονομαζόμενη HELLENiQ ENERGY Συμμετοχών Α.Ε.) μέσω της απόσχισης του κλάδου διύλισης, προμήθειας και εμπορίας προϊόντων πετρελαίου και πετροχημικών προϊόντων και η ίδρυση της νέας εταιρείας με την επωνυμία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. (επονομαζόμενη πλέον HELLENiQ PETROLEUM S.A).

Ανεξάρτητα από την πιθανότητα διενέργειας μελλοντικών φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές επιβαρύνσεις από τον έλεγχο των μη ελεγμένων φορολογικών χρήσεων από τις φορολογικές αρχές, πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται ήδη στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (Σημ: 33).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ο φόρος εισοδήματος εισπρακτέος περιλαμβάνει ποσό ύψους €26.2 εκατ. που αφορά την προκαταβολή φόρου εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση (31 Δεκεμβρίου 2024: €69.4 εκατ. ). Επιπλέον, περιλαμβάνει ποσό ύψους €11 εκατ. που είχαν προπληρωθεί από τον Όμιλο σε σχέση με τις επίδικες φορολογικές υποθέσεις για φόρους εισοδήματος και σχετικούς τόκους, όπως αναφέρεται στη Σημ. 33 (31 Δεκεμβρίου 2024: €11 εκατ.). Ο χρόνος ολοκλήρωσης των ως άνω ένδικων μέσων δεν δύναται να προβλεφθεί και ο Όμιλος έχει κατατάξει τα σχετικά ποσά στο κυκλοφορούν ενεργητικό.

## 3. Προσωρινή Συνεισφορά Αλληλεγγύης

Στις 19 Ιουλίου 2024, ψηφίστηκε ο Ν. 5122/2024, ο οποίος προβλέπει την επιβολή Προσωρινής Συνεισφοράς Αλληλεγγύης επί των πλεοναζόντων φορολογητέων κερδών των επιχειρήσεων παραγωγής προϊόντων πετρελαίου και για το οικονομικό έτος 2023, βάσει των όσων προβλέπονται από τον Κανονισμό 2022/1854 της ΕΕ. Τα πλεονάζοντα κέρδη προσδιορίζονται βάσει του αντίστοιχου κανονισμού και νόμου με συντελεστή 33%. Η προσωρινή Συνεισφορά Αλληλεγγύης για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε. (και τον Όμιλο) ανέρχεται σε €222,4 εκατ. (καθαρή φορολογική επιβάρυνση €173,5 εκατ.) και περιλαμβάνεται στα αποτελέσματα του τρίτου τριμήνου του 2024. Η σχετική δήλωση υποβλήθηκε εντός του Σεπτεμβρίου 2024 και το ποσό καταβλήθηκε εφάπαξ όπως προβλέπεται, στις 27 Φεβρουαρίου 2025.

## 4. Pillar II

Στο πλαίσιο των διεθνών φορολογικών εξελίξεων για την αντιμετώπιση μετατόπισης κερδών και φορολογητέας βάσης (BEPS), θεσπίστηκαν ειδικοί κανόνες συμπεριληπτικού πλαισίου φορολόγησης σε επίπεδο ΟΟΣΑ και σε επίπεδο Ε.Ε., εκδόθηκε η Ευρωπαϊκή Οδηγία 2022/2523/ΕΕ με την οποία θεσπίστηκαν κανόνες ελάχιστης φορολόγησης 15% (Pillar II), για οντότητες εγκατεστημένες στην Ε.Ε., μέλη πολυεθνικών ή εγχώριων Ομίλων, οι οποίοι πληρούν το ετήσιο όριο ενοποιημένων εσόδων ύψους τουλάχιστον €750 εκατ..

Σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις, με έναρξη στα έτη που αρχίζουν από 1 Ιανουαρίου 2024 και εφεξής, μπορεί να επιβληθεί συμπληρωματικός φόρος, όταν ο πραγματικός συντελεστής ανά δικαιοδοσία υπολείπεται του ελάχιστου προβλεπόμενου 15%.

Στην Ελλάδα, όπου έχει την έδρα της η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ο αντίστοιχος νόμος 5100/2024 ψηφίστηκε τον Απρίλιο του 2024. Μέχρι σήμερα, οι σχετικές διατάξεις είναι σε ισχύ σε ορισμένες δικαιοδοσίες όπου ο Όμιλος δραστηριοποιείται και συγκεκριμένα σε Αυστρία, Βουλγαρία, Δημοκρατία της Βόρειας Μακεδονίας, Ελβετία, Ηνωμένο Βασίλειο, Κύπρο, Ολλανδία και Ρουμανία, ενώ είναι παράλληλα σε εξέλιξη η διαδικασία έκδοσης των αναγκαίων εξουσιοδοτικών αποφάσεων και της παροχής αναλυτικών οδηγιών που απαιτούνται, σε κάθε δικαιοδοσία ξεχωριστά, για την εφαρμογή του αντίστοιχου πλαισίου.

Ο Όμιλος εφαρμόζει την εξαίρεση στην αναγνώριση και δημοσιοποίηση πληροφοριών σχετικά με τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις που σχετίζονται με φόρους που προκύπτουν από τις διατάξεις του Pillar II, όπως προβλέπεται στις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 που εκδόθηκαν τον Μάιο του 2023.

Επισημαίνεται ότι για δικαιοδοσίες στις οποίες το πλαίσιο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη και/ή παρά την υιοθέτηση του ο ελάχιστος πραγματικός φορολογικός συντελεστής είναι μικρότερος από 15%, τη σχετική υποχρέωση αναλαμβάνει η μητρική εταιρεία.

Η αξιολόγηση για την εκτίμηση τυχόν επιπτώσεων στον Όμιλο, για τη δεύτερη χρονιά εφαρμογής του πλαισίου, έγινε βάσει των διαθέσιμων στοιχείων της κλειόμενης χρήσης 2025, κατά το χρόνο σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου.

Η αξιολόγηση περιλαμβάνει τον εντοπισμό των Μεταβατικών Ασφαλών Λιμένων (Transitional CbCR safe harbours), δηλαδή των χωρών στις οποίες η δραστηριότητα κρίνεται βάσει συγκεκριμένων κριτηρίων/ παραμέτρων, προκειμένου να ενταχθούν ή μη στο πλαίσιο. Από την αξιολόγηση αυτή στον Όμιλο, προέκυψε ότι η Κύπρος και η ΔΒΜ, δεν αποτελούν safe harbours και άρα δεν πληρούν τα κριτήρια για την εφαρμογή του κανόνα των Μεταβατικών Ασφαλών Λιμένων και άρα εφαρμόζεται πρόσθετη φορολόγηση.

Για τις χώρες αυτές, διενεργήθηκε αρχικός υπολογισμός του επιπλέον φόρου (top-up tax), κατά τον οποίο, λαμβάνοντας υπ' όψιν τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία του 2025 προκύπτει χαμηλή, επουσιώδης υποχρέωση φόρου, η οποία αναλογεί σε 0,17% των ενοποιημένων κερδών προ φόρων του Ομίλου. Η διαδικασία ολοκληρώνεται με την υποβολή της Δήλωσης Συμπληρωματικού Φόρου που για το 2025 θα πρέπει να υποβληθεί 15 μήνες μετά τη λήξη διαχειριστικής χρήσης δηλαδή 31 Μαρτίου 2027. Η προετοιμασία των απαιτούμενων ενεργειών είναι σε εξέλιξη, λαμβάνοντας υπ' όψιν την προβλεπόμενη διαδικασία και τον βαθμό ενσωμάτωσης του πλαισίου, στις δικαιοδοσίες που δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Συμφωνία φόρου που υπολογίζεται μεταξύ του λογιστικού και του φορολογικού αποτελέσματος του Ομίλου καθώς και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων</b>	<b>254.842</b>	<b>326.105</b>
Συνεισφορά Αλληλεγγύης	—	(222.436)
Φόρος βάσει ισχύοντος ελληνικού φορολογικού συντελεστή 22% (2022: 22%)	(56.065)	(22.807)
Μεταβολή λόγω διαφορετικών φορολογικών συντελεστών στις θυγατρικές εξωτερικού	3.844	3.535
Κέρδη/(ζημιές) Ναυτικών Εταιρειών που δεν υπόκεινται σε φόρο	110	77
Κέρδη από την πώληση της ΔΕΠΑ που δεν υπόκειται σε φόρο	137	3.199
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	(17.221)	(10.598)
Αναγνώριση φορολογικών ζημιών προηγούμενων ετών	1.964	—
Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	(9.720)	(10.254)
Προσαρμογή λόγω εισοδήματος από συνδεδεμένες επιχειρήσεις που δεν υπόκειται σε φορολογία	(1.840)	(5.270)
Προσαρμογή φόρου εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	(893)	(3.221)
Συνεισφορά Αλληλεγγύης	—	(222.436)
Λοιπά	2.234	4.150
Pillar II	(420)	(214)
<b>Φόροι</b>	<b>(77.869)</b>	<b>(263.841)</b>
<b>Πραγματικός φορολογικός συντελεστής</b>	<b>31 %</b>	<b>81 %</b>

\*Ο φόρος εισοδήματος που υπολογίζεται με τον ελληνικό εταιρικό φορολογικό συντελεστή δεν περιλαμβάνει την εισφορά αλληλεγγύης.

## Μητρική Εταιρεία

Ο φόρος που αναλογεί στα αποτελέσματα της χρήσης είναι:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Φόρος τρέχουσας χρήσης	—	(2.021)
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	(1.060)	(185)
Αναβαλλόμενος φόρος	(596)	(29)
<b>Φόροι</b>	<b>(1.656)</b>	<b>(2.235)</b>

Συμφωνία φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους της Εταιρείας και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων</b>	<b>261.864</b>	<b>434.476</b>
Φόρος βάσει ισχύοντος ελληνικού φορολογικού συντελεστή 22% (2022: 22%)	(57.610)	(95.585)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	(631)	(1.009)
Έσοδα που δεν υπόκεινται σε φορολογία	1.139	23.419
Προσαρμογή φόρου εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	(50)	(107)
Προσαρμογή λόγω εσόδων από μερίσματα που δεν υπόκεινται σε φορολογία	55.497	71.131
Pillar II εκ μέρους θυγατρικών	—	(85)
<b>Φόροι</b>	<b>(1.655)</b>	<b>(2.235)</b>
<b>Πραγματικός φορολογικός συντελεστής</b>	<b>0,6 %</b>	<b>0,5 %</b>

### 30. Κέρδη / (Ζημιές) ανά Μετοχή

	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Κέρδη / (Ζημιές) ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)</b>	<b>0,57</b>	<b>0,20</b>
Καθαρά κέρδη / (Ζημιές) που αναλογούν σε κοινές μετοχές		
(Σε χιλιάδες Ευρώ)	173.354	59.789
<b>Μέσος αριθμός κοινών μετοχών</b>	<b>305.635.185</b>	<b>305.635.185</b>

Τα βασικά κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος / (ζημιά) που αναλογεί στους μετόχους της μητρικής εταιρείας με το μέσο σταθμισμένο αριθμό μετοχών κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς, αφαιρουμένου του σταθμισμένου μέσου όρου των ιδίων μετοχών. Κατά τις 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024, δεν υπήρχαν ίδιες μετοχές. Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή ισούνται με τα βασικά κέρδη / (ζημιές) ανά μετοχή.

### 31. Μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 2 Νοεμβρίου 2023, αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος €0,30 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2023, το οποίο ανέρχεται σε €91,7 εκατ. και εξοφλήθηκε στις 17 Ιανουαρίου 2024.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 29 Φεβρουαρίου 2024, πρότεινε τελικό μέρισμα προς διανομή €0,60 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2023 το οποίο ανέρχεται σε €183,4 εκατ.. Το συνολικό μέρισμα για το οικονομικό έτος 2023 ανέρχεται σε €0,90 ανά μετοχή και ανέρχεται σε €275,1 εκατ.. Το συνολικό μέρισμα για το 2023 εγκρίθηκε στην Τ.Γ.Σ. στις 27 Ιουνίου 2024 και εξοφλήθηκε στις 17 Ιουλίου 2024.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 14 Νοεμβρίου 2024, πρότεινε τη διανομή προμερίσματος €0,20 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2024, το οποίο ανέρχεται σε €61,1 εκατ. και εξοφλήθηκε στις 27 Ιανουαρίου 2025.

Το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίαση του στις 27 Φεβρουαρίου 2025, πρότεινε τελικό μέρισμα προς διανομή €0,55 ανά μετοχή για το οικονομικό έτος 2024 το οποίο ανέρχεται σε €168,1 εκατ.. Το συνολικό μέρισμα για το οικονομικό έτος 2024 είναι €0,75 ανά μετοχή, ανέρχεται σε €229,2 εκατ. και υπόκειται σε έγκριση από την Τ.Γ.Σ.

Κατά τη συνεδρίασή του στις 13 Νοεμβρίου 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο πρότεινε τη διανομή ενδιάμεσου μερίσματος ύψους €0,20 ανά μετοχή για τη χρήση 2025, ποσό που αντιστοιχεί σε €61,1 εκατ., και το οποίο καταβλήθηκε στις 26 Ιανουαρίου 2026.

Κατά τη συνεδρίασή του στις 26 Φεβρουαρίου 2026, το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε να προτείνει τελικό μέρισμα €0,40 ανά μετοχή για τη χρήση 2025, ποσό που αντιστοιχεί σε €122,3 εκατ.. Το συνολικό μέρισμα για τη χρήση 2025 ανέρχεται σε €0,60 ανά μετοχή, δηλαδή €183,4 εκατ.. Το τελικό μέρισμα για τη χρήση 2025 τελεί υπό την έγκριση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν ενέκρινε κάποια αλλαγή στην πολιτική μερισμάτων του Ομίλου στο σύνολό της και θα επαναξιολογήσει την πληρωμή επιπρόσθετου μερίσματος ή επιπρόσθετου ειδικού μερίσματος εντός του 2026.

## Μητρική Εταιρεία

Τα έσοδα από μερίσματα σχετίζονται με τα μερίσματα των παρακάτω θυγατρικών εταιρειών:

- Ποσό ύψους €245,5 εκατ. από τη 100% θυγατρική εταιρεία HELLENiQ PETROLEUM S.A., το οποίο καταβλήθηκε πλήρως τον Ιούλιο 2025 και τον Ιανουάριο 2026.
- Ποσό ύψους €5 εκατ. από τη 100% θυγατρική εταιρεία HELLENiQ ENERGY FINANCE Plc, το οποίο καταβλήθηκε τον Μάιο 2025.
- Ποσό ύψους €2 εκατ. από τη 100% θυγατρική εταιρεία HELLENiQ ENERGY INTERNATIONAL GmbH, το οποίο καταβλήθηκε τον Οκτώβριο 2025.
- Ποσό ύψους €16 εκατ. από τη 100% θυγατρική εταιρεία ELPEDISON B.V., το οποίο καταβλήθηκε τον Οκτώβριο 2025.

## 32. Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε		
	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων</b>		<b>254.842</b>	<b>326.105</b>
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων	<b>6,7</b>	317.087	313.993
Αποσβέσεις και απομειώσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων	<b>8</b>	28.138	27.766
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού	<b>26</b>	(1.176)	(801)
Χρηματοοικονομικά έξοδα-καθαρά		119.730	128.728
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	<b>9</b>	8.365	23.956
Προβλέψεις και διαφορές αποτιμήσεων		26.837	88.635
Κέρδη από πώληση συγγενών επιχειρήσεων		(622)	(14.541)
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές		11.913	(3.951)
Αποσβέσεις εξόδων μακροπρόθεσμων συμβολαίων		(1.002)	(5.117)
(Κέρδη) / ζημιές από εκποίηση παγίων		(1.354)	666
		<b>762.758</b>	<b>885.438</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		24.379	158.291
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(10.949)	(5.194)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		134.112	(29.099)
		<b>147.542</b>	<b>123.998</b>
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>910.300</b>	<b>1.009.436</b>

Εταιρεία	Σημ.	Περίοδος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Κέρδη / (Ζημιές) προ φόρων</b>		<b>261.864</b>	<b>434.476</b>
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις και απομειώσεις ενσώματων παγίων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων		3.151	2.737
Αποσβέσεις και απομειώσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων		3	62
Χρηματοοικονομικά έξοδα-καθαρά		(13.268)	(14.280)
Προβλέψεις εξόδων και διαφορές αποτιμήσεων		1.185	3.198
(Κέρδη) / ζημιές από πώληση συγγενών επιχειρήσεων		(906)	(106.453)
Έσοδα από μερίσματα	<b>31</b>	(268.586)	(323.322)
Απομείωση θυγατρικής		13.986	
		<b>(2.572)</b>	<b>(3.582)</b>
<b>Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης</b>			
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(19.522)	(6.027)
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων		2.200	4.784
		(17.322)	(1.243)
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>(19.894)</b>	<b>(4.825)</b>

### 33. Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Νομικές Υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών του συναλλαγών. Τα πιο σημαντικά ζητήματα παρουσιάζονται στη συνέχεια:

#### 1. Επιχειρηματικά Θέματα

##### (i) Εκκρεμείς υποθέσεις

Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές του. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες και με εξαίρεση τα ειδικότερα αναφερόμενα στο παρόν, η Διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην χρηματοοικονομική του θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που περιλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

##### Δήμοι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, το σύνολο των τελών και προστίμων που έχουν καταλογιστεί ανέρχεται σε €126,8 εκατ. (€20,8 εκατ. από το Δήμο Ασπροπύργου, €103,4 εκατ. από το Δήμο Περάματος και €2,5 εκατ. από το Δήμο Χαϊδαρίου), εξ' αυτών ποσό ύψους €78 εκατ. έχει καταβληθεί και έχει καταχωρηθεί ως απαίτηση στην κατάσταση οικονομικής θέσης στο κονδύλι "Λοιπές Απαιτήσεις" όπως απαιτείται προκειμένου η παραπάνω εταιρεία να προσφύγει κατά των ανωτέρω καταλογισμών.

Κατά τα προηγούμενα έτη, διάφοροι Δήμοι προχώρησαν στην επιβολή τελών και προστίμων σχετικά με την διέλευση των αγωγών της HELLENiQ ENERGY (πρώην HELLENiQ PETROLEUM A.E.) που λειτουργούν εντός των ορίων κάθε αντίστοιχου δήμου. Τον Δεκέμβριο του 2023, ο Δήμος Ασπροπύργου, λαμβάνοντας υπόψη τις εκδοθείσες δικαστικές αποφάσεις, ανακάλεσε όλες τις επιβολές τελών και προστίμων για την περίοδο 2013–2019 και προχώρησε σε νέα εκτίμηση για τα έτη 2013–2023, η οποία κατέληξε σε ποσό τελών και προστίμων περίπου 77% χαμηλότερο από το ανακληθέν.

Ο Δήμος Περάματος έχει επίσης επιβάλει τέλη και πρόστιμα στην HELLENiQ PETROLEUM A.E.. Κατόπιν των προσφυγών της εταιρείας, οι οποίες έγιναν δεκτές, ο Δήμος προχώρησε σε ανάκληση όλων των επιβολών τελών

και προστίμων για τα έτη 2013–2017 και εξέδωσε νέες επιβολές. Το συνολικό ποσό των τελών και προστίμων που έχουν επιβληθεί από τον Δήμο Περάματος έως τις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανέρχεται σε €103,4 εκατ..

Η Διοίκηση του Ομίλου έχει ασκήσει όλα τα ένδικα μέσα κατά των καταλογισμών τελών και προστίμων των Δήμων, και εκτιμά ότι είναι περισσότερο πιθανό να υπάρξει θετική έκβαση για τις υποθέσεις.

### Επιδοτήσεις ΕΚΟ

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. άσκησε αγωγές ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Δ.Πρ.Αθ.) με τις οποίες ζήτησε να αναγνωρισθεί η υποχρέωση του Ελληνικού Δημοσίου να της καταβάλει €2,6 εκατ. και €0,5 εκατ., ως αποζημίωση, κατ' άρθρο 105 του Εισαγωγικού Νόμου του Αστικού Κώδικα, άλλως κατά τις διατάξεις περί αδικαιολόγητου πλουτισμού (άρθρα 904 επ. Α.Κ.), για την αποκατάσταση της περιουσιακής ζημίας που υπέστη από την παράνομη παράλειψη των οργάνων του να καταβάλουν την προβλεπόμενη από το άρθρο 19 του ν. 3054/2002 (Α' 230) επιδότηση για τη μεταφορά πετρελαιοειδών προϊόντων στις προβληματικές περιοχές της Χώρας, κατά το χρονικό διάστημα 1.11.2013 έως 31.12.2014. Εκδόθηκαν οι Α16361/2022 και Α16359/2022 αποφάσεις του Δ.Πρ.Αθ., με τις οποίες απορρίφθηκαν όμως οι αγωγές με το σκεπτικό ότι για κάποιες από τις αιτήσεις ήταν εκπρόθεσμες, ενώ για τις εμπρόθεσμες αιτήσεις δεν προκύπτει ότι είχαν κατατεθεί τα απαιτούμενα δικαιολογητικά. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων ασκήθηκαν εφέσεις με τις οποίες η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. ζητά να της αναγνωρισθεί ότι της οφείλονται τα ποσά των αιτήσεων που είχαν κατατεθεί εμπρόθεσμα ήτοι €1,9 εκατ. και €0,1 εκατ. αντίστοιχα. Ωστόσο, δεδομένης της αβεβαιότητας της έκβασης των αποφάσεων, η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους €3,1 εκατ.

Ομοίως η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. άσκησε αγωγές για €2,0 εκατ. και €0,3 εκατ. σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 19 του Ν.3054/2002 για το χρονικό διάστημα 1.1.2015 έως 31.08.2015. Μετά την έκδοση αντίστοιχων αποφάσεων του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Α17827/2022 και Α17828/2023) δια των οποίων απερρίφθησαν οι αγωγές με το προαναφερθέν σκεπτικό, η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. ασκεί εφέσεις με τις οποίες ζητά να της αναγνωρισθεί ότι της οφείλονται τα ποσά των αιτήσεων που είχαν κατατεθεί εμπρόθεσμα, ήτοι €1,3 εκατ. και €0,1 εκατ. αντίστοιχα. Ωστόσο, δεδομένης της αβεβαιότητας της έκβασης των αποφάσεων, η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ύψους €2,3 εκατ..

### (ii) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων στις 30 Ιουνίου 2025 ανερχόταν στο ποσό των €2,4 δις. (31 Δεκεμβρίου 2024: €2 δις.). Όλο το παραπάνω ποσό (31 Δεκεμβρίου 2024: 1,9 δις.) περιλαμβάνεται στον ενοποιημένο δανεισμό του Ομίλου και παρουσιάζεται στις ετήσιες Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του ομίλου και της Εταιρείας.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, η μητρική εταιρεία είχε δώσει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές υπέρ των θυγατρικών και των συνδεδεμένων εταιριών του Ομίλου ύψους €27 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €40 εκατ.) και καμία (31 Δεκεμβρίου 2024: €11 εκατ.) αντίστοιχα και καθόλου εγγυητικές επιστολές (31 Δεκεμβρίου 2024: €9 εκατ.). Επιπλέον, στις 31 Δεκεμβρίου 2025, είχαν δοθεί στα τελωνεία για διακίνηση προϊόντων τελούντων σε καθεστώς αναστολής δασμοφορολογικών επιβαρύνσεων, ενδοομιλικές εταιρικές εγγυητικές επιστολές ύψους €170 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €170 εκατ.).

### (iii) Διεθνείς δραστηριότητες

Οι θυγατρικές εξωτερικού του Ομίλου, αντιμετωπίζουν μία σειρά από νομικές υποθέσεις σχετικές κυρίως με μεταβολές στις τοπικές αδειοδοτήσεις ή πρόστιμα από Ανεξάρτητες Διοικητικές Αρχές. Τέτοια περίπτωση είναι και η υπόθεση που αφορά στην αμφισβήτηση του ιδιοκτησιακού καθεστώτος των εγκαταστάσεων δεξαμενών της Jugopetrol A.D. στο Μαυροβούνιο. Η πιθανότητα να υπάρξει για την υπόθεση αυτή εκταμίευση πόρων αξιολογείται ως περιορισμένη. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν επιπρόσθετες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα της εν λόγω υπόθεσης πέραν των προβλέψεων που ήδη συμπεριλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Ως προς την απόφαση της Επιτροπής Προστασίας Ανταγωνισμού της Κύπρου να ξεκινήσει εκ νέου έρευνα για τις πετρελαϊκές εταιρείες εμπορίας (χονδρικής) στην Κύπρο για την περίοδο 1 Οκτωβρίου 2004 ως 22 Δεκεμβρίου 2006, στις 15 Νοεμβρίου 2017, η εν λόγω Επιτροπή επέβαλλε πρόστιμο ύψους €5 εκατ. στην ΕΚΟ Κύπρου. Στις

29 Απριλίου 2021, το αρμόδιο Δικαστήριο έκανε δεκτή την προσφυγή της εταιρείας και ακύρωσε το πρόστιμο. Η Επιτροπή προσέβαλλε την εν λόγω απόφαση. Η προακροαματική έφεση πραγματοποιήθηκε στις 27 Οκτωβρίου 2025 ενώ η Επιτροπή Προστασίας Ανταγωνισμού υπέβαλε υπόμνημα στις 23 Δεκεμβρίου 2025, σύμφωνα με την προθεσμία της εφέσεως. Η ΕΚΟ Κύπρου LTD κατέθεσε εντός της προθεσμίας το δικός της Υπόμνημα ενώπιον του αρμοδίου Δικαστηρίου. Η άποψη των Δικηγόρων της ΕΚΟ Κύπρου LTD είναι ότι το εν λόγω ένδικο μέσο θα απορριφθεί.

## 2. Φορολογικά και τελωνειακά θέματα

Το φορολογικό πλαίσιο και οι φορολογικές πρακτικές στην Ελλάδα, οι οποίες καθορίζουν τη φορολογική βάση για τις συναλλαγές των σημαντικότερων εταιρειών του Ομίλου, ενδέχεται να οδηγήσουν σε εγγενείς αβεβαιότητες, λόγω της πολυπλοκότητας τους, καθώς και του γεγονότος ότι υπόκεινται σε μεταβολές και εναλλακτικές ερμηνείες από τις αρμόδιες Αρχές σε διαφορετικές χρονικές στιγμές αλλά και μεταξύ διαφορετικών εταιρειών. Ως εκ τούτου, ενδέχεται να υπάρξουν κατηγορίες δαπανών ή χειρισμών διαφόρων ζητημάτων, για τις οποίες μία εταιρεία μπορεί να αξιολογηθεί σε διαφορετική βάση από εκείνη που εφαρμόστηκε κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των φορολογικών δηλώσεων ή της σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Με βάση την εμπειρία του παρελθόντος, οι φορολογικοί έλεγχοι διενεργούνταν από τις Φορολογικές Αρχές, στο όριο παραγραφής. Επιπλέον, στις περιπτώσεις όπου ένας φορολογικός έλεγχος οδηγεί σε διαφορετική εκτίμηση από αυτή της εταιρείας του Ομίλου και ο Όμιλος μετά από εξέταση δεν συμφωνεί με την εκτίμηση του ελέγχου, η διαδικασία επίλυσης του ζητήματος ακολουθεί συνήθως τη δικαστική οδό, διαδικασία η οποία περιλαμβάνει διάφορες φάσεις και ενδέχεται να διαρκέσει αρκετά χρόνια προκειμένου να καταλήξει σε οριστική και αμετάκλητη απόφαση. Μία εταιρεία του Ομίλου δύναται, σύμφωνα με το σχετικό πλαίσιο, να εμπλακεί σε αυτή τη διαδικασία εάν και εφόσον καταβάλει προκαταβολικά τουλάχιστον το 50% του συνολικού φόρου και των προσαυξήσεων που έχουν καταλογιστεί από το φορολογικό έλεγχο. Υπάρχουν ωστόσο περιπτώσεις κατά τις οποίες το συνολικό ποσό εμφανίζεται ως ληξιπρόθεσμο με την κοινοποίηση του οριστικού φύλλου ελέγχου, υποχρεώνοντας έτσι την εταιρεία για πλήρη εξόφληση.

Όλα τα ανωτέρω οδηγούν σε εγγενείς δυσκολίες αναφορικά με τον προσδιορισμό και τη λογιστική αντιμετώπιση των φορολογικών υποχρεώσεων. Ως αποτέλεσμα, η Διοίκηση έχει υιοθετήσει μια πολιτική αξιολόγησης και διενέργειας εκτιμήσεων που λαμβάνει υπόψη μεταξύ άλλων, ανάληψη ειδικής νομοθεσίας διαθέσιμης κατά τη στιγμή της λογιστικής αντιμετώπισης μιας συναλλαγής, μέσω λήψης εξειδικευμένων νομικών και φορολογικών συμβουλών σε μεμονωμένες περιπτώσεις, εφόσον αυτό κριθεί σκόπιμο, καθώς και αξιοποιώντας την εμπειρία από αποφάσεις προηγούμενων φορολογικών ελέγχων, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών δικαστικών αποφάσεων. Αυτή η διαδικασία εξασφαλίζει ότι οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις αντανακλούν την καλύτερη δυνατή εκτίμηση της Διοίκησης για όλες τις σημαντικές φορολογικές και τελωνειακές υποχρεώσεις, τη δεδομένη χρονική στιγμή.

### (i) Ανέλεγκτες χρήσεις - Επίδικες φορολογικές υποθέσεις

Όπως εξηγείται και στη Σημείωση 29, στις σημαντικότερες ελληνικές εταιρείες του Ομίλου, έχουν ολοκληρωθεί έλεγχοι από τις Φορολογικές Αρχές, ως εξής:

Οι χρήσεις έως και την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν παραγραφεί σύμφωνα με τις σχετικές γενικές διατάξεις. Οι Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου της HELLENiQ PETROLEUM S.A. για τις χρήσεις που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2010 και 31 Δεκεμβρίου 2011, ελήφθησαν τον Δεκέμβριο του 2017 και υπόκεινται σε νομική αμφισβήτηση από την εταιρεία. Συνοπτικά, οι εκθέσεις αξιώνουν πρόσθετους φόρους ύψους €22,5 εκατ. και πρόστιμα €23,5 εκατ. για κονδύλια που αφορούν σε τέλος χαρτοσήμου, διάφορες μη εκπιπτόμενες δαπάνες και άλλες προσαρμογές φόρου εισοδήματος. Η εταιρεία, αφού μελέτησε τις εκθέσεις των φορολογικών ελέγχων, αμφισβητεί τους επιβληθέντες επιπρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις (τα οποία υπερβαίνουν τα ποσά που έχουν ήδη συμπεριληφθεί στις κανονικές φορολογικές δηλώσεις της εταιρείας) και έχει προχωρήσει σε όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα προσφυγής κατά αυτών των ποσών.

Παρά το γεγονός ότι η εταιρεία αμφισβητεί την επιβολή πρόσθετων φόρων, εντούτοις υποχρεούται να καταβάλει τουλάχιστον το 50% των καταλογισμένων ποσών (φόρων και προστίμων) από τους πιο πάνω φορολογικούς ελέγχους προκειμένου να έχει το δικαίωμα να ασκήσει ένδικα μέσα. Η καταβολή των απαιτούμενων ποσών πραγματοποιήθηκε εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, ενώ τα υπόλοιπα ποσά συμψηφίστηκαν από τις Αρχές με επιστρεπτέα ποσά φόρων στο σύνολό τους, εντός του 2018. Το σύνολο των ποσών αυτών, εμφανίζεται

σε λογαριασμούς της γραμμής «Φόρος εισοδήματος – Απαιτήσεις» αν το ποσό αφορά φόρο εισοδήματος ή της γραμμής «Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις» αν το ποσό αφορά άλλους φόρους, καθώς η Εταιρία εκτιμά ότι θα επιτύχει στις προσφυγές της. Όσον αφορά τις προσαιξήσεις, οι Εκθέσεις αξιώνουν ποσό ίσο με το 120% του αρχικού φόρου, αντί του προβλεπόμενου 50%. Το ποσό αυτό αμφισβητείται επίσης δικαστικά από την Εταιρεία.

Επί των παραπάνω προσφυγών, εκδόθηκαν το Μάρτιο 2021 οι Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, σύμφωνα με τις οποίες διαγράφονται καταλογισθείσες λογιστικές διαφορές και πρόσθετοι φόροι και επιστρέφεται συνολικό ποσό ύψους €18,2 εκατ., επιπλέον, όσον αφορά στο χαρτόσημο, γίνονται δεκτές εν μέρει οι προσφυγές και επιστρέφονται πρόσθετοι φόροι ύψους €3,8 εκατ..

Ως αποτέλεσμα των παραπάνω, η Εταιρεία έχει προβεί στην άσκηση αναιρέσεων, στο βαθμό που δεν έγιναν δεκτές οι προσφυγές της και πιστεύει ότι το αποτέλεσμα αυτών θα είναι υπέρ της. Έχει οριστεί δικάσιμος μετά από αναβολές για τις 25 Φεβρουαρίου 2026 για τις διαφορές του εισοδήματος, ενώ για τις αντίστοιχες υποθέσεις χαρτοσήμου έχει οριστεί δικάσιμος μετά από αναβολές για την 1η Απριλίου 2026.

Εντός του Μαρτίου 2020, ελήφθη νέα εντολή ελέγχου, για έλεγχο των χρήσεων 2014 έως και 2017, ο οποίος σχετίζεται με συγκεκριμένα φορολογικά θέματα. Η σχετική Έκθεση Ελέγχου επιδόθηκε τον Φεβρουάριο 2021 χωρίς ευρήματα. Επιπλέον, εντός του Ιουλίου του 2020, ελήφθη νέα εντολή τακτικού ελέγχου για τη χρήση 2014, για το σύνολο των φορολογικών θεμάτων. Ο έλεγχος αυτός ολοκληρώθηκε και εντός του Δεκεμβρίου 2020 κοινοποιήθηκαν τα οριστικά φύλλα και Εκθέσεις Ελέγχου. Συνοπτικά, οι εκθέσεις αξιώνουν πρόσθετα ποσά ύψους €16,2 εκατ., προστίμου €8,1 εκατ. και προσαιξήσεων €9,5 εκατ., για κονδύλια που αφορούν σε τέλος χαρτοσήμου, ενώ διάφορες μη εκπιπόμενες δαπάνες και άλλες προσαρμογές φόρου εισοδήματος, δεν δημιουργούν πρόσθετη οφειλή, καθότι η χρήση 2014 είναι ζημιογόνος. Η εταιρεία, μελέτησε τις αντίστοιχες εκθέσεις και αμφισβητεί τα επιβληθέντα επιπρόσθετα ποσά και προσαιξήσεις. Εντός του Ιανουαρίου 2021 η εταιρεία προέβη στην κατάθεση ενδικοφανούς προσφυγής, καταβάλλοντας το προβλεπόμενο ποσό προβεβαίωσης 50% ύψους €16,9 εκατ., ασκώντας όλες τις προβλεπόμενες από τις σχετικές διατάξεις ενέργειες και ένδικα μέσα κατά των παραπάνω ποσών. Τον Απρίλιο 2021, το υπόλοιπο 50% καταβλήθηκε μέσω συμψηφισμού, οπότε έχει πλέον καταβληθεί το σύνολο των καταλογισθέντων ποσών. Μετά τη σιωπηρή απόρριψη της ενδικοφανούς προσφυγής, η εταιρεία κατέθεσε το Νοέμβριο 2021, ένδικες προσφυγές. Στη δικάσιμο της 19ης Σεπτεμβρίου 2023, συζητήθηκαν ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, οι υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος και χαρτοσήμου. Για την μεν υπόθεση τελών χαρτοσήμου, εκδόθηκε Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με την οποία η εταιρεία δικαιώθηκε στην προσφυγή της και επιστράφηκε το ποσό ύψους €33,8 εκατ.. Για την δε υπόθεση φόρου εισοδήματος, εκδόθηκε Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με την οποία η ένδικη προσφυγή της Εταιρείας παραπέμφθηκε προς εκδίκαση στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών, όπου εκδικάσθηκε στις 28 Ιανουαρίου 2025 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Εντός του Απριλίου 2025 κοινοποιήθηκε στην HELLENiQ ENERGY Holdings εντολή ελέγχου, για τη χρήση 2019. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο 2025, με την έκδοση οριστικού φύλλου και της Έκθεσης Ελέγχου. Συνοπτικά, σύμφωνα με την Έκθεση Ελέγχου, αξιώνονται πρόσθετα ποσά συνολικού ύψους € 8,1 εκατ. (όπου περιλαμβάνονται πρόστιμα και προσαιξήσεις), για κονδύλια που αφορούν σε διάφορες κατηγορίες μη εκπιπόμενων δαπανών. Η εταιρεία αξιολογώντας τη σχετική Έκθεση έχει προβεί σε αντίκρουση των θέσεων του ελέγχου σχεδόν στο σύνολό τους, μέσω κατάθεσης Ενδικοφανούς προσφυγής εντός των τιθέμενων προθεσμιών, όπως προβλέπεται από την διοικητική διαδικασία. καταβάλλοντας το 100% του ποσού ύψους € 8,1 εκατ..

Εντός του Δεκεμβρίου 2023, κοινοποιήθηκε στην HELLENiQ PETROLEUM S.A. οριστική πράξη διορθωτικού προσδιορισμού ΦΠΑ Β' 3μήνου 2023, μετά από έλεγχο επιστροφής ΦΠΑ, σύμφωνα με την οποία το επιστρεπτέο ποσό μειώθηκε κατά €5 εκατ., το δε υπόλοιπο ύψους €11 εκατ., βεβαιώθηκε για επιστροφή στην εταιρεία και εισπράχθηκε. Η εταιρεία αμφισβήτησε τη μείωση του ποσού, και κατέθεσε ενδικοφανή προσφυγή εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών. Η ενδικοφανής προσφυγή απορρίφθηκε την 1 Μαΐου 2024 από τη Διεύθυνση Επίλυσης Διαφορών και η εταιρεία κατέθεσε στις 12 Ιουνίου 2024 ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, ένδικη προσφυγή, η οποία θα επιδικάσθηκε στις 9 Φεβρουαρίου 2026 και αναμένεται η Απόφαση.

Επίσης, εντός του Φεβρουαρίου 2025, κοινοποιήθηκε στην HELLENiQ PETROLEUM S.A. οριστική πράξη διορθωτικού προσδιορισμού ΦΠΑ Γ' 3μήνου 2024, μετά από έλεγχο επιστροφής ΦΠΑ, σύμφωνα με την οποία το επιστρεπτέο ποσό μειώθηκε κατά €1,2 εκατ., το δε υπόλοιπο ύψους €19,4 εκατ., βεβαιώθηκε για επιστροφή στην εταιρεία και εισπράχθηκε. Η εταιρεία αμφισβήτησε τη μείωση του ποσού, και κατέθεσε ενδικοφανή προσφυγή εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών. Η ενδικοφανής προσφυγή απορρίφθηκε την 17 Ιουλίου 2025 από τη

Διεύθυνση Επίλυσης Διαφορών και η εταιρεία κατέθεσε στις 18 Σεπτεμβρίου 2025 ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, ένδικη προσφυγή. Αναμένεται ορισμός δικάσιμου.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι θα δικαιωθεί στην άσκηση των προσφυγών της και τα εν λόγω ποσά θα ανακτηθούν.

Ομοίως, οι δύο κύριες θυγατρικές λιανικής εμπορίας στην Ελλάδα, οι οποίες κατά τη διάρκεια του 2016 συγχωνεύθηκαν δι' απορροφήσεως της πρώην ΕΚΟ από την Ε.Κ., έχουν ελεγχθεί ως εξής:

Η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (νυν ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε. έχει ελεγχθεί έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2011, ενώ έχουν ληφθεί εντολές ελέγχου για τις επόμενες χρήσεις έως και εκείνη που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, οι οποίες σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις έχουν παραγραφεί. Η εταιρεία έλαβε εντός του Ιουλίου 2022, νέες εντολές τακτικού ελέγχου, για τις χρήσεις 2019 και 2020, και εντός του Μαρτίου 2025, για τη χρήση 2021. Ο έλεγχος για την χρήση 2019 ολοκληρώθηκε εντός του Νοεμβρίου 2025. Η εταιρεία προχώρησε σε υποβολή τροποποιητικών δηλώσεων Φόρου Εισοδήματος και ΦΠΑ, καταβάλλοντας ποσά ύψους € 1,5 εκατ. Φόρου Εισοδήματος και € 29 χιλ. ΦΠΑ αντίστοιχα, οπότε δεν εκδόθηκαν Σημειώματα Διαπιστώσεων. Ο έλεγχος για την χρήση 2020 ξεκίνησε εντός του Ιανουαρίου 2026 και αναμένεται να ξεκινήσει και για το 2021.

Οι πιο πρόσφατες Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου για το 2010 και το 2011 παραδόθηκαν τον Δεκέμβριο του 2017 και αξιώνουν πρόσθετους φόρους ύψους €1,6 εκατ. και προσαυξήσεις ύψους €1,9 εκατ. για παρόμοιους λόγους με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., όπως αναφέρονται ανωτέρω. Η διαδικασία που ακολουθήθηκε είναι ακριβώς η ίδια με εκείνη που περιγράφεται παραπάνω για την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και η θυγατρική έχει ήδη προχωρήσει στις σχετικές νομικές ενέργειες.

Μετά την εκδίκαση των σχετικών υποθέσεων, εκδόθηκαν εντός του 3ου τριμήνου 2019, οι αντίστοιχες Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου, με τις οποίες: για τις μεν υποθέσεις χαρτοσήμου, ύψους €3,4 εκατ. δικαιώνεται η εταιρεία και διατάσσεται η επανεκαθάριση και επιστροφή των αντίστοιχων καταβληθέντων ποσών, που έχει ήδη ολοκληρωθεί, ενώ για την υπόθεση ΦΑΠ 2010 ύψους €0,1 εκατ., για την οποία δεν έγινε δεκτή η προσφυγή μας, η εταιρεία άσκησε αναίρεση η οποία συζητήθηκε στις 8 Οκτωβρίου 2025 και αναμένεται η Απόφαση. Αντίστοιχα, το Δημόσιο άσκησε αναίρεση για τις υποθέσεις χαρτοσήμου όπου η εταιρεία είχε δικαιωθεί. Η υπόθεση τελών χαρτοσήμου 2010 συζητήθηκε τον Ιούνιο του 2024 και εκδόθηκε η Απόφαση του ΣτΕ με την οποία απορρίφθηκε η Αίτηση Αναίρεσης του Δημοσίου για τέλη χαρτοσήμου συνολικού καταλογισθέντος ποσού ύψους €2,7 εκατ.. Αντίστοιχα, η υπόθεση τελών χαρτοσήμου 2011 συζητήθηκε το Δεκέμβριο του 2022 και εκδόθηκε η Απόφαση του ΣτΕ με την οποία απορρίφθηκε η Αίτηση Αναίρεσης του Δημοσίου για τέλη χαρτοσήμου συνολικού καταλογισθέντος ποσού ύψους €0,4 εκατ.. Για τις υποθέσεις εισοδήματος, Φ.Α.Π. και Φ.Π.Α. χρήσης 2011, εκδόθηκαν οριστικές αποφάσεις του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι προσφυγές της εταιρείας και διατάσσεται η νομιμότοκη επιστροφή των καταβληθέντων ποσών ύψους €0,4 εκατ., τα οποία εισέπραξε η εταιρεία.

Αναφορικά με τις υποθέσεις τελών χαρτοσήμου των χρήσεων 2003 και 2004 της εταιρείας BP Hellas (πριν την εξαγορά της από τον Όμιλο ΕΛΠΕ), εκδόθηκαν τον Ιούλιο του 2022 οι Αποφάσεις του ΣτΕ, σύμφωνα με τις οποίες οι υποθέσεις μετά από αναβολές, παραπέμφθηκαν στο Εφετείο όπου εκδικάστηκαν στις 2 Ιουνίου 2025 και σύμφωνα με την απόφαση δικαιώνεται η εταιρεία. Αναμένεται η επίσημη Απόφαση.

Η εταιρεία ΕΚΟ ΑΒΕΕ (προ της απορρόφησής της) έχει ελεγχθεί έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2010, ενώ έχει ληφθεί εντολή ελέγχου για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2012, η οποία σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις έχει παραγραφεί. Οι πιο πρόσφατες Εκθέσεις Φορολογικού Ελέγχου για το 2008, το 2009 και το 2010 παραδόθηκαν το Φεβρουάριο του 2018 και αξιώνουν πρόσθετα τέλη χαρτοσήμου ύψους €4,1 εκατ. και πρόστιμα ύψους €3,5 εκατ.

Η διαδικασία που ακολουθήθηκε είναι ακριβώς η ίδια με εκείνη που περιγράφεται παραπάνω για την HELLENiQ PETROLEUM S.A., η εταιρεία άσκησε προσφυγές ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, οι οποίες έγιναν δεκτές στο πρώτο τρίμηνο του 2020 και τα ποσά επεστράφησαν στην εταιρεία. Ακολούθως το Δημόσιο άσκησε αιτήσεις αναίρεσεως οι οποίες συζητήθηκαν και απορρίφθηκαν από το ΣτΕ. Παρά το γεγονός ότι οι εταιρείες αμφισβητούν την επιβολή πρόσθετων φόρων, εντούτοις υποχρεούνται να καταβάλουν το 50% των καταλογισμένων ποσών (φόρων και προστίμων) από τους πιο πάνω φορολογικούς ελέγχους προκειμένου να έχουν το δικαίωμα να ασκήσουν ένδικα μέσα. Η καταβολή των απαιτούμενων ποσών πραγματοποιήθηκε εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών, ενώ τα υπόλοιπα ποσά έχουν συμψηφισθεί από τις Αρχές με επιστρεπτέα ποσά φόρων στο σύνολό τους. Το σύνολο των ποσών που πληρώθηκαν ή συμψηφίσθηκαν, εμφανίζεται σε

λογαριασμούς Απαιτήσεων των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, καθώς η Εταιρία εκτιμά ότι θα επιτύχει στις προσφυγές της.

Η Διοίκηση του Ομίλου, πιστεύει ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις είτε από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους είτε από την έκβαση των επίδικων υποθέσεων, πέραν αυτών που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025. Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει οποιοσδήποτε προκαταβολές σχετικές με φόρους και πρόστιμα, που αφορούν σε παλαιότερες διαφορές με τις φορολογικές αρχές, στις λοιπές απαιτήσεις, στον βαθμό που εκτιμά ότι τα ποσά αυτά θα είναι τελικά ανακτήσιμα.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις, για τις χρήσεις 2011 έως και τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2024, οι Ελληνικές εταιρείες του Ομίλου έλαβαν από τους τακτικούς τους Ορκωτούς Ελεγκτές-Λογιστές «Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό», όπως προβλέπεται από τον άρθρο 78 Ν.5104/2024 και την Απόφαση ΓΓΔΕ ΠΟΛ.1124/2015. Το σύνολο των Ετήσιων Φορολογικών Πιστοποιητικών, για όλες τις εταιρείες και χρήσεις, έχει εκδοθεί με «γνώμη χωρίς επιφύλαξη». Η Διοίκηση του Ομίλου, εκτιμά πως το ίδιο θα ισχύσει και για τη χρήση 2025.

## (ii) Καταλογιστικές πράξεις τελωνείων

### Τελωνειακά «ελλείμματα»

Εντός του 2008, παρελήφθησαν από το Τελωνείο καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα τελωνειακά «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της Εταιρείας για συγκεκριμένες περιόδους μεταξύ των ετών 2001 – 2005. Η Εταιρεία προσέφυγε κατά των σχετικών πράξεων ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου, και η Διοίκηση θεωρεί ότι η υπόθεση θα έχει θετική κατάληξη μετά την ολοκλήρωση της δικαστικής διαδικασίας.

Ανεξάρτητα από την κατάθεση των παραπάνω προσφυγών, το Τελωνείο προχώρησε σε παρακράτηση ποσού €54 εκατ. (σύνολο καταλογισθέντων ποσών πλέον προσαυξήσεων) βεβαιωμένων επιστροφών Φ.Π.Α (Σημ. 14). Η HELLENiQ PETROLEUM S.A. κατέθεσε δύο προσφυγές κατά της φορολογούσας αρχής και κατά του Τελωνείου, ενώπιον των Διοικητικών Πρωτοδικείων Αθηνών και Πειραιώς αντίστοιχα. Το Πρωτοδικείο Αθηνών εξέδωσε απόφαση με την οποία δικαιώνει την Εταιρεία, απορρίπτοντας την εν λόγω παρακράτηση ως μη νόμιμη. Η προσφυγή κατά της καταλογιστικής πράξης 935/2008 ύψους €3,5 εκατ. έχει εκδικασθεί σε πρώτο βαθμό χωρίς να γίνει δεκτή, η εταιρεία άσκησε αναίρεση η οποία είχε οριστεί στις 9 Ιουνίου 2021, αναβλήθηκε για τις 15 Δεκεμβρίου 2021, στη συνέχεια αναβλήθηκε εκ νέου για τις 26 Οκτωβρίου 2022 και στη συνέχεια εκ νέου για την 1 Μαρτίου 2023, οπότε και συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Το Νοέμβριο 2020 εκδικάστηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Πειραιά, η προσφυγή κατά της καταλογιστικής πράξης 989/2008 ύψους €35,7 εκατ., η υπόθεση συζητήθηκε εκ νέου στις 6 Απριλίου 2022 και τον Ιούλιο του 2024 εκδόθηκε η υπ' αριθ. Α812/2024 απόφαση η οποία χαρακτηρίζει την παράβαση ως απλή τελωνειακή, την κάνει δεκτή ως προς τα φυσικά πρόσωπα κατά το μέρος που είχαν καταλογιστεί αλληλεγγύως φορολογικές επιβαρύνσεις και την απορρίπτει ως προς την εταιρεία.

Η εταιρεία θεωρεί ότι έχει ενεργήσει σε συμμόρφωση με το σχετικό πλαίσιο και ασκεί αναίρεση ενώπιον του ΣτΕ κατά της απόφασης, προβάλλοντας λόγους που θεωρεί ότι έχουν βάσιμη πιθανότητα ευδοκίμησης και ότι τελικά θα δικαιωθεί. Η αίτηση αναίρεσης συζητήθηκε την 26<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2025 και τον Ιανουάριο 2026 εκδόθηκε η σχετική Απόφαση η οποία δικαιώνει την εταιρεία, οπότε αναμένεται η επιστροφή του αντίστοιχου ποσού ύψους € 35,7 εκατ..

Η Διοίκηση της HELLENiQ PETROLEUM S.A. εκτιμά ότι θα δικαιωθεί και θα μπορέσει να ανακτήσει το σύνολο των ανωτέρω ποσών.

Επί σειράς υποθέσεων συμψηφιστικών ατελειών αναφορικά με περιπτώσεις εικονικών εφοδιασμών, η ΕΚΟ προχώρησε σε προσφυγή ενώπιον του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου («ΕΔΔΑ»), καθώς η Εταιρεία είχε την πεποίθηση ότι οι εις βάρος της σχετικές αποφάσεις του ΣτΕ αντίκεινται στις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης για τα Δικαιώματα του Ανθρώπου (ΕΣΔΑ). Παρά όμως τη θετική πρόβλεψη της εταιρείας για την έκβαση της διαδικασίας ενώπιον του ΕΔΔΑ, τελικώς το εν λόγω διεθνές Δικαστήριο, προέβη σε εκδίκαση της υπόθεσης εντός του 2025 και εξέδωσε την απόφασή του το Δεκέμβριο 2025 απορρίπτοντας την προσφυγή της ΕΚΟ. Δεν προβλέπεται ένδικο μέσο ή βοήθημα κατά της εν λόγω αποφάσεως. Ως συνέπεια, κατά τη διάρκεια του 2025, ο Όμιλος διέγραψε την απαίτηση ποσού 12,2 εκατ., με τη σχετική χρέωση να περιλαμβάνεται στην Ένοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

## 34. Δεσμεύσεις και Συμβατικές Υποχρεώσεις

### (1) Δεσμεύσεις για κεφαλαιουχικές επενδύσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ανέρχονται σε:

- €30 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €79 εκατ.), οι οποίες κυρίως σχετίζονται με την αναβάθμιση των διυλιστηρίων.
- €210 εκατ. (31 Δεκεμβρίου : μηδέν), οι οποίες σχετίζονται κυρίως με την κατασκευή των ΑΠΕ έργων σε Ρουμανία και Ελλάδα.

### (2) Δεσμεύσεις για έρευνα υδρογονανθράκων

Δεν υπάρχουν συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου για έρευνα υδρογονανθράκων στις 31 Δεκεμβρίου 2025 (31 Δεκεμβρίου 2024: €2 εκατ.).

### (3) Εγγυες Πιστώσεις

Ο Όμιλος είναι πιθανόν να δεχθεί αίτημα από προμηθευτές ώστε να παράσχει τραπεζικές ενέγγυες πιστώσεις, με στόχο να επιτύχει ευνοϊκότερους όρους συναλλαγής και πίστωσης. Στις περιπτώσεις όπου έχει ήδη καταχωρηθεί η υποχρέωση στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, δεν χρειάζεται περαιτέρω γνωστοποίηση της συγκεκριμένης δέσμευσης. Στις περιπτώσεις όπου η συναλλαγή πραγματοποιείται μετά την ημερομηνία Ισολογισμού, ο Όμιλος δεν είναι υπόχρεος να διακανονίσει την ενέγγυα πίστωση εντός της περιόδου, άρα δεν αναγνωρίζεται και η αντίστοιχη υποχρέωση. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025 υπήρχαν ανοιχτές ενέγγυες πιστώσεις ποσού €194,0 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €174 εκατ.) που αφορούσαν ανοιχτές παραγγελίες.

### (4) Σύμβαση δικαιώματος πώλησης και αγοράς αποθέματος πετρελαίου

Η εταιρεία HELLENIQ PETROLEUM A.E. έχει συνάψει συμβάσεις δικαιωμάτων πώλησης και αγοράς που της δίνουν το δικαίωμα να αγοράσει απόθεμα πετρελαίου, από τη συνδεδεμένη εταιρεία OTSM. Τα δικαιώματα πώλησης και αγοράς μπορούν να ασκηθούν από τα συμβαλλόμενα μέρη σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή πριν τη λήξη τους υπό ορισμένες προϋποθέσεις. Η τρέχουσα αξία αποτίμησης των δύο αυτών δικαιωμάτων (πώλησης και αγοράς) είναι ασήμαντη γιατί οι όροι της σύμβασης έχουν καθοριστεί έτσι ώστε οι σχετικές συναλλαγές να εκτελεστούν με τρέχουσες τιμές με συνέπεια να έχουν μηδενική επίδραση σε οποιαδήποτε χρονική στιγμή άσκησης των δικαιωμάτων.

### 35. Συναλλαγές Συνδεδεμένων Μερών

Στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων του Ομίλου και την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων της Εταιρείας συμπεριλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από τις συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου, της Εταιρείας και των συνδεδεμένων μερών. Τέτοιες συναλλαγές περιλαμβάνουν κυρίως πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών στο πλαίσιο της συνήθους λειτουργίας.

Συναλλαγές έχουν πραγματοποιηθεί με τις ακόλουθες συνδεδεμένες εταιρείες:

α) Συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών Α.Ε. (ΕΑΚΑΑ)
- ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων Α.Ε.
- Elpedison A.E., έως και 14/07/2025 (Σημ. 9)
- Spata Aviation Fuel Company A.E. (SAFCO)
- Δ.Μ.Ε.Π. HoldCo LTD
- V LPG Plant LTD

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις)</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	256.731	278.171
Κοινοπραξίες	7.551	14.986
<b>Σύνολο</b>	<b>264.282</b>	<b>293.157</b>
<b>Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων)</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	292.585	351.014
Κοινοπραξίες	104.436	160.185
<b>Σύνολο</b>	<b>397.021</b>	<b>511.199</b>
<b>Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	16.290	39.098
Κοινοπραξίες	—	17.580
<b>Σύνολο</b>	<b>16.290</b>	<b>56.678</b>
<b>Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)</b>		
Συνδεδεμένες εταιρείες	24.883	41.512
Κοινοπραξίες	—	547
<b>Σύνολο</b>	<b>24.883</b>	<b>42.059</b>

Μετά την εξαγορά της ELPEDISON B.V. από τον Όμιλο κατά τη διάρκεια του 2025, η τελευταία έπαψε να ταξινομείται ως συνδεδεμένο μέρος. Το 2024, η Εταιρεία είχε παράσχει εγγυήσεις υπέρ τρίτων και τραπεζών ως

εγγυήσεις των δανείων που είχαν χορηγηθεί στην Elpedison B.V., υπόλοιπου €70 εκατ. στις 31 Δεκεμβρίου 2024. Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, δεν υπάρχει κανένα ανεξόφλητο ποσό στο πλαίσιο των εν λόγω εγγυήσεων.

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου και με τις οποίες ο Όμιλος έχει σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα:

- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε. (Ο.Σ.Υ.)
- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η.)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.)
- Διαχειριστής του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (EXE)
- EnEx Clearing House M.A.E (EnExClear)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.)

Την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025 οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα του Ομίλου με τα παραπάνω μέρη ήταν τα εξής:

- Πωλήσεις του Ομίλου €729 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €404 εκατ.)
- Αγορές του Ομίλου €384 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €3 εκατ.)
- Απαιτήσεις €86 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €34 εκατ.)
- Υποχρεώσεις €18 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2024: €0,1 εκατ.)

γ) Ο Όμιλος διοικείται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικά και Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.) και τους Γενικούς Διευθυντές.

Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί προς τους ανωτέρω, για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε:

Όμιλος	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αμοιβές	13.961	12.213
Παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία	816	956
<b>Σύνολο</b>	<b>14.777</b>	<b>13.169</b>

δ) Ο Όμιλος συμμετέχει στις ακόλουθες κοινές επιχειρήσεις με τρίτους σχετικές στην έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα:

- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Δυτικά της Κρήτης)
- Exxon Mobil Exploration and Production Greece (Crete) B.V. (Ελλάδα, Μπλοκ Νοτιοδυτικά της Κρήτης)
- Energean Hellas LTD (Greece, Block 2)
- Calfrac Well Services Ltd (Greece, Sea of Thrace concession)

## Μητρική Εταιρεία

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
<b>Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (πωλήσεις &amp; λοιπά έσοδα)</b>		
Εταιρείες Ομίλου	76.909	66.726
Κοινοπραξίες	141	269
<b>Σύνολο</b>	<b>77.050</b>	<b>66.995</b>
<b>Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (κόστος πωληθέντων &amp; λοιπά έξοδα)</b>		
Εταιρείες Ομίλου	26.500	24.751
Κοινοπραξίες	4	7
<b>Σύνολο</b>	<b>26.504</b>	<b>24.758</b>
<b>Υπόλοιπα σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>		
<b>(Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)</b>		
Εταιρείες Ομίλου	26.282	5.407
Κοινοπραξίες	—	2
<b>Σύνολο</b>	<b>26.282</b>	<b>5.409</b>
<b>Υπόλοιπα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις</b>		
<b>(Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)</b>		
Εταιρείες Ομίλου	94.297	120.658
Κοινοπραξίες	—	57
<b>Σύνολο</b>	<b>94.297</b>	<b>120.715</b>

Τα παραπάνω υπόλοιπα αφορούν συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου.

Οι αμοιβές που καταβλήθηκαν ή έχουν λογισθεί για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (Εκτελεστικά και Μη Εκτελεστικά Μέλη) και τους Γενικούς Διευθυντές, για την περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025, ανήλθαν σε:

Εταιρεία	Για την περίοδο που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2025	31 Δεκεμβρίου 2024
Αμοιβές	10.828	9.526
Παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία	693	834
<b>Σύνολο</b>	<b>11.521</b>	<b>10.360</b>

### 36. Κατάλογος Κυριότερων Θυγατρικών, Συνδεδεμένων Εταιρειών και Κοινοπραξιών που Συμπεριλαμβάνονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Όνομασία Εταιρείας	Δραστηριότητα	Έδρα Εταιρείας	Ποσοστό συμμετοχής	Μέθοδος Ενοποίησης
<b>Διύλιση &amp; Πετροχημικά</b>				
HELLENiQ PETROLEUM S.A. (πρώην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.)	Διύλιση και πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε..	Πετροχημικά	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
Ε.Α.Κ.Α.Α Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	50 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
Δ.Μ.Ε.Π. HoldCo LTD	Εμπορία Πετρελαιοειδών	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	48 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
HELLENiQ PETROLEUM TRADING SA	Εμπορική	ΕΛΒΕΤΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
<b>Εμπορία</b>				
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Β.Ε.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΚΑΛΥΨΩ Κ.Ε.Α. Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	49 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΗΡΑ Ν.Ε.	Ναυτιλιακή / Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ Ν.Ε	Ναυτιλιακή / Εμπορική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μητρική υποομίλου	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Αγωγός πετρελαίου	ΕΛΛΑΔΑ	80 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΟΚΤΑ Α.Δ. ΣΚΟΠJE	Εμπορική	ΣΚΟΠΙΑ	95,09 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY BULGARIA HOLDINGS LIMITED (πρώην HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD)	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ BULGARIA EAD	Εμπορική	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY SERBIA HOLDINGS LIMITED (πρώην HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD)	Μητρική υποομίλου	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ SERBIA AD BEOGRAD	Εμπορική	ΣΕΡΒΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ CYPRUS LTD	Εμπορική	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
R.A.M.OIL Κύπρος LTD	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ LOGISTICS LTD	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY CYPRUS HOLDINGS LIMITED (πρώην HELLENIC PETROLEUM CYPRUS HOLDING (HPCH) LTD)	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SUPERLUBE LTD	Λιπαντικά	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΚΟ GAS LIMITED (πρώην BLUE CIRCLE ENGINEERING LIMITED)	Εμπορική	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
V LPG PLANT LTD	Διακίνηση LPG	ΚΥΠΡΟΣ	32 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
JUGOPETROL AD	Εμπορική	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ	54,35 %	ΠΛΗΡΗΣ
GLOBAL ALBANIA A.E.	Εμπορική	ΑΛΒΑΝΙΑ	99,96 %	ΠΛΗΡΗΣ
SAFCO A.E.	Εφοδιασμός Αεροδρομίου	ΕΛΛΑΔΑ	33,33 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
<b>Ανανεώσιμες, Ενέργεια &amp; Φυσικό Αέριο</b>				
HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΙΩΝ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

ΤΑΝΑΓΡΑ ΣΟΛΑΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
S. AETHER ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
KOZILIO PRIME Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FENSOL HOLDING LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FENSOL S.M.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ATEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
KOZILIO 1	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
WINDSPUR Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE ENERGY FINANCE CYPRUS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELPE RENEWABLES CYPRUS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS LYTHRODONTAS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS AGIA VARVARA LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS ALAMINOS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PACHNA LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS POLITIKO LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES CYPRUS PAPHOS LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
EKO ENERGY CYPRUS	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
RES ZEUS ELECTRICITY COMPANY LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SOLIGHT ELECTRICITY COMPANY LIMITED	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
FRONTERA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT I LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT II LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT III LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT IV LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT V LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SANTIAM INVESTMENT VI LTD	Ενέργεια	ΚΥΠΡΟΣ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RES ROMANIA S.R.L.	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RES ROM ALPHA S.R.L.	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOS & WIND SRL	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
DUO GREEN POWER SRL	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ANSTHALL GREEN ENERGY S.R.L	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
NEAMT GREEN ENERGY SRL	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
DUO RENEWABLE ENERGY SRL	Ενέργεια	ΡΟΥΜΑΝΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
AKTINA ΞΗΡΟΧΩΡΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
GREEN POWER KILKIS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
SOLARPROJECT STAAT VAST I ΙΚΕ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΜΠΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
DECOPENTRA Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOPOLIS 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOPOLIS 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOPOLIS 3 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOPOLIS 7 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELIOPOLIS 8 ΣΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES BULGARIA	Ενέργεια	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
AGRO NV PROPERTIES EOOD	Ενέργεια	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

ENERWAVE A.E.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ RENEWABLES GREVENA PROJECT ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ENERGY STORAGE ΙΚΕ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΔΕΠΑ ΔΙΕΘΝΩΝ ΕΡΓΩΝ Α.Ε.	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	35 %	ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ
ENERGY FLOW SINGLE ΙΚΕ	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
<b>Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων</b>				
HELLENiQ UPSTREAM ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΔΥΤΙΚΗ ΚΕΡΚΥΡΑ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΘΡΑΚΙΚΟ ΠΕΛΑΓΟΣ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΙΟΝΙΟ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑΚΟΣ ΚΟΛΠΟΣ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΔΥΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΟΔΥΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ I Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΤΗΣ ΚΡΗΤΗΣ II Μ.Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΕΛΠΕ ΠΑΤΡΑΪΚΟΣ Α.Ε.	Έρευνα και Παραγωγή υδρογονανθράκων	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
<b>Λοιπά</b>				
HELLENiQ ENERGY INTERNATIONAL GmbH	Μητρική υποομίλου	ΑΥΣΤΡΙΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY FINANCE PLC (πρώην HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC)	Χρηματοοικον. Υπηρεσίες	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY CONSULTING Α.Ε.	Συμβουλευτικές Υπηρεσίες	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	Μηχανολογική	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY DIGITAL Α.Ε.	Παροχή υπηρεσιών εφαρμογών πληροφορικής	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
ELPEFUTURE	Ενέργεια	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY REAL ESTATE ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ακίνητα	ΕΛΛΑΔΑ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ
HELLENiQ ENERGY (UK) LIMITED	Αδρανής	ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	100 %	ΠΛΗΡΗΣ

Κατά τη διάρκεια της τρέχουσας περιόδου, ο Όμιλος:

- ολοκλήρωσε την εξαγορά μιας νέας εταιρείας στην Ελλάδα, της "ΑΜΠΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ", καθώς και έξι συνδεδεμένων οντοτήτων: "DECOPENTRA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELIOPOLIS 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELIOPOLIS 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELIOPOLIS 3 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELIOPOLIS 7 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELIOPOLIS 8 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", οι οποίες αποτελούν 100% θυγατρικές της "HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."
- ιδρύθηκε νέα εταιρεία στην Βουλγαρία, την "HELLENiQ RENEWABLES BULGARIA EOOD", η οποία αποτελεί θυγατρική κατά 100% της HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."
- ολοκληρώθηκε η απόκτησης της νέας εταιρείας στην Βουλγαρία, "AGRO NV PROPERTIES EOOD", θυγατρική 100% της "HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ"
- ολοκληρώθηκε η απόκτησης της νέας εταιρείας στην Ρουμανία, "ANSTALL GREEN ENERGY S.R.L", θυγατρική 100% της "HELLENiQ RENEWABLES BULGARIA EOOD". Ολοκληρώθηκε η εξαγορά νέας εταιρείας στη Ρουμανία, της "ANSTALL GREEN ENERGY S.R.L.", η οποία αποτελεί πλέον θυγατρική 100% της HELLENiQ RES ROMANIA S.R.L..
- ολοκληρώθηκε η εξαγορά νέας εταιρείας στη Ρουμανία, της "ANSTHALL GREEN ENERGY S.R.L.", η οποία αποτελεί πλέον θυγατρική 100% της HELLENiQ RES ROMANIA S.R.L..
- ολοκληρώθηκε η εξαγορά του υπόλοιπου 50% της "ELPEDISON B.V.", η οποία είναι η μητρική εταιρεία της ENERWAVE S.A. (πρώην ELPEDISON A.E.). Τον Δεκέμβριο 2025 ολοκληρώθηκε η εκκαθάριση της "ELPEDISON B.V."
- τον Νοέμβριο 2025, υποβλήθηκε αίτημα επίσημης μετονομασίας της ELPEDISON A.E. σε ENERWAVE A.E. στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.).
- συστάθηκαν τρεις νέες εταιρείες στην Ελλάδα "HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ.", "HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗ I ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.", "HELLENiQ UPSTREAM ΝΟΤΙΑ ΚΡΗΤΗ II ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."
- όλες αποτελούν 100% θυγατρικές της "HELLENiQ UPSTREAM HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε."
- ολοκληρώθηκε η εξαγορά νέας εταιρείας στη Ρουμανία, της "HELIOS & WIND ENERGY S.R.L.", η οποία αποτελεί πλέον θυγατρική 100% της HELLENiQ RES ROMANIA S.R.L..
- ολοκληρώθηκε η εξαγορά νέας εταιρείας στην Ελλάδα, της "ENERGY STORAGE IKE", η οποία είναι μητρική της "ENERGY FLOW ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.". Η "ENERGY STORAGE IKE" αποτελεί πλέον θυγατρική 100% της HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ.
- συστάθηκε νέα εταιρεία στην Ελλάδα, η "HELLENiQ RENEWABLES GREVENA PROJECT", η οποία αποτελεί 100% θυγατρική της HELLENiQ RENEWABLES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

## 37. Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Ισολογισμού

Στις 16 Φεβρουαρίου 2026, το κοινό επιχειρηματικό σχήμα Chevron/HELLENiQ ENERGY και το Ελληνικό Δημόσιο υπέγραψαν τέσσερις Συμβάσεις Μίσθωσης σχετικά με την παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων σε τέσσερις νέες θαλάσσιες ερευνητικές περιοχές (Α2, Νότια Πελοπόννησος, Νότια Κρήτη Ι, Νότια Κρήτη ΙΙ). Το επόμενο και τελευταίο βήμα της διαδικασίας είναι η κύρωση των Συμβάσεων Μίσθωσης από το Ελληνικό Κοινοβούλιο, η οποία αναμένεται να οριστικοποιηθεί έως το τέλος του πρώτου τριμήνου του 2026.

Εκτός αυτών που ήδη έχουν αναφερθεί στη Σημείωση 31, δεν έλαβαν χώρα σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού και πριν τη δημοσίευση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας.