

ENDA ENERJİ HOLDİNG A. Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

01 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER**SAYFA**

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU	4
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	5
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	6
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	7
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	8-59

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnotlar	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	1.723.206.037	414.074.095
Finansal Yatırımlar	18	72.500.000	-
Ticari Alacaklar		11.148.367	15.078.717
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	6	11.148.367	15.078.717
Diğer Alacaklar		6.619	1.547.247
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		6.619	1.547.247
Stoklar		19.626.942	17.882.410
Peşin Ödenmiş Giderler	7	61.672.922	99.408.425
Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar		5.768.497	117.957
Diğer Dönen Varlıklar		18.598.723	1.853.896
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		1.912.528.107	549.962.747
Duran Varlıklar			
Diğer Alacaklar		603.351	664.066
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar		603.351	664.066
Finansal Yatırımlar	18	5.181.851	5.181.851
Kullanım Hakkı Varlıkları	11	174.668.819	158.597.699
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller	8	184.740.746	184.740.746
Maddi Duran Varlıklar	9	11.339.667.218	11.436.868.610
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		47.836.261	49.373.102
- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	10	47.836.261	49.373.102
Peşin Ödenmiş Giderler	7	327.638.003	327.638.003
Ertelenmiş Vergi Varlığı	16	133.135.608	120.704.400
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		12.213.471.856	12.283.768.476
TOPLAM VARLIKLAR		14.125.999.963	12.833.731.223

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnotlar	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	18	266.117.376	264.106.291
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	18	1.643.447	1.808.827
Finansal Kiralamalar	18	39.739.122	52.728.668
Ticari Borçlar		97.608.280	87.653.735
- <i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	6	97.608.280	87.653.735
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		14.011.927	4.910.421
Diğer Borçlar		754.743	635.606
- <i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		754.743	635.606
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	16	25.601.997	16.023.762
Kısa Vadeli Karşılıklar		9.454.320	8.769.563
- <i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar</i>		7.823.902	7.126.027
- <i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		1.630.418	1.643.537
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		29.049.513	12.066.054
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		483.980.725	448.702.928
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	18	128.232.944	131.635.981
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	18	70.515.977	75.703.220
Finansal Kiralamalar	18	98.214.272	101.802.438
Ticari Borçlar		259.258.010	247.428.797
- <i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	6	259.258.010	247.428.797
Uzun Vadeli Karşılıklar		14.951.042	16.455.565
- <i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar</i>		14.951.042	16.455.565
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	16	1.223.871.855	1.309.524.630
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		1.795.044.100	1.882.550.631

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 MART 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnotlar	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		9.041.740.413	7.669.306.939
Ödenmiş Sermaye	13	437.197.170	345.477.486
Sermaye Düzeltme Farkları	13	3.823.426.198	3.821.169.902
Geri Alınmış Paylar (-)	13	(2.937.211)	(2.937.211)
Paylara İlişkin Primler	13	1.192.662.824	47.342.107
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		135.951.377	135.951.377
<i>Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları</i>		<i>137.582.403</i>	<i>137.582.403</i>
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>(1.631.026)</i>	<i>(1.631.026)</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(485.878.844)	(558.639.901)
<i>Riskten Korunma Araçları</i>	<i>21</i>	<i>(485.878.844)</i>	<i>(558.639.901)</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	13	68.979.681	68.979.681
Geçmiş Yıllar Karları		3.811.963.498	4.593.815.197
Net Dönem Karı/ (Zararı)		60.375.719	(781.851.699)
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	13	2.805.234.725	2.833.170.725
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		11.846.975.138	10.502.477.664
TOPLAM KAYNAKLAR		14.125.999.963	12.833.731.223

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari dönem 1 Ocak 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki dönem 1 Ocak 31 Mart 2024
	Dipnotlar		
Hasılat	14	312.848.155	392.343.850
Satışların Maliyeti (-)	14	(269.160.706)	(328.907.310)
Brüt Kar		43.687.449	63.436.540
Genel Yönetim Giderleri (-)		(14.051.485)	(11.535.146)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler		33.465.019	9.745.167
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)		(35.163.101)	(22.521.864)
Esas Faaliyet (Zararı)/ Karı		27.937.882	39.124.697
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler		74.225	14.097.876
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET (ZARARI)/ KARI		28.012.107	53.222.573
Finansman Gelirleri	15	138.758.314	76.876.803
Finansman Giderleri (-)	15	(141.416.548)	(153.595.333)
Net Parasal Pozisyon (Kayıpları)/ Kazançları		37.194.224	118.920.601
VERGİ ÖNCESİ (ZARAR)/ KAR		62.548.097	95.424.644
Vergi (Gideri)/ Geliri		(54.973.857)	(141.221.807)
Dönem Vergi Gideri	16	(25.601.997)	(5.479.703)
Ertelenmiş Vergi (Gideri)/ Geliri	16	(29.371.860)	(135.742.104)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI)/ KARI		7.574.240	(45.797.163)
DÖNEM (ZARARI)/ KARI		7.574.240	(45.797.163)
Pay Başına (Kayıp)/ Kazanç	17	0,1381	(0,1180)
Dönem (Zararı)/ Karı Dağılımı			
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(52.801.479)	(5.037.688)
- Ana Ortaklık Payları		60.375.719	(40.759.475)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari dönem 1 Ocak 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki dönem 1 Ocak 31 Mart 2024
	Dipnotlar		
Dönem (Zararı) / Karı		7.574.240	(45.797.163)
DİĞER KAPSAMLI GELİR		97.626.537	40.387.345
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		-	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		97.626.537	40.387.345
Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları	16	130.168.715	53.849.793
Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları Ertelenmiş Vergi Etkisi		(32.542.178)	(13.462.448)
Toplam Kapsamlı (Gider)/ Gelir		105.200.777	(5.409.818)
Toplam Kapsamlı (Gider)/ Gelirin Dağılımı			
Azınlık Pavlar		(27.936.000)	5.248.969
Ana Ortaklık Payları		133.136.777	(10.658.787)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK - 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Not	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Paylara İlişkin Primler	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları	Riskten Korunma Kayıpları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları /Zararları	Net Dönem Karı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler		345.477.486	3.821.169.902	(2.937.211)	47.342.107	313.291.143	(6.510.914)	(758.384.931)	60.056.119	4.545.672.959	101.506.839	8.466.683.499	3.009.847.751	11.476.531.249
Transferler		-	-	-	-	-	-	-	-	101.506.839	(101.506.839)	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir	21	-	-	-	-	-	-	30.100.688	-	-	(40.759.475)	(10.658.787)	5.248.969	(5.409.818)
31 Mart 2024 itibarıyla bakiyeler		345.477.486	3.821.169.902	(2.937.211)	47.342.107	313.291.143	(6.510.914)	(728.284.243)	60.056.120	4.647.179.796	(40.759.475)	8.456.024.711	3.015.096.719	11.471.121.431
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler		345.477.486	3.821.169.902	(2.937.211)	47.342.107	137.582.403	(1.631.026)	(558.639.901)	68.979.681	4.593.815.197	(781.851.699)	7.669.306.939	2.833.170.725	10.502.477.664
Sermaye Artışı (Halka Arz)	13	91.719.684	2.256.296	-	1.145.320.717	-	-	-	-	-	-	1.239.296.697	-	1.239.296.697
Transferler		-	-	-	-	-	-	-	-	(781.851.699)	781.851.699	-	-	-
Toplam Kapsamlı Gelir	21	-	-	-	-	-	-	72.761.058	-	-	60.375.719	133.136.777	(27.936.000)	105.200.777
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler		437.197.170	3.823.426.198	(2.937.211)	1.192.662.824	137.582.403	(1.631.026)	(485.878.844)	68.979.681	3.811.963.498	60.375.719	9.041.740.413	2.805.234.724	11.846.975.138

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK-31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

NAKİT AKIŞ TABLOSU			
	Dipnot Referansları	Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 1 Ocak- 31 Mart 2024
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları			
Dönem (Zararı)/ Karı		7.574.240	(45.797.163)
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler			
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	9,10,11	107.293.709	97.230.385
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		307.291	499.141
- Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	15	(138.758.314)	(76.876.803)
- Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	15	47.621.560	113.207.990
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		93.794.988	40.387.344
- Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları/Kazançları ile İlgili Düzeltmeler		2.549.623	-
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	16	54.973.857	141.221.807
- Duran Varlıkların Elden Çıkarılmasından Kaynaklanan Kayıp/Kazançlar ile İlgili Düzeltmeler	10	-	(773.875)
- Parasal Kazanç		94.716.908	(372.254.447)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler			
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		3.930.350	4.174.879
- Faaliyetlerle ilgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(15.143.484)	85.791
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(1.744.532)	986.965
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(37.735.503)	(12.410.576)
- Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		8.366.014	36.579.382
- Faaliyetlerle ilgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		9.220.643	(425.511)
		<u>236.967.351</u>	<u>(74.164.693)</u>
Vergi Ödemeleri	16	(21.584.302)	(5.479.703)
Diğer Nakit Girişleri/ Çıkışları		<u>(888.153)</u>	<u>(2.307.201)</u>
İşletme Faaliyetlerinde (Kullanılan)/ Elde Edilen Nakit Akışları		<u>214.494.896</u>	<u>(81.951.597)</u>
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları			
Başka İşletmelerin veya Fonların Paylarının veya Borçlanma Araçlarının Edinimi İçin Yapılan Nakit Çıkışları	18	(74.500.000)	-
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	9	(6.270.575)	(7.030.935)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Satımından Kaynaklanan Nakit Girişleri		-	773.875
		<u>(80.770.575)</u>	<u>(6.257.060)</u>
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları			
Pay İhracından veya Sermaye Artırımından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	1.116.685.733	-
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		-	-
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(2.839.542)	(2.277.775)
Alınan Faiz		64.345.598	83.697.109
Ödenen Faiz		(3.831.548)	-
		<u>1.174.360.242</u>	<u>81.419.335</u>
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		<u>1.308.084.562</u>	<u>(6.789.322)</u>
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		21.663.423	18.861.102
E. NAKİTTEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(37.765.464)	(80.988.126)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/ AZALIŞ (A+B+C+D+E)		1.291.982.521	(68.916.347)
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	4	413.055.773	804.810.952
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	4	<u>1.705.038.294</u>	<u>735.894.605</u>

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enda Enerji Holding Anonim Şirketi (“Şirket” veya “Enda Enerji”), 1993 yılında İzmir, Türkiye’de kurulmuştur. Şirket’in ana faaliyet konusu yenilenebilir enerji kaynaklarından yatırımcı sıfatı ile her türlü üretim teknolojilerini kullanarak projeleri geliştirmek, yatırımları gerçekleştirmek ve üretim santrallerini işletmeye alarak elektrik ticareti yapmaktır. Şirket merkezinin adresi Şehit Nevres Bulvarı No: 10 Kat: 7 Montrö, Konak, İzmir, Türkiye’dir.

Enda Enerji Holding AŞ’nin, mevcut çıkarılmış sermayesinin 100.000.000 TL nominal değerli 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı payların halka arz edilmek suretiyle sermayenin artırılmasına ilişkin izahnamesi 23.01.2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu’nca onaylanmış olup 05-07.02 2025 tarihleri arasında gerçekleşen talep toplama sonucunda Şirket, toplam 91.719.684 TL nominal değerli 91.719.684 adet hissenin (hisse başına 17,44 TL) sabit fiyatla satışını gerçekleştirmiştir. Söz konusu halk arz sonucunda Şirket’in mevcut 345.477.486 TL olan sermayesi 437.197.170 TL’ye çıkartılmış ve Şirket paylarının yaklaşık %20’i halka arz edilmek suretiyle 13.02.2025 tarihinden itibaren Borsa İstanbul Ana Pazar’da ENDAE koduyla işlem görmeye başlamıştır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup bünyesinde istihdam edilen ortalama personel sayısı 93’tür. (31 Aralık 2024: 91 kişi).

Özet Konsolide Finansal Tabloların Onaylanması

1 Ocak - 31 Mart 2025 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 12 Mayıs 2025 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış olup, söz konusu konsolide finansal tablolar üzerinde Genel Kurul’un ve/veya yasal otoritelerin değişiklik yapma yetkisi bulunmaktadır.

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Enda Enerji’nin bağlı ortaklıklarının (bundan sonra toplu olarak “Grup” ya da “Enda Grup” olarak anılacaktır), faaliyet konuları ve özet konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda ilgili faaliyet bölümleri aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Faaliyet konusu	Grup'un sermayedeki pay oranı (%)	
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	Hidroelektrik ve rüzgar enerji santrali	74,53	74,53
Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş.	Hidroelektrik enerji santrali	95,00	95,00
Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş.	Jeotermal enerji santrali	74,53	74,53
Res İyte Elektrik Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi (faal değil)	66,33	66,33
Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	Rüzgar enerji santrali	59,62	59,62
Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	Hidroelektrik enerji santrali	74,53	74,53
Ensaf Elektrik Enerjisi Ticaret A.Ş.	Toptan satış	100,00	100,00
Ege Ges 1 Elektrik Üretim A.Ş.	Güneş enerjisi santrali	74,53	74,53
Ege Ges 2 Elektrik Üretim A.Ş.	Güneş enerjisi santrali	74,53	74,53
Sinerji Soma Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Güneş enerjisi santrali	74,53	74,53
Sinerji Kemalpaşa Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Güneş enerjisi santrali	74,53	74,53
Sinerji Ödemiş Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Güneş enerjisi santrali	74,53	74,53
İyte Res Elektrik Üretim A.Ş. (*)	Rüzgar enerji santrali	74,53	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler (devamı)

(*) Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. (Egenda) tüzel kişiliği bünyesinde bulunan Urla Rüzgar Santrali Şubesi ünvanlı ve EÜ/1622- 6-1179 nolu üretim lisanslı enerji üretim-satış işletmesinin, kısmi bölünme yolu ile Egenda'nın % 100 bağlı ortaklığı olarak yeni kurulacak anonim şirkete kayıtlı değerler üzerinden aktif ve pasifi ile birlikte aynen ve külliye devrine ilişkin olarak 25.03.2025 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında karar alınmış olup söz konusu kısmi bölünme işlemi yoluyla yeni kurulan İyte Res Elektrik Üretim AŞ.'nin ticaret siciline tescili 28.03.2025 tarihinde tamamlanmıştır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Enda Enerji'nin iştirakinin faaliyet konusu ve özet konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda ilgili faaliyet bölümleri aşağıdaki gibidir:

İştirakler	Faaliyet konusu	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı (%)	
		31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Tasfiye Halinde Antalya Enerji Üretim A.Ş.	Elektrik üretimi (faal değil)	49,77	49,77

Grup'un yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesisler için oluşturulan ve ABD Doları bazında sabit fiyat garantisi veren Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması'ndan (YEKDEM) faydalanabilmesi adına Akçay, Tuzla, Yaylaköy ve Egenda bünyesinde bulunan hidroelektrik, jeotermal ve rüzgar santralleri için önceki yıllarda Enerji Piyasası Denetleme Kurulu'na ("EPDK") yapmış olduğu başvurular kabul edilmiştir. Akçay hidroelektrik santralinin 2020 yılı, Tuzla jeotermal santralinin 2021 yılı ve Egenda hidroelektrik santrallerinin 2023 yılı sonunda YEKDEM kapsamındaki satışları sona ermiştir. Yaylaköy rüzgar santrali ile Egenda rüzgar santrallerinin üretecekleri elektriğin tamamı ise 2027 yılına kadar YEKDEM kapsamında satılmaya devam edecektir.

Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş. ("Egenda"): Egenda bünyesindeki, Eğlence-I ve Eğlence-II HES projeleri için; Nisan 2005 tarihinde Devlet Su İşleri'ne ("DSİ") fizibilite raporu sunulmuştur. Bu iki proje toplam olarak; 70,7 MW kurulu gücünde ve yıllık ortalama 205 GWh enerji üretim kapasitelidir. Söz konusu projeler için DSİ tarafından yapılmış olan ihale sonucunda, EPDK'ya lisans başvurusunda bulunulmuş ve Eğlence (I-II) için 27 Aralık 2007 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Eğlence-II HES projesi 10 Nisan 2013 tarihi itibarıyla, Eğlence-I HES projesi ise 13 Haziran 2013 tarihi itibarıyla ticari faaliyete başlamıştır.

Egenda bünyesinde bulunan Mordoğan, Alaçatı, Germiyan ve Urla Rüzgâr Enerjisi santralleri için EPDK'ya yapılan lisans başvurusu neticesinde 29 Mayıs 2008 tarihinde 49 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Bu santrallerin kurulu güçleri sırasıyla, 13,8 MW, 16 MW, 10,8 MW ve 13 MW olup, santraller sırasıyla 24 Haziran 2016, 3 Haziran 2016, 6 Mayıs 2016 ve 27 Mayıs 2016 tarihlerinde faaliyete geçmiştir.

Egenda bünyesindeki Urla Rüzgar Enerjisi santralinin kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan %100 bağlı ortaklığı İyte Res Elektrik Üretim AŞ.'ye devrine ilişkin 25.03.2025 tarihli Olağanüstü Genel Kurul Kararı, İzmir Ticaret Sicil Müdürlüğü tarafından 28.03.2025 tarihinde tescil edilmiş ve bu tarih itibarıyla kısmi bölünme işlemi tamamlanmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler (devamı)

Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. (“Akçay”): Akçay HES Elektrik Üretim A.Ş. 10 Ocak 2002 tarihinde kurulmuştur. Şirket bünyesinde başvurusu yapılmış ve 24 Kasım 2003 tarihinde 40 yıl süreli Üretim Lisansı alınmış olan Akçay Hidroelektrik Santrali, Nazilli'de Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü'nce inşa edilmiş olan Bozdoğan-Akçay sulama kanalı sonunda tesis edilmiş olup santralın kurulu gücü 28,78 MW, yıllık enerji üretim kapasitesi ise 77 GWh'dir. Akçay HES 14 Ağustos 2009 yılında faaliyete başlamıştır. Başlangıçta 40 yıllık süre ile alınan lisansın uzatımı gerçekleştirilerek lisans süresi 49 yıla çıkartılmıştır.

Su Enerji Elektrik Üretim A.Ş. (“Su Enerji”): Su Enerji, Çaygören hidroelektrik santralinin işletilmesi için kurulmuştur. Balıkesir ili, Sındırgı ilçesinde ve Simav çayı üzerinde sulama amaçlı olarak tesis edilmiş ve halen aynı amaçla işletilmekte olan mevcut Çaygören barajı mansabında yer alan Çaygören Hidroelektrik Santrali için EPDK'ya 20 Şubat 2003 tarihinde üretim lisansı almak üzere başvurulmuş ve 5 Eylül 2003 tarihinde 35 yıl süreli üretim lisansı alınmıştır. Kurulu gücü 4,5 MW, yıllık üretimi 20,7 GWh olan Çaygören HES tesisi 27 Haziran 2006 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. 35 yıl süreyle alınan lisans 49 yıla uzatılmıştır.

Tuzla Jeotermal Enerji A.Ş. (“Tuzla”): Tuzla JES Çanakkale İli, Ayvacık İlçesi Tuzla mevkiinde kurulmuş olan 7,5 MW gücünde ve 56 GWh enerji üretim kapasitesine sahip proje için EPDK'dan 11 Mayıs 2004 tarihli 318/12 sayılı kurul kararı ile 40 yıl süreli üretim lisansı bulunmaktadır ve 13 Ocak 2010 tarihinde üretime başlamıştır.

Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. (“Res İyte”): Res İyte Elektrik Üretim A.Ş. 2009 yılında rüzgâr enerji santrali kurmak, işletmek ve toptan veya perakende satış lisansına sahip tüzel kişilere ve serbest tüketicilere ikili anlaşmalar yoluyla elektrik satmak amacıyla kurulmuştur. Hali hazırda enerji üretimi veya satış faaliyeti bulunmamaktadır.

Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş. (“Yaylaköy RES”): İzmir ili, Karaburun ilçesi sınırları içinde, Yaylaköy mevkiinde yer alan santral, 15 MW kurulu gücünde ve yıllık ortalama 38,6 GWh enerji üretim kapasitesine sahiptir. 29 Mayıs 2008 tarihinde 49 yıllık üretim lisansı alınmış olup tesis 25 Mart 2016 tarihinde işletmeye girmiştir.

Ensaf Elektrik Enerjisi Tedarik Ticaret A.Ş. (“Ensaf”): Ensaf elektrik piyasasına ilişkin ilgili mevzuata uygun olarak elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapmak/ilgili mevzuat çerçevesinde toptan satış, perakende satış ile ithalat ve ihracat faaliyeti göstermek üzere 25 Kasım 2016 tarihinde kurulmuştur. EPDK'dan 29 Aralık 2016 tarihinden itibaren 20 yıl süreyle, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat çerçevesinde elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi ticareti yapmak üzere tedarik lisansı alınmıştır.

“Tasfiye Halinde” Antalya Enerji Üretim A.Ş. (“Antalya Enerji”): Aralık 2004'te kurulan ve Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla %49,77 hissesine sahip olduğu Tasfiye Halinde Antalya Enerji Üretim A.Ş. (“Antalya Enerji”), EPDK lisansının iptali için başvuruda bulunmuş ve 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, 2005 yılında 20 yıl süre için alınan üretim lisansı iptal edilmiş olup faaliyeti durdurulmuştur.

Ege GES 1 Elektrik Üretim A.Ş. (“Ege GES 1”): 04.12.2024 tarihinde tüm payları Egenda tarafından devir alınarak Grup'a dahil olan (eski ünvanı Anjea Enerji Üretim Sanayi ve Ticaret AŞ) olan şirket, Sinerji Soma Sanayi ve Ticaret AŞ.'nin (“Soma Ges”) %50 hissesine sahiptir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (devamı)

Bağlı Ortaklıklar ve İştirakler (devamı)

Ege GES 2 Elektrik Üretim A.Ş. ("Ege GES 2"): 04.12.2024 tarihinde tüm payları Egenda tarafından devir alınarak Grup'a dahil olan (eski ünvanı Er Ges 2 Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ.) olan şirket, Sinerji Soma Sanayi ve Ticaret AŞ.'nin ("Soma Ges") diğer %50 hissesine sahiptir.

Sinerji Soma Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Soma GES"): Manisa ili, Soma ilçesi, Karaçam mevkiinde yer alan 3,96 MWe kurulu güce sahip lisanssız güneş enerjisi santrali, 02.02.2018 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. 2018 yılından itibaren 10 yıl süreyle YEKDEM fiyatı üzerinden (133 ABD Doları/Mwh) elektrik satışı yapılabilmektedir. Sinerji Soma Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ, %100 sermayeyle Sinerji Kemalpaşa Enerji San. ve Ticaret AŞ ile Sinerji Ödemiş Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ. bağlı ortaklıklarına sahiptir.

Sinerji Kemalpaşa Elektrik Üretim A.Ş. ("Kemalpaşa GES"): İzmir ili, Kemalpaşa ilçesi, Dereköy mevkiinde yer alan 3,00 MWe kurulu güce sahip lisanssız güneş enerjisi santrali, 31.12.2020 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. 2020 yılından itibaren 10 yıl süreyle YEKDEM fiyatı üzerinden (133 ABD Doları/Mwh) elektrik satışı yapılabilmektedir. Kemalpaşa GES'in hisselerinin tamamı Sinerji Soma Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ.'ye aittir.

Sinerji Ödemiş Elektrik Üretim A.Ş. ("Ödemiş GES"): İzmir ili, Ödemiş ilçesi, Köfündere mevkiinde yer alan 1,98 MWe kurulu güce sahip lisanssız güneş enerjisi santrali, 20.12.2018 tarihinde ticari işletmeye alınmıştır. 2018 yılından itibaren 10 yıl süreyle YEKDEM fiyatı üzerinden (133 ABD Doları/Mwh) elektrik satışı yapılabilmektedir. Ödemiş GES'in hisselerinin de tamamı Sinerji Soma Enerji Sanayi ve Ticaret AŞ.'ye aittir.

İyte Res Elektrik Üretim AŞ. ("İyte Res"): Egenda bünyesinde bulunan İzmir ili, Urla ilçesi Sinekli ve Çiftlik Dağı mevkiindeki "Urla Rüzgar Santrali Şubesi" unvanlı ve EÜ/1622-6/1179 nolu üretim lisanslı rüzgar enerjisi üretim ve satış işletmesinin kısmi bölünme yolu ile Egenda'nın %100 bağlı ortaklığı olarak yeni kurulan İyte Res Elektrik Üretim AŞ.'ye kayıtlı değerler üzerinden aktif ve pasifi ile birlikte aynen ve külliye devrine onay veren ve 25.03.2025 tarihinde yapılan Olağanüstü Genel Kurul toplantısının 28.03.2025 tarihinde tescili gerçekleşmiş ve şirket kuruluş işlemleri tamamlanmıştır.

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 4 Ekim 2022 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak ve SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

31 Mart 2025 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardı uyarınca hazırlanmıştır. Bu Tebliğ’e istinaden TMS/TFRS’ye uygun olarak hazırlanan yıllık konsolide finansal tabloların içermesi gerekli açıklama ve dipnotlar TMS 34 uyarınca özetlenmiş veya yer verilmemiştir. Ekteki özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2024 tarihli bağımsız denetimden geçmiş konsolide finansal tablolar ve ekli dipnotları ile birlikte değerlendirilmelidir. Ara dönem finansal sonuçları tek başına yıl sonu sonuçlarının bir göstergesi olmazlar.

Özet finansal tablolar, arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis, makina ve cihazlar ve özel maliyetlerin gerçeğe uygun değerlerinden sunulması ve finansal araçların yeniden değerlendirilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Kullanılan Para Birimi

Grup’un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Şirket’in geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Özet konsolide finansal tablolar, Grup’un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır. Grup’un elektrik satışlarının büyük kısmının Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) kapsamında Amerikan Doları bazında garantili fiyatlardan yapılması, brüt karlılığı olumlu etkilemektedir. Ayrıca, YEKDEM kapsamında satış yapan şirketlerin yabancı para kredilerinden doğan kur farkından kaynaklanan risk büyük ölçüde, dövize endeksli satış gelirleriyle doğal yolla bertaraf edilmektedir.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket’in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket’in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır. Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler (devamı)

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS'ler uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

Bununla birlikte, SPK'nın 28 Aralık 2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Bu çerçevede 31 Mart 2025 tarihli finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000	%250
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063	%291
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104	%309

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin enflasyon etkisinden arındırılmasından etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyonadaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

- Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, konsolide gelir tablosunda net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları) hesabına kaydedilmiştir.

TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardının uygulanmasının etkileri aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kar veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kar veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2. Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup, cari yıl içerisinde TMS 29 “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardını uygulamış olup geçmiş dönem konsolide finansal tablolarını yeniden düzenlemiştir.

2.3. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4. Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması</i>
TFRS 16 (Değişiklikler)	<i>Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü</i>
TMS 1 (Değişiklikler)	<i>Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler</i>
TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler)	<i>Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları</i>
TSRS 1	<i>Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler</i>
TSRS 2	<i>İklimle İlgili Açıklamalar</i>

TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4. Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir.

TMS 12'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2023 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu değişiklik ve yorumların Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

TFRS 17

TFRS 17 (Değişiklikler)

TMS 21 (Değişiklikler)

Sigorta Sözleşmeleri

Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4. Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

- b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı)

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2025 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.5. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında uygulanan önemli muhasebe politikaları, 01 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolarda yer alanlar ile tutarlıdır. 01 Ocak - 31 Mart 2025 ara hesap dönemi için hazırlanan ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 01 Ocak - 31 Aralık 2024 hesap dönemine ait yıllık konsolide finansal tablolara birlikte değerlendirilmelidir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Not 2.4'te belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan (aşağıda ele alınan tahminler dışındaki) aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebelemektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararları ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir.

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı ve bir kısmına karşılık ayrılır.

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığı

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 595.739.921 TL (31 Aralık 2024: 595.739.921 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları üzerinden 148.934.980 TL tutarında (31 Aralık 2024: 148.934.980 TL) ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Bununla birlikte, 16.761.689 TL (31 Aralık 2024: 16.761.689 TL) tutarındaki devreden geçmiş yıl mali zararlarından faydalanılamayacağı düşünüldüğünden 4.190.422 TL (31 Aralık 2024: 4.190.422 TL) tutarındaki ertelenmiş vergi varlığı karşılığı konsolide finansal tablolara dahil edilmiştir. Kar beklentilerinin gerçekleşmemesi halinde, ayrılan söz konusu ertelenmiş vergi varlıkları konsolide kar veya zarar tablosunda gider olarak kaydedilecektir.

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları

Bir sonraki döneme ait varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde büyük düzeltmelere neden olacak önemli risklere sahip geleceğe yönelik önemli varsayımlar ile raporlama tarihindeki hesaplama belirsizliğinin diğer ana kaynakları aşağıda belirtilmiştir.

Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer tespiti

Grup bünyesindeki arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, makine, tesis ve cihazlar ile özel maliyetlerinin gerçeğe uygun değerlerinin tespiti için yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak uygulamaktadır. Grup'un santralleri 31 Aralık 2024 tarihinde yeniden değerlemeye tabi tutulmuş olup, çalışmalar SPK'nın yetkilendirdiği bir bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından yürütülmüştür.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Grup'un aktifinde yer alan arsaların gerçeğe uygun değerinin tespitinde emsal karşılaştırma yöntemi, Akçay, Egenda, Tuzla, Yaylaköy RES ve Su Enerji bünyesinde yer alan santrallerdeki bina, makina, tesis ve cihazlar ile özel maliyetler için gerçeğe uygun değerlerin tespitinde "Gelirlerin Kapitalizasyonu-İndirgenmiş Nakit Akımları analizi" yöntemi uygulanmıştır. Yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmış olan Enda'nın arsa ve binası için sırasıyla "İkame Maliyet Yaklaşımı" yöntemi kullanılmıştır. İlgili yöntem ve varsayımların detayları aşağıdaki gibidir:

Gerçeğe uygun değer hesaplamalarında en etkin ve verimli kullanım değerlendirmesi yapılmıştır.

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları (devamı)

Maddi duran varlıklar ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değer tespiti (devamı)

Emsal karşılaştırma yönteminde mevcut pazar bilgilerinden ve bölgede faaliyet gösteren emlak firmaları ile yapılan görüşmelerden faydalanılmış; bölgede yakın dönemde pazara çıkarılmış benzer gayrimenkuller dikkate alınarak, pazar değerini etkileyebilecek konu taşınmazın konumu, büyüklüğü, imar durumu gibi kriterler çerçevesinde fiyat ayarlaması yapılmış ve konu gayrimenkul için birim fiyat belirlenmiştir.

Gelirlerin Kapitalizasyonu – İndirgenmiş Nakit Akımları analizi yönteminde, elektrik fiyatları santrallerin YEKDEM mekanizmasından faydalanacakları süre boyunca geçerli olan ABD Doları cinsinden sabit fiyatlar olarak kullanılmıştır. YEKDEM mekanizmasından faydalanma süresinin bitiminden sonraki dönemlerdeki elektrik fiyatları için bağımsız bir kuruluş tarafından tespit edilen fiyatlar da kullanılarak ileriye dönük fiyat tahminleri yapılmıştır. Uzun dönemli elektrik fiyatları belirlenirken, modeldeki en önemli girdiler; talebin önümüzdeki yıllardaki seyri, yeni santrallerin devreye girişleri ve eski santrallerin devreden çıkışları, yenilenebilir enerji kapasitesi ve kapasite faktörünün gelişimi, doğal gaz ve kömür fiyatları, elektrik ihracat ve ithalat gelişimi ve termik santrallerin verimliliklerinin gelişimi olmuştur.

Uzun dönemli yıllık üretim miktarları ve dolayısıyla kapasite kullanım oranları ile maliyetler belirlenirken ise, geçmiş dönemdeki fiili sonuçlar ile gelecek dönemlere ilişkin tahminlerden yararlanılmıştır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla değerlendirme modellerinde kullanılan ileriye dönük elektrik fiyatlarının %10 oranında yüksek/düşük olması gerçeğe uygun değerinin 1.355.000.000 TL yüksek/ 1.355.000.000 TL düşük olmasına neden olacaktır. Ayrıca, %66,67 - %96,19 arasında değişen kapasite kullanım oranlarının %10 oranında yüksek/düşük olması 1.355.000.000 TL yüksek/1.355.000.000 TL düşük olmasına neden olacaktır.

ABD Doları baz alınarak hazırlanan değerlendirme modellerinde kullanılan iskonto oranı ise %10,27'dir (31 Aralık 2024: %10,27). İskonto oranının %10 oranından yüksek/düşük olması ise santrallerin gerçeğe uygun değerlerinin 977.375.000 TL düşük/1.146.505.000 TL yüksek olmasına neden olacaktır.

Maddi duran varlıkların faydalı ömürleri

Grup raporlama tarihleri itibarıyla varlıkların faydalı ömürlerini gözden geçirmektedir. Grup yönetimi, faydalı ömürleri belirlerken sektör verilerini, ilgili santralin lisans sürelerini, yönetimin en iyi tahminlerini, maddi duran varlıkların amaçlanan kullanımlarını ve teknik özelliklerini göz önünde bulundurmaktadır. Bununla birlikte, 31 Aralık 2024 tarihinden itibaren SPK'nın yetkilendirdiği bir bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından hazırlanan görüş yazılarını da kullanmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2.KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Not 21'de açıklandığı üzere, Grup ABD Doları orijinal bakiyeli kredilerini, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamındaki Amerikan Doları cinsinden tahmini gelirleri nedeniyle maruz kalınan Amerikan Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan 'etkinlik testi' neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Söz konusu etkinlik testlerinde kullanılan YEKDEM satış gelirlerine ilişkin yapılan bütçe tahminlerinin temelinde satış miktarlarına ilişkin önemli tahmin ve varsayımlar bulunmaktadır. Grup, etkinlik testine baz olan satış miktarı tahminine ilişkin gerçekleştirmiş olduğu duyarlılık analizlerinin sonucunda, YEKDEM süresi boyunca öngörülen satış tahminlerinde gerçekleşecek %10 oranında artış/azalışın, etkinlik testlerinin değerlendirilmesinde önemli bir etkisi olmadığı sonucuna varmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait faaliyet bölümlerine göre bölüm raporlamaları aşağıdaki gibidir:

1 Ocak - 31 Mart 2025	Hidroelektrik santralleri	Rüzgar enerjisi santralleri	Jeotermal enerji santralleri	Güneş enerjisi santralleri	Perakende satış	Diğer	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolide
Hasılat	29.891.891	215.840.950	34.391.591	18.152.232	14.571.490	30.189.106	343.037.261	(30.189.106)	312.848.155
Satışların maliyeti (-)	(120.508.974)	(89.426.871)	(43.067.408)	(2.460.253)	(13.697.201)	(28.362.000)	(297.522.707)	28.362.000	(269.160.707)
Brüt (zarar)/ kar	(90.617.083)	126.414.079	(8.675.817)	6.945.825	874.289	1.827.106	45.514.554	(1.827.106)	43.687.448
Genel yönetim giderleri (-)	(9.358.510)	(20.830.973)	(4.847.986)	(2.026.783)	(355.250)	(2.305.612)	(39.725.114)	25.673.628	(14.051.486)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1.840.849	29.768.727	249.509	435.562	5.823	170.200	32.470.670	994.349	33.465.019
Esas faaliyetlerden diğer giderleri (-)	(340.191)	(32.343.766)	(27.422)	(186.078)	-	(3.704.358)	(36.601.815)	1.438.714	(35.163.101)
Faaliyet (zararı)/ karı	(98.474.935)	103.008.067	(13.301.716)	5.168.526	524.862	(4.012.664)	1.658.295	26.279.585	27.937.880
Amortisman, itfa ve tükenme payları (-)	24.975.908	65.461.281	13.971.002	2.218.078	-	667.440	107.293.708	-	107.293.708
Faiz, amortisman ve vergi öncesi kar (Favök) (*)	(73.499.027)	168.469.348	669.287	7.386.604	524.862	(3.345.224)	108.952.004	26.279.585	135.231.589

1 Ocak - 31 Mart 2024	Hidroelektrik santralleri	Rüzgar enerjisi santralleri	Jeotermal enerji santralleri	Güneş enerjisi santralleri	Perakende satış	Diğer	Toplam	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolide
Hasılat	69.957.810	265.508.360	34.252.429	-	22.625.251	23.087.767	415.431.617	(23.087.767)	392.343.850
Satışların maliyeti (-)	(97.700.201)	(192.634.969)	(18.837.702)	-	(19.734.439)	(14.897.989)	(343.805.299)	14.897.989	(328.907.310)
Brüt (zarar)/ kar	(27.742.391)	72.873.391	15.414.727	-	2.890.812	8.189.778	71.626.318	(8.189.778)	63.436.540
Genel yönetim giderleri (-)	(16.311.900)	(10.034.720)	(3.621.710)	-	(3.136.426)	(10.259.886)	(43.364.642)	31.829.496	(11.535.146)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	4.656.667	4.809.869	184.846	-	-	100.983	9.752.365	(7.198)	9.745.167
Esas faaliyetlerden diğer giderleri (-)	(9.557.635)	(1.808.681)	(4.992.392)	-	-	(9.700.842)	(26.059.550)	3.537.686	(22.521.865)
Faaliyet (zararı)/ karı	(48.955.259)	65.839.859	6.985.471	-	(245.614)	(11.669.967)	11.954.491	27.170.205	39.124.696
Amortisman, itfa ve tükenme payları (-)	43.542.341	42.181.604	10.911.909	-	-	594.531	97.230.385	-	97.230.385
Faiz, amortisman ve vergi öncesi kar (Favök) (*)	(5.412.918)	108.021.463	17.897.380	-	(245.614)	(11.075.436)	109.184.876	27.170.205	136.355.081

(*) Esas faaliyet karına amortisman giderlerinin eklenmesi ile ulaşılmıştır.

Grup yönetimi bölümlere göre raporlamada finansman geliri/gideri öncesi faaliyet karı üzerinde durmaktadır, bu nedenle Grup finansman gelirleri ve giderlerini bölümler bazında dağıtmamaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	24.138	13.574
Bankadaki nakit	1.490.105.577	255.964.571
<i>Vadesiz mevduatlar</i>	5.716.802	23.135.819
<i>Vadeli mevduatlar</i>	1.484.388.775	232.828.752
Diğer hazır değerler	233.076.322	158.095.950
	<u>1.723.206.037</u>	<u>414.074.095</u>

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı ABD Doları mevduatlar için %0,56 (31 Aralık 2024: %0,51) olup TL vadeli mevduatları için %38,8'dir. (31 Aralık 2024: %44,31'dir.). 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 3 aydan kısadır (31 Aralık 2024: 3 aydan kısa).

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	1.723.206.037	414.074.095
Faiz tahakkukları(-)	(18.167.743)	(1.018.323)
	<u>1.705.038.294</u>	<u>413.055.772</u>

Nakit ve nakit benzerlerindeki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar Not 22'de açıklanmıştır.

5. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Şirket ile Şirket'in ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır.

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Grup'un, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyeleri ve İcra Kurulu üyelerinden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	5.470.000	2.660.000
	<u>5.470.000</u>	<u>2.660.000</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari alacaklar		
Ticari alacaklar	11.485.920	15.416.270
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı(-)	(337.553)	(337.553)
	<u>11.148.367</u>	<u>15.078.717</u>

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ticari alacakların vadesi üç aydan kısa olup kısa vadeli ticari alacak olarak sınıflandırılmaktadır.

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Mart 2024
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	337.553	487.355
Parasal kazanç	(30.862)	(96.642)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>306.691</u>	<u>390.713</u>

Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi ayrılan karşılıklarda göz önünde bulundurulmuştur. Grup, olası tahsilat kayıpları için ayrılan karşılık dışında herhangi bir ek ticari alacak riskinin bulunmadığını düşünmektedir. Grup'un geçmiş deneyimleri ve geleceğe ilişkin tahminleri, ayrılan karşılığın belirlenmesinde dikkate alınmıştır. Grup'un vadesi geçmiş olduğu halde şüpheli olarak değerlendirilmemiş alacakları bulunmamaktadır.

b) Ticari Borçlar

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli ticari borçlar		
Diğer borçlar (*)	46.433.091	46.433.091
Satıcılar	51.175.189	41.220.644
	<u>97.608.280</u>	<u>87.653.735</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (devamı)

a) Ticari Alacaklar (devamı) :

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun vadeli ticari borçlar		
Diğer borçlar (*)	259.258.010	247.428.797
	<u>259.258.010</u>	<u>247.428.797</u>

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satıcılar hesabı altında sunulan ticari borçların ortalama vadesi 3 aydan kısa olup (31 Aralık 2024: 3 aydan kısa), diğer borçlar altında sunulan DSİ'ye olan ticari borçlar her yıl tek taksit halinde ödenmektedir.

(*) Grup, Akçay HES Projesi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Akçay HES Projesi kapsamında 3 Nisan 2003 tarihinde bir anlaşma imzalamıştır. Anlaşma gereğince yükümlülükler ÜFE ile endeksenerek hesaplanmakta ve ödemeler eşit taksitte yapılmaktadır. Söz konusu yükümlülüğe ilişkin ilk taksit 2016 yılında ödenmiş fakat ortak tesis katılım bedelinin hesaplama yöntemi ile ödenen taksitlerin iptali için Akçay HES tarafından davalar açılmış, DSİ tarafından da 2022 yılında Ankara 36. Asliye Hukuk Mahkemesi nezdinde açılan davayla alacak takibi başlatılmıştır. Karşılıklı sürmekte olan bu davalar, 28 Temmuz 2023 tarihinde imzalanan Sulh Protokolü'nün T.C Cumhurbaşkanlığı tarafından 2 Ekim 2023 tarihli 7657 Karar sayısı ile onaylamasıyla sonlandırılmıştır. İmzalanan Sulh Protokolü çerçevesinde Akçay HES tarafından ödenecek katılım payı tutarları 31 Ekim 2027 ve 31 Ekim 2030 tarihlerine kadar her yıl ödenmek üzere yeniden yapılandırılmıştır. Bu kapsamdaki borçlar, Grup'un 31 Mart 2025 tarihli konsolide finansal durum tablosunda yer alan 46.433.091 TL kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar ile 259.258.010 TL tutarındaki uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar kalemleri altında raporlanmaktadır (31 Aralık 2024: 46.433.091 TL kısa vadeli, 247.428.797 TL uzun vadeli).

7. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Gelecek aylara ait giderler(*)	56.563.725	95.124.397
Verilen sipariş avansları	5.109.197	4.284.028
	<u>61.672.922</u>	<u>99.408.425</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

7. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER (devamı)

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler		
Verilen sabit kıymet avansları	327.167.269	327.167.269
Gelecek yıllara ait giderler	470.734	470.734
	<u>327.638.003</u>	<u>327.638.003</u>

8. YATIRIM AMAÇLI GAYRİMENKULLER

	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	165.952.991	18.787.754	184.740.746
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>165.952.991</u>	<u>18.787.754</u>	<u>184.740.746</u>

	Arazi ve arsalar	Binalar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	194.185.095	22.882.696	217.067.792
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>194.184.683</u>	<u>22.882.696</u>	<u>217.067.792</u>

Grup'un yatırım amaçlı gayrimenkullerinin gerçeğe uygun değer ölçümleri

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yatırım amaçlı gayrimenkullerinin gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerleme şirketi olan Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından belirlenmiştir. İlgili değerleme şirketi, SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca gayrimenkul değerleme hizmeti vermektedir ve ilgili bölgelerdeki emlakların gerçeğe uygun değer ölçümlemesinde yeterli tecrübeye ve niteliğe sahiptir. Sahip olunan arsa ve binaların gerçeğe uygun değeri "İkame Maliyet Yaklaşım" yöntemine göre belirlenmiştir.

Mevcut dönemde farklı bir değerleme tekniği kullanılmamıştır.

Yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde, mevcut kullanım değerinin en yükseği ve en iyisi kullanılmıştır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yatırım amaçlı gayrimenkullerine ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi Seviye 2'dir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Malivet Değeri</u>									
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	88.798.602	3.502.429.430	1.290.606.982	7.482.944.079	32.504.852	44.131.807	3.224.261.456	29.308.983	15.694.986.189
Alımlar	-	-	-	219.546	-	126.351	-	5.924.678	6.270.575
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	88.798.602	3.502.429.430	1.290.606.982	7.483.163.625	32.504.852	44.258.158	3.224.261.456	35.233.661	15.701.256.764
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>									
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	8.932.601	782.930.371	258.398.809	2.421.358.932	27.947.751	38.684.879	719.864.236	-	4.258.117.580
Dönem gideri	-	26.735.559	9.274.610	48.953.574	519.558	576.638	17.866.293	-	103.926.233
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	8.932.601	809.665.931	267.673.419	2.470.312.506	28.013.043	39.261.518	737.730.529	-	4.361.589.547
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	79.866.001	2.692.763.499	1.022.933.563	5.012.851.118	4.491.809	4.996.640	2.486.530.927	35.233.661	11.339.667.218

Banka kredileri nedeniyle maddi duran varlıklar üzerinde toplam 10.200.009 ABD Doları ve 245.000.000 TL (31 Mart 2024: 16.977.480 ABD Doları) ipotek bulunmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Malivet Değeri</u>									
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	76.575.433	3.498.586.229	1.290.479.824	7.413.026.885	30.751.129	41.216.549	2.658.027.319	10.528.351	15.019.191.718
Alımlar		1.487.290	-	2.416.817	1.458.983	356.896		1.310.949	7.030.935
Çıkışlar	-	-	-	-	(773.875)	-	-	-	(773.875)
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	76.575.433	3.500.073.519	1.290.479.824	7.415.443.702	31.436.237	41.573.444	2.658.027.319	11.839.301	15.025.448.778
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>									
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	-	366.423.775	102.215.665	1.745.322.679	26.284.386	32.399.759	291.870.492	-	2.564.516.756
Dönem gideri	-	24.186.909	8.390.479	44.286.923	470.030	521.668	16.163.133	-	94.019.142
Çıkışlar	-	-			(412.733)			-	(412.733)
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	-	390.610.684	110.606.145	1.789.609.602	26.341.683	32.921.428	308.033.625	-	2.658.123.165
31 Mart 2024 itibarıyla net defter değeri	76.575.433	3.109.462.835	1.179.873.679	5.625.834.100	5.094.554	8.652.017	2.349.993.694	11.839.301	12.367.325.613

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla sona eren üç aylık ara dönemler içerisinde maddi duran varlıkların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyeti bulunmamaktadır.

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Not 16'da belirtilmiştir.

Amortisman giderlerinin 106.717.071 TL'si (31 Mart 2024: 96.708.717 TL) satılan mal veya hizmetin maliyetine, 576.638 TL'si (31 Mart 2024: 521.668 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup'un arsa, bina, makine, tesis ve cihazlar ile özel maliyetlerinin gerçeğe uygun değer ölçümleri

Grup'un sahip olduğu arsa, bina, makine, tesis ve cihazlar ile özel maliyetlerinin yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü karşılığı düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un mülkiyetinde bulunan ilgili varlıkların gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız bir değerlendirme şirketi olan Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından gerçekleştirilmiştir. İlgili değerlendirme şirketi SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca gayrimenkul değerlendirme hizmeti vermektedir. Gerçeğe uygun değer ölçümlerine ilişkin detay bilgiler Not 2'de açıklanmıştır.

Mevcut dönemde farklı bir değerlendirme tekniği kullanılmamıştır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bağımsız profesyonel değerlendirme şirketi tarafından dolaylı veya dolaysız gözlemlenebilir girdi içeren diğer değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenen gerçeğe uygun değerlerin seviyeleri, arsalar için seviye 2, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar, tesis, makine ve cihazlar ile özel maliyetler seviye 3'tür.

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	Haklar	Lisanslar (*)	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	59.933.007	43.526.164	103.459.172
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	59.933.007	43.526.164	103.459.172
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	18.559.617	35.526.452	54.086.069
Dönem gideri	436.895	1.099.947	1.536.842
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	18.996.512	36.626.399	55.622.911
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	40.936.495	6.899.765	47.836.261

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Haklar	Lisanslar (*)	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	59.735.295	39.367.763	99.103.058
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	59.735.295	39.367.763	99.103.058
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	16.812.036	31.126.665	47.938.701
Dönem gideri	434.929	856.529	1.291.458
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	17.246.965	31.983.194	49.230.159
31 Mart 2024 itibarıyla net defter değeri	42.488.329	7.384.569	49.872.899

Cari ve geçmiş dönem itfa giderlerinin tamamı satışların maliyetine dahil edilmiştir.

(*) Lisanslar, satın alınan modül, iş geliştirme, vardiya, operasyon ve faaliyet programlarından oluşmaktadır.

11. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

Grup, binalar, tesisler, taşıtlar dahil olmak üzere birçok varlık kiralamaktadır. Ortalama kiralama süresi binalar için 7 yıl, taşıtlar için 3 yıl, araziler için ise 26-35 yıldır (2023: Binalar için 7 yıl, taşıtlar için 3 yıl, araziler için 26-35 yıldır).

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen kullanım hakkı varlıklarının, varlık grupları bazında detayları aşağıdaki gibidir:

	Arsalar	Binalar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	150.787.571	12.860.122	177.896.786
İlaveler	16.607.640	1.294.114	17.901.754
Çıkışlar	-	-	-
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	181.644.304	14.154.236	195.798.540
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	14.249.093	5.049.994	19.299.087
Dönem gideri	1.293.380	537.254	1.830.634
Çıkışlar	-	-	-
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	15.542.473	5.587.248	21.129.721
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	166.101.831	8.566.988	174.668.819

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

11. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI (devamı)

	Arsalar	Binalar	Taşıtlar	Toplam
Maliyet Değeri				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	108.940.373	8.200.401	5.316.186	122.456.960
İlaveler	14.024.073	1.164.930	-	15.189.003
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>122.964.446</u>	<u>9.365.331</u>	<u>5.316.186</u>	<u>137.645.963</u>
Birikmiş İtfa Payları				
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	9.548.585	3.097.462	4.290.086	16.936.133
Dönem gideri	1.175.127	488.133	256.525	1.919.785
Çıkışlar	-	-	(1.329.046)	(1.329.046)
31 Mart 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	<u>10.723.712</u>	<u>3.585.595</u>	<u>3.217.565</u>	<u>17.526.872</u>
31 Mart 2024 itibarıyla net defter değeri	<u>112.240.734</u>	<u>5.779.736</u>	<u>2.098.621</u>	<u>120.119.091</u>

Amortisman giderlerinin 1.830.634 TL'si (31 Mart 2024: 1.919.785 TL) satılan mal veya hizmetin maliyetine dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Kar veya zararda muhasebeleşen		
Kiralamaya konu varlıkların itfası	(1.830.634)	(1.919.785)
Kiralama işlemlerinden faiz giderleri (Not 15)	(3.831.548)	(2.195.016)

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12. TAAHHÜTLER

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotek

31 Mart 2025	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	706.811.889	18.712.489	-	123.532
-Rehin	100.000.000	-	-	100.000.000
-İpotek	-	-	-	
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	39.053.734	-	10.000	38.646.715
-Rehin	1.161.263.677	-	-	1.161.263.677
-İpotek	629.698.852	10.186.489	-	245.000.000
Toplam	2.636.828.151	28.898.977	10.000	1.545.033.923
31 Aralık 2024	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı (*)				
-Teminat	725.578.363	18.712.489	-	135.963
-Rehin	110.063.000	-	-	110.063.000
-İpotek	-	-	-	
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı				
-Teminat	36.706.684	-	10.000	36.302.280
-Rehin	1.197.394.404	-	-	1.197.394.404
-İpotek	664.562.329	10.186.489	-	269.654.350
Toplam	2.734.304.779	28.898.978	10.000	1.613.549.997

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12. TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (devamı)

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı, diğer TRİ olmaması nedeniyle %0'dır.

(*) 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un açık kredilerine istinaden ilgili finansal kuruluşlara sağlamış olduğu teminat, rehin ve ipoteklerin toplam tutarı sırasıyla 2.597.774.418 TL ve 2.321.389.170 TL'dir.

Egenda, Eğlence I&II HES, RES projelerinin finansmanı için aldığı krediye istinaden, doğmuş veya doğacak tüm kredi borçlarının teminatı olarak 1.000.000.000 TL tutarında varlığını, santralin devreye girmesiyle birlikte ticari işletme rehni olarak vermeyi kabul etmiştir. Banka, rehin temin edilemediği durumda, rehin miktarı kadar olan kısmı için ticari işletmeyi ve varlıklarını sattırmaya yetkilidir. Benzer şekilde, Yaylaköy de Egenda kredileri proje finansmanı için bankaya 119.000.000 TL tutarında ticari işletme rehni vermiştir.

Egenda RES ve Eğlence I-II projeleri için Enda'nın sahip olduğu 100.000.000 adet 1 TL nominal değerli hisselerin tamamı üzerinde 100.000.000 TL tutarında hisse rehni tesis edilmiştir (31 Aralık 2024: 100.000.000 TL). Yaylaköy hisselerinin de tamamı Egenda kredileri için rehnedilmiş olup 10.000.000 TL (31 Aralık 2024: 10.000.000 TL) tutarındadır.

Kredilerinin teminatı amacıyla verilen ticari işletme ve hisse rehinleri ile alacak temlik ve ipotek tutarlarından dönem sonları itibarıyla kalan kredi yükümlülüğü kadarı yukarıdaki tabloda gösterilmiştir.

Verilen teminat mektuplarının 9.853.332 TL (31 Aralık 2024: 10.844.873 TL) tutarındaki kısmı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) a verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Ayrıca Egenda, Akçay, Tuzla ve Yaylaköy Ensar tarafından T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 14.599.408 TL (31 Aralık 2024: 16.068.546 TL) tutarında teminat mektubu verilmiştir. Geriye kalan 14.600.994 TL (31 Aralık 2024: 9.929.228 TL) tutarındaki teminat mektupları ise diğer kuruluşlara aittir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un aldığı teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektupları ve yapılan yatırımlar için yüklenici firmalardan alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan teminatlar	219.816.212	164.246.865
	<u>219.816.212</u>	<u>164.246.865</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

13. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Mart 2025	%	31 Aralık 2024
Margün Enerji Üretim San.ve Tic. A.Ş.	24,02	105.000.000	30,39	105.000.000
Fiba Yenilenebilir Enerji Holding A.Ş.	8,07	35.297.366	10,22	35.297.366
Halka Açık Paylar (*)	20,98	91.719.684	-	-
Diğer(**)	46,93	205.180.120	59,39	205.180.120
Nominal sermaye	100,00	437.197.170	100,00	345.477.486
Geri alınmış paylar (-)(***)		(2.937.211)		(2.937.211)
Enflasyon düzeltmesi		3.823.426.198		3.821.169.902
Düzeltilmiş sermaye		4.257.686.157		4.163.710.177

(*) 05-07.02.2025 tarihleri arasındaki talep toplama sonucunda 91.719.684 TL nominal değerli 91.719.684 adet hissenin halka arz edilmesiyle gerçekleştirilen sermaye artışından kaynaklanmaktadır.

(**) Diğer ortaklar, %5'in altında hisseleri olan ortakları temsil etmektedir.

(***) Geri alınmış paylar Şirket'in diğer ortaklardan almış olduğu kendi hisselerinin elde etme maliyetinden oluşmaktadır. Şirket, halka arza ilişkin izahnamesinde açıklanan fiyat istikrarını sağlayıcı işlemler kapsamında 13 Şubat-27 Şubat 2025 tarihleri arasındaki 15 günlük sürede toplam 17.764.196 TL nominal değerinde, 17.764.196 adet hissenin hisse başına ortalama 16,91 TL (toplam 300.328.151 TL maliyet bedeli) karşılığı hisse geri alımı gerçekleştirmiş, söz konusu tutarlar hisse senedi ihraç primler ("Paylara İlişkin Primler") bakiyesinden düşülerek raporlanmıştır.

Şirket, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Ticaret Bakanlığı tarafından 19 Ekim 2012 tarihli Resmî Gazete ile yayımlanan "Halka Açık Olmayan Şirketlerde Kayıtlı Sermaye Sistemine İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" hükümlerine göre ve Gümrük ve Ticaret Bakanlığı'nın 5 Kasım 2012 tarih ve 6966 sayılı izni uyarınca kayıtlı sermaye sistemini kabul etmiştir. Yönetim Kurulu, Türk Ticaret Kanunu ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak, gerekli gördüğü zamanlarda yeni pay senetleri ihraç ederek, çıkarılmış sermayeyi Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırmaya, pay senetlerini birden fazla payı temsil eden kupürler halinde birleştirmeye ve halka arz amacı ile sınırlı olmak üzere pay sahiplerinin yeni pay alma hakkının sınırlandırılması konularında karar almaya yetkilidir. Yönetim Kurulu, çıkarılmış sermayeyi, Şirket'in kayıtlı sermaye tavanına kadar artırma yetkisini 5 (beş) yıl süre ile haiz olup; bu süre tescil tarihinden itibaren başlamış olup 31 Aralık 2025 tarihinde sona erecektir.

Şirket'in kayıtlı sermaye tavanı 600.000.000,00 TL olup her biri 1,00 TL itibari değerinde 600.000.000 paya bölünmüştür. Kayıtlı sermaye tavanı 11 Kasım 2021 tarihli Olağanüstü Genel Kurul toplantısında 600.000.000 TL olarak kabul edilmiş ve tescilli 12 Kasım 2021 tarihinde gerçekleşmiştir Şirketin çıkarılmış sermayesi 437.197.170 TL olup, her biri 1,00 (Bir) TL itibari değerinde 221.896 adet (A) grubu ve 436.975.274 adet (B) grubu olmak üzere toplam 437.197.170 adet nama yazılı paya bölünmüştür.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

13. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

a) Sermaye (devamı)

Enda Enerji Holding AŞ'nin, çıkarılmış sermayesinin 100.000.000 TL nominal değerli 100.000.000 adet B grubu hamiline yazılı payların halka arz edilmek suretiyle sermayenin artırılmasına ilişkin izahnamesi 23.01.2025 tarihinde Sermaye Piyasası Kurulu'na onaylanmış olup 05-07.02 2025 tarihleri arasında gerçekleşen talep toplama sonucunda Şirket, toplam 91.719.684 TL nominal değerli 91.719.684 adet hissenin (hisse başına 17,44 TL) sabit fiyatla satışını gerçekleştirmiştir. Söz konusu halk arz sonucunda Şirket'in mevcut 345.477.486 TL olan sermayesi 437.197.170 TL'ye çıkartılmış ve Şirket paylarının %20,98'i halka arz edilmek suretiyle 13.02.2025 tarihinden itibaren Borsa İstanbul Ana Pazar'da ENDAE koduyla işlem görmeye başlamıştır.

Grup'un 7 Mart 2024 tarihinde yayımlanan Sermaye Piyasası Bülteni'ne istinaden hazırladığı TMS 29 uyarınca düzeltilmiş özsermaye hesapları ile ilgili açıklama aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Üfe Endeksli Yasal Kayıtlar	Tüfe Endeksli Kayıtlar	Geçmiş Yıl Karlarında Takip Edilecek Farklar
Sermaye Düzeltme Farkları	3.684.505.260	3.823.426.198	(138.920.938)
Yasal Yedekler	55.063.106	68.979.681	(13.916.575)
Geri Alınmış Paylar	(4.273.288)	(2.937.211)	1.336.077
Paylara İlişkin Primler	1.217.662.554	1.192.662.824	24.999.730

b) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Yasal Yedekler	68.979.681	68.979.681
	<u>68.979.681</u>	<u>68.979.681</u>

Grup'un birikmiş karlar içerisinde sınıflandırılan olağanüstü yedekleri 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 807.400 TL (31 Aralık 2024: 807.400 TL)'dir.

c) Kar Dağıtımı ve Kar Dağıtımına Konu Edilebilecek Kaynaklar:

Grup, 01 Ocak-31 Mart 2025 ara dönemi içerisinde herhangi bir kar dağıtımı yapmamıştır. (01 Ocak-31 Mart 2024: Kar dağıtımı yoktur.)

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

13. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

d) Hisse Senedi İhraç Primleri ve Geri Alınmış Paylar

Konsolide finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin hisse senedi ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Şirket, 05-07.02 2025 tarihleri arasında gerçekleşen talep toplama sonucunda hisse başına 1 TL nominal değerdeki 91.719.684 adet hissesini hisse başına 17,44 TL sabit fiyatla halka arz yoluyla satışını gerçekleştirmiş olup satıştan elde edilen ihraç primlerinden halka arz maliyetleri mahsup edilmiştir. Ayrıca, halka arza ilişkin izahnamesinde açıklanan "Fiyat İstikrarını Sağlayıcı İşlemler" kapsamında 13 Şubat-27 Şubat 2025 tarihleri arasındaki 15 günlük sürede toplam 17.764.196 TL nominal değerinde, 17.764.196 adet hissenin hisse başına ortalama 16,91 TL (toplam 300.328.151 TL maliyet bedeli) karşılığı hisse geri alımı gerçekleştirilmiş olup söz konusu tutarlar da hisse senedi ihraç primleri ("Paylara İlişkin Primler") bakiyesinden düşülerek raporlanmıştır. "Fiyat İstikrarını Sağlayıcı" söz konusu işlemler dışındaki pay geri alım programı kapsamındaki tüm diğer alımlar ise "Geri Alınan Paylar (-)" kaleminde gösterilmektedir.

e) Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler

Nakit Akış Riskinden Korunma Kayıpları

1 Ocak 2025 - 31 Mart 2025 ile 1 Ocak 2024 – 31 Mart 2024 dönemleri için ana ortaklık ve kontrol gücü olmayan paylar için nakit akış riskinden korunma kayıplarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak tarihindeki bakiyeler	(558.639.901)	(758.384.931)
Toplam kapsamlı gelir	130.168.715	53.849.793
Toplam kapsamlı gelire ilişkin vergiler	(32.542.179)	(13.462.448)
Kontrol gücü olmayan paylar	(24.865.479)	(10.286.657)
31 Mart tarihli bakiyeler	(485.878.844)	(728.284.243)

Finansal riskten korunma fonu, gelecekteki nakit akımlarının finansal riskten korunması olarak belirlenen ve bu konuda etkin olan türev finansal araçların gerçeğe uygun değerindeki değişikliklerin doğrudan özkaynak içerisinde muhasebeleştirilmesi sonucu ortaya çıkar. Finansal riske karşı korunmadan elde edilen ertelenmiş kazanç/zarar toplamı, finansal riske karşı korunan işlemin etkisi kar/zararı etkilediğinde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

14. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

Grup, mal ve hizmet devrederek edim yükümlülüklerini belirli bir anda yerine getirir. Bu durum, TFRS 8 kapsamında raporlanabilir her bir bölüm için açıklanan hasılat bilgileriyle tutarlıdır (Not 3):

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Hasılat	312.848.155	392.343.850
<i>HES gelirleri</i>	<i>29.891.891</i>	<i>69.957.810</i>
<i>RES gelirleri</i>	<i>215.840.950</i>	<i>265.508.360</i>
<i>GES gelirleri</i>	<i>18.152.232</i>	-
<i>JES gelirleri</i>	<i>34.391.591</i>	<i>34.252.429</i>
<i>Perakende satış gelirleri</i>	<i>14.571.490</i>	<i>22.625.251</i>
	<u>312.848.155</u>	<u>392.343.850</u>

01 Ocak-31 Mart 2025 tarihleri arasındaki ara dönem ile 01 Ocak-31 Mart 2024 tarihleri arasındaki ara döneme ilişkin satışların maliyeti detaylarına aşağıda yer verilmiştir;

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Amortisman giderleri ve itfa payları (Not 10,11,12)	106.717.071	96.708.717
Satılan ticari mallar maliyeti	35.510.186	61.822.326
Üretim sistem giderleri	52.993.109	64.571.528
Personel giderleri	32.965.663	42.386.492
Bakım onarım giderleri	18.468.305	28.748.798
Sigorta giderleri	7.146.623	11.634.111
Genel üretim giderleri	8.568.393	11.806.846
Kira giderleri	3.020.269	2.558.544
Satılan hizmet maliyeti	3.771.087	8.669.948
	<u>269.160.706</u>	<u>328.907.310</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

01 Ocak-31 Mart 2025 ve 01 Ocak-31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Finansman giderleri		
DSİ faiz gideri	(26.248.747)	(85.503.305)
Kambiyo zararı	(93.794.988)	(40.387.344)
Faiz giderleri	(17.541.265)	(24.789.087)
Kiralama işlemlerine ilişkin faiz gideri	(3.831.548)	(2.915.597)
	<u>(141.416.548)</u>	<u>(153.595.333)</u>

01 Ocak-31 Mart 2025 ve 01 Ocak-31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren ara dönemlere ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Finansman gelirleri		
Kambiyo karları	43.413.970	46.904.899
Ticari borçlardan kaynaklanan reeskont faiz gelirleri	12.831.004	19.188.475
Faiz geliri	<u>82.513.340</u>	<u>12.257.839</u>
	<u>138.758.314</u>	<u>76.876.803</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

16. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	25.601.997	37.416.061
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(5.768.497)	(21.510.256)
	<u>19.833.500</u>	<u>15.905.805</u>

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait vergi gideri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
<u>Cari vergi gideri</u>		
Cari kurumlar vergisi gideri	(25.601.997)	(5.479.703)
Ertelenmiş vergi (gideri)/ geliri	<u>(29.371.860)</u>	<u>(135.742.104)</u>
Toplam	<u>(54.973.857)</u>	<u>(141.221.807)</u>

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2024 yılında Türkiye’de kurumlar vergisi oranı %25’tir (2024: %25).

15 Temmuz 2023 tarihinde Kurumlar Vergisi Kanunu’nda yapılan değişikliklerle %50 oranındaki gayrimenkul satış kazancı istisnası kaldırılmıştır. Ancak kanunun değişiklik tarihinden önce alınmış olan taşınmazlar için bu istisna %25 olarak uygulanmaya devam edilecektir.

Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

16. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Kurumlar Vergisi (devamı)

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 30’uncu günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir. Bununla beraber, vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi tutarları değişebilir.

12 Mart 2023 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanan 7440 Sayılı “Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması İle Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” uyarınca, 2022 yılına ilişkin kurumlar vergisi beyannamesinde gösterilmek suretiyle, kanunlarda yer alan düzenlemeler uyarınca kurum kazancından indirim konusu yapılan istisna ve indirim tutarları ile indirimli kurumlar vergisine tabi matrahları üzerinden, dönem kazancı ile ilişkilendirilmeksizin %10 oranında, istisna kazançlar üzerinden ise %5 oranında ek vergi hesaplanması gerekmektedir.

29 Ocak 2022 tarih ve 31734 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7352 sayılı Vergi Usul Kanunu ile Kurumlar Vergisi Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 1’inci maddesiyle Vergi Usul Kanunu’na eklenen Geçici Madde 33 uyarınca vergi mevzuatına göre hazırlanan 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolar, enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmuştur. Söz konusu uygulama 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolara uygulanmış olup, yapılan enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan kar/zarar farkı geçmiş yıllar kar/zarar hesabında gösterilecek olup, vergiye tabi tutulmamıştır.

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Ertelenmiş Vergi:

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %25’tir (31 Aralık 2024: %25).

Türkiye’de işletmelerin konsolide vergi iadesi beyan edememeleri sebebiyle, ertelenmiş vergi varlıkları olan bağlı ortaklıklar, ertelenmiş vergi yükümlülükleri olan bağlı ortaklıklar ile netleştirilmez ve ayrı olarak gösterilir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

16. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

Ertelenmiş Vergi (devamı):

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
Ertelenmiş vergi varlıkları	133.135.608	24.417.085
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	1.223.871.855	1.465.249.767
Net ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(1.090.736.247)	(1.440.832.682)

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
<u>Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü) hareketleri:</u>		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(1.188.820.230)	(1.305.090.683)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(29.371.860)	(135.742.104)
Özkaynak altında muhasebeleştirilen	32.542.179	13.462.656
Parasal kazanç	94.913.664	(13.462.552)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.090.736.247)	(1.440.832.683)

	Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	31 Mart 2025	31 Mart 2024
<u>Ertelenmiş vergi (varlıkları)/yükümlülükleri:</u>		
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	1.247.888.873	1.322.887.286
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında düzeltmeler	(2.926.485)	(5.843.819)
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı hesaplanan geçmiş yıl zararları	(176.353.515)	(178.276.024)
Ticari borçlara ilişkin yapılan düzeltmeler	22.871.533	39.701.531
Diğer	(744.160)	(9.120.395)
	1.090.736.247	1.169.348.579

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
<u>Vergi karşılığının mutabakatı</u>		
Vergi öncesi (zarar)/ kar	62.548.097	95.424.644
Gelir vergisi oranı	%25	%25
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	(15.637.024)	(23.856.161)
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılan zararlar	12.431.208	6.921.604
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(3.494.466)	(2.970.320)
Parasal kazanç, vergi oranı değişimi ve diğer	(48.273.575)	(121.316.931)
Toplam vergi (gideri)/ geliri	(54.973.857)	(141.221.808)

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

17. PAY BAŞINA KAZANÇ/(KAYIP)

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur. Türkiye’de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları “bedelsiz hisse” yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip “bedelsiz hisse” dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değeri)	437.197.170	345.477.486
Ana ortaklık paylarına ait net dönem (zararı)/ karı	60.375.719	(40.759.163)
Ana ortaklık paylarına ait hisse başına (kayıp)/ kazanç	0,1381	(0,1180)

18. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Finansal Borçlanmalar

Grup’un 31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
<u>Finansal Borçlar</u>		
a) Banka Kredileri	394.350.320	395.742.272
b) Kiralama İşlemlerinden Yükümlülükler	72.159.424	77.512.047
c) Finansal Kiralamalar	137.953.394	154.531.107
	<u>604.463.138</u>	<u>627.785.426</u>

Uzun vadeli finansal borçların gerçeğe uygun değeri raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan borçlanma oranları ile iskonto edilmiş nakit akışlarına dayanır. İskonto işleminin etkisinin önemli olmamasından dolayı kısa vadeli kredilerin kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değeri birbirine eşit olarak alınmıştır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

b) Finansal Borçlanmalar (devamı)

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Finansal borçlanmaların hareketleri:		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	395.742.272	795.818.894
Kur farkları	93.794.988	40.387.345
Nakit akış riskinden korunan tutar	(72.761.057)	(30.100.668)
Parasal kazanç	(22.425.883)	(242.326.136)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	394.350.320	563.779.435

31 Mart 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden yükümlülüklerin dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Kiralama işlemlerinden borçlanmaların hareketleri:		
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	77.512.047	41.533.333
Kiralama yükümlülüklerine ilişkin nakit girişleri,(çıkışları), net	891.307	17.704.323
Parasal (kazanç)/ kayıp	(6.243.930)	(3.797.370)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	72.159.424	55.440.286

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalarının vade bazlı detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	1 Yıldan kısa	1 Yıldan uzun	1 Yıldan kısa	1 Yıldan uzun
Banka Kredileri	266.117.376	128.232.944	264.106.291	131.635.981
Kiralama İşlemlerinden Yükümlülükler	1.643.447	70.515.977	1.808.827	75.703.220
Finansal Kiralamalar	39.739.122	98.214.272	52.728.668	101.802.438
	307.499.945	296.963.193	265.915.118	207.339.201

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18. FİNANSAL ARAÇLAR

a) Finansal Borçlanmalar (devamı)

Banka kredilerinin vadeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 yıl içerisinde ödenecek	266.117.376	264.106.291
1-2 yıl içerisinde ödenecek	128.232.944	131.635.981
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	-	-
	<u>394.350.320</u>	<u>395.742.272</u>

Grup'un 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin orijinal para birimi detayı aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
ABD Doları	%Libor + 4,35	7.046.555	3.395.496
		<u>7.046.555</u>	<u>3.395.496</u>
		31 Aralık 2024	
Para birimi	etkin faiz oranı	Kısa vadeli	Uzun vadeli
ABD Doları	%Libor + 4,35	6.812.513	3.395.496
		<u>6.812.513</u>	<u>3.395.496</u>

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken ve sabit faiz oranlı banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Değişken faiz oranlı finansal borçlar	394.350.320	395.742.272
Sabit faiz oranlı finansal borçlar	210.112.818	232.043.154
	<u>604.463.138</u>	<u>627.785.426</u>

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

18. FİNANSAL ARAÇLAR

b) Finansal Yatırımlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıkların detayı aşağıdaki gibidir.

	Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	31 Mart 2025	31 Aralık 2024	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar				
Kur korumalı vadeli mevduat	-	-	-	-
Özel kesim tahvil ve bonoları	72.500.000	-	-	-
Borsada işlem görmeyen hisseler	-	-	5.181.851	5.181.851
	72.500.000	-	5.181.851	5.181.851
Toplam finansal yatırımlar	72.500.000	-	5.181.851	5.181.851

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir. Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlarına fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Grup'un sermaye yapısı Not 28'de açıklanan kredileri de içeren borçlar ve sırasıyla nakit ve nakit benzerleri, çıkarılmış sermaye, yedekler ile geçmiş yıl kazançlarını içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi kaldıraç oranını kullanarak takip etmektedir. Söz konusu oran, net borcun toplam sermayeye bölünmesi ile hesaplanır. Net borç ise toplam finansal borçlanmalardan nakit ve nakit benzerleri ile kısa vadeli finansal yatırımların çıkarılması suretiyle elde edilir. Toplam sermaye, konsolide finansal durum tablosundaki "öz kaynak" kalemi ile net borcun toplanması ile hesaplanır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzeri değerlerin ve kısa vadeli finansal yatırımların finansal borçlardan düşülmesiyle hesaplanan net borcun, toplam sermayeye bölünmesi ile bulunan borç sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

a) Sermaye risk yönetimi (devamı)

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili ve olmayan ilişkin olmayan tarafları ticari borçlar	345.037.077	335.082.532
Toplam finansal borçlanmalar (Not 18)	604.463.138	627.785.426
Toplam borçlar	949.500.215	962.867.958
Finansal borçlar	604.463.138	627.785.426
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri (Not 4)	(1.723.206.037)	(414.074.095)
Eksi: Finansal yatırımlar	(72.500.000)	-
Net borç	(1.191.242.899)	213.711.330
Toplam özkaynak	11.846.975.138	10.502.477.664
Net borç/toplam özkaynak oranı	-	2,0%

b) Finansal risk faktörleri

Grup faaliyetleri nedeniyle piyasa riski (kur riski, gerçeğe uygun değer faiz oranı riski, nakit akımı faiz oranı riski ve fiyat riski), kredi riski ve likidite riskine maruz kalmaktadır. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır. Grup, çeşitli finansal risklerden korunmak amacı ile türev ürünleri kullanmaktadır.

Grup'un risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamaktadır.

b.1) Kredi riski yönetimi

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır. Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır. Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Grup'un maruz kaldığı kredi riskine genel bakış

Kredi riski, karşı tarafın sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi sonucu Grup'un finansal zarara uğrama riskidir. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un, karşı tarafların yükümlülüklerini yerine getirememesi sonucu maruz kalabileceği azami riskler aşağıda belirtilen şu unsurlardan kaynaklanmaktadır:

- Konsolide finansal durum tablosundaki finansal varlıkların kayıtlı değerleri.

Kredi riskini en aza indirmek için Grup, karşı tarafların temerrüt risklerini göz önünde bulundurarak kredi derecelendirmeleri yapmış ve ilgili tarafları kategorilere ayırmıştır. Grup'un mevcut kredi riski derecelendirme metodolojisi aşağıdaki kategorileri içermektedir:

Kategori	Açıklama	Beklenen kredi zararı hesaplama yöntemi
Tahsil edilebilir	Karşı tarafın temerrüt riski düşüktür ve vadesi geçmiş herhangi bir bakiyesi yoktur.	12 aylık beklenen kredi zararı
Tahsili şüpheli	Vadesi 30 günden fazla geçmiş tutarlar bulunmaktadır veya ilk kayıtlara alınma tarihinden itibaren kredi riskinde önemli artış gerçekleşmiştir.	Ömür boyu beklenen kredi zararı – kredi değeri düşüklüğüne uğramamış

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki Mevduat (***)
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
31 Mart 2025					
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	-	11.148.367	-	609.970	1.755.952.730
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	11.148.367	-	609.970	1.755.952.730
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	306.691	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	(306.691)	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır.

(***) İlgili tutar bankalardaki mevduatlar ve fon bakiyelerini içermektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.1) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar				
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar		Bankalardaki Mevduat (***)
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	
31 Aralık 2024					
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	-	15.078.717	-	2.211.313	414.060.521
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı (**)	-	-	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	-	15.078.717	-	2.211.313	414.060.521
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	-	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(337.553)	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	337.553	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) Teminatlar, müşterilerden alınan teminat senetleri, teminat çekleri ve ipoteklerden oluşmaktadır.

(***) İlgili tutar bankalardaki mevduatlar ve fon bakiyelerini içermektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.2) Likidite risk yönetimi

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik yapısından dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan ve olan finansal yükümlülüklerinin sözleşme uyarınca geri ödeme süreleriyle vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

Likidite riski tablosu:

Grup likidite yönetiminde, ilgili yükümlülüklerin beklenen vadelerini dikkate almakta olduğundan, türev olmayan finansal yükümlülüklerden kaynaklanacak nakit akışlarının Grup'ça beklenen vadelere göre dağılımına ayrıca yer verilmektedir:

31 Mart 2025

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	394.350.320	411.409.374	141.563.798	137.169.011	132.676.565	-
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	72.159.424	93.646.932	891.327	5.451.603	-	87.304.002
Finansal kiralamalar	137.953.394	139.503.290	15.092.075	16.313.641	108.097.574	-
Ticari borçlar	345.037.077	353.164.461	89.401.221	43.960.540	219.802.700	-
Diğer borçlar	754.743	754.743	754.743	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	14.011.927	14.011.927	14.011.927	-	-	-
Toplam yükümlülük	964.266.885	1.012.490.727	261.715.090	202.894.795	460.576.840	87.304.002

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.2) Likidite risk yönetimi

31 Aralık 2024

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	395.742.272	423.161.652	286.964.129	-	136.197.523	-
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	77.512.047	121.855.427	891.326	6.432.624	27.227.474	87.304.002
Finansal kiralamalar	154.531.107	154.531.107	15.092.074	37.636.594	101.802.438	-
Ticari borçlar	335.082.532	368.747.667	78.441.932	48.384.289	241.921.446	-
Diğer borçlar	635.606	635.606	635.606	-	-	-
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	4.910.421	4.910.421	4.910.421	-	-	-
Toplam yükümlülük	968.413.985	1.073.841.880	386.935.488	92.453.508	507.148.881	87.304.002

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi

b.3.1) Kur riski yönetimi

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, Grup'un kısa ve uzun vadeli döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

	31 Mart 2025		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	211.240.988	5.484.700	100.929
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	211.240.988	5.484.700	100.929
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	211.240.988	5.484.700	100.929
10. Ticari Borçlar	16.487.812	253.855	169.546
11. Finansal Yükümlülükler	266.117.378	7.046.555	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	44.250.511	1.171.715	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	326.855.701	8.472.125	169.546
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	128.232.944	3.395.496	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	105.305.682	2.788.402	-
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	233.538.626	6.183.898	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	560.394.327	14.656.023	169.546
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	(349.153.339)	(9.171.323)	(68.617)
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(349.153.339)	(9.171.323)	(68.617)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(349.153.339)	(9.171.323)	(68.617)
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	(394.350.321)	(10.442.051)	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Aralık 2024		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacaklar	-	-	-
2a. Parasal Finansal Varlıklar	159.499.768	4.318.204	201.355
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR	159.499.768	4.318.204	201.355
5. Ticari Alacaklar	-	-	-
6a. Parasal Finansal Varlıklar	-	-	-
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DÜREN VARLIKLAR	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	159.499.768	4.318.204	201.355
10. Ticari Borçlar	65.201.293	876.172	338.196
11. Finansal Yükümlülükler	280.925.766	7.975.566	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	346.127.059	8.851.738	338.196
14. Ticari Borçlar	-	-	-
15. Finansal Yükümlülükler	219.036.416	6.218.509	-
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	65.201.293	876.172	338.196
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	284.237.709	7.094.681	338.196
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	630.364.768	15.946.419	676.392
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	(470.865.000)	(11.628.215)	(475.038)
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(470.865.000)	(11.628.215)	(475.038)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(470.865.000)	(11.628.215)	(475.038)
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	(384.985.380)	(10.194.076)	-

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi (devamı)

b.3.1) Kur riski yönetimi (devamı)

Kur riskine duyarlılık

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %20'lik artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %20'lik oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %20'lik kur değişiminin etkilerini gösterir.

31 Mart 2025				
Kar / Zarar		Özkaynaklar		
Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	
ABD Doları'nın TL karşısında %20 değerlenmesi halinde				
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(34.242.323)	34.242.323	(34.242.323)	34.242.323
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	78.870.064	(78.870.064)	78.870.064	(78.870.064)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	44.627.741	(44.627.741)	44.627.741	(44.627.741)
Avro'nun TL karşısında %20 değerlenmesi halinde				
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(10.946.636)	10.946.636	(10.946.636)	10.946.636
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(10.946.636)	10.946.636	(10.946.636)	10.946.636
TOPLAM (3 + 6)	33.681.105	(33.681.105)	33.681.105	(33.681.105)

31 Aralık 2024				
Kar / Zarar		Özkaynaklar		
Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	
ABD Doları'nın TL karşısında %20 değerlenmesi halinde				
1 - ABD Doları net varlık / yükümlülüğü	(59.219.966)	59.219.966	(59.219.966)	59.219.966
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	(65.823.961)	65.823.961	(65.823.961)	65.823.961
3- ABD Doları net etki (1 +2)	(125.043.927)	125.043.927	(125.043.927)	125.043.927
Avro'nun TL karşısında %20 değerlenmesi halinde				
4 - Avro net varlık / yükümlülük	(447.022)	447.022	(447.022)	447.022
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	-	-	-	-
6- Avro net etki (4+5)	(447.022)	447.022	(447.022)	447.022
TOPLAM (3 + 6)	(125.490.949)	125.490.949	(125.490.949)	125.490.949

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

19. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

b) Finansal risk faktörleri (devamı)

b.3) Piyasa riski yönetimi

b.3.2) Faiz oranı riski yönetimi

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir. Borçlanma piyasa koşulları ve beklentiler gözetilerek sabit veya değişken bazlı faiz oranı üzerinden yapılabilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat, fon ve kur korumalı mevduatlar ile değerlendirmektedir.

Faiz Pozisyonu Tablosu

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Sabit Faizli Araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	1.723.206.037	414.074.095
Kiralama işleminden borçlar	210.112.818	55.440.286
Ticari borçlar	345.037.077	335.082.532
Değişken Faizli Finansal Araçlar		
Finansal borçlanmalar	394.350.320	395.742.272

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Mart 2025 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; değişken faizli kredilerden oluşan faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem zararı yaklaşık 921.880 TL (31 Aralık 2024: 76.042 TL) daha yüksek/düşük olacaktı.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

20. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

	Gerçeğe uygun değer farkı	İtfa edilmiş	İtfa edilmiş		
	kar veya zarara	değerinden gösterilen	değerinden gösterilen	Defter değeri	Not
31 Mart 2025	yansıtılan	finansal varlıklar	finansal yükümlülükler	(*)	
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	1.723.206.037	-	1.723.206.037	4
Finansal yatırımlar	77.681.851	-	-	77.681.851	18
Ticari alacaklar (ilişkili taraflar dahil)	-	11.148.367	-	11.148.367	6
Diğer alacaklar (ilişkili taraflar dahil)	-	6.619	-	6.619	
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	604.463.138	604.463.138	18
Ticari borçlar (ilişkili taraflar dahil)	-	-	345.037.077	345.037.077	7
Diğer borçlar (ilişkili taraflar dahil)	-	-	754.743	754.743	

	Gerçeğe uygun değer farkı	İtfa edilmiş	İtfa edilmiş		
	kar veya zarara	değerinden gösterilen	değerinden gösterilen	Defter değeri	Not
31 Aralık 2024	yansıtılan	finansal varlıklar	finansal yükümlülükler	(*)	
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	-	414.074.095	-	414.074.095	4
Finansal yatırımlar	5.181.851	-	-	5.181.851	18
Ticari alacaklar (ilişkili taraflar dahil)	-	15.078.717	-	15.078.717	6
Diğer alacaklar (ilişkili taraflar dahil)	-	1.547.247	-	1.547.247	
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	-	-	473.254.319	473.254.319	18
Ticari borçlar (ilişkili taraflar dahil)	-	-	335.082.532	335.082.532	7
Diğer borçlar (ilişkili taraflar dahil)	-	-	635.606	635.606	

Grup yönetimi, finansal araçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerini yansıttığını düşünmektedir.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

20. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR (devamı))

Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da indirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir. Yılları kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin gerçeğe uygun değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Gerçeğe uygun değer hiyerarşisi tablosu 31 Mart 2025 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Finansal durum tablosunda gerçeğe uygun değerden taşınan finansal varlıklar	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Kısa vadeli finansal yatırımlar	72.500.000	-	-
Uzun vadeli finansal yatırımlar	-	-	5.181.851

Gerçeğe uygun değer hiyerarşisi tablosu 31 Aralık 2024 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Kısa vadeli finansal yatırımlar	-	-	-
Uzun vadeli finansal yatırımlar	-	-	5.181.851

21. NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA ARAÇLARI

Yüksek Olasılıklı Tahmini İşlem Kur Riskine Yönelik Nakit Akış Riskinden Korunma Muhasebesi

Grup, aldığı ABD Doları cinsinden uzun vadeli kredileri, gerçekleşme olasılığı yüksek ABD Doları cinsinden taahhütlü elektrik satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak tanımlamış olup; bu kapsamda, 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Söz konusu kredilerin kur farkı gelir/gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)" hesabında muhasebeleştirilmektedir. Özkaynaklarda muhasebeleştirilen kur farkı gideri vergi sonrası 485.878.844 TL'dir.

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır. Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

ENDA ENERJİ HOLDİNG A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

1 OCAK – 31 MART 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın (TL), 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

21. NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA ARAÇLARI (devamı)

Grup, riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 riskten korunma rasyosu ve %70 ile %130 arasında riskten korunma etkinliği sürdürmeyi hedeflemekte olup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %100 (31 Aralık 2024: %100), riskten korunma etkinliği ise %100 (31 Aralık 2024: %100) olarak hesaplanmıştır.

	31 Mart 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal tutar - ABD Doları	Özkaynaklarda muhasebeleştirilen (TL)*	Orijinal tutar - ABD Doları	Özkaynaklarda muhasebeleştirilen (TL)*
Kur riskinden korunan tutar	10.442.051	651.923.848	10.194.076	749.550.384
Toplam	10.442.051	651.923.848	10.194.076	749.550.384

(*) Grup, 46.760.100 ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren korunma aracı olarak tanımlayarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Grup, 1 Ocak 2021 tarihi itibarıyla riskten korunma muhasebesi uygulamaya başlamıştır, 31 Mart 2025 tarihinde sona eren yıla ait kapsamlı gelir tablosunda “nakit akış riskinden korunmaya ilişkin diğer kapsamlı (gelir)/gider” hesabında ana ortaklığa ait özkaynaklar altında muhasebeleştirilen vergi sonrası toplam net kur farkı gideri (72.761.058) TL'dir (31 Aralık 2024: (181.482.450 TL)).

22. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup, 14.04.2025 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu (“KAP”)’unda açıkladığı üzere, yurtiçi-yurtdışı yenilenebilir enerji santralleri kurulu gücünün artırılması stratejisine uygun olarak yapılan çalışmalar kapsamında, Braila-Romanya'da kurulması planlanan 10 MWp kapasiteli Güneş Enerjisi Santrali (GES) ile 10 MWh kurulu gücünde Enerji Depolama Sistemi (BESS) lisansına ve arazisine sahip olan Romanya'da mukim Zenit Solar S.R.L. paylarının tamamının 1,5 Milyon Avro bedelle satın alınması için Rencon S.R.L. ile ön protokol imzalamıştır. Finansal, hukuki ve operasyonel süreçler ile ilgili kapsamlı inceleme (due diligence) çalışmalarının olumlu sonuçlanmasına bağlı olarak Grup ile Rencon S.R.L. arasında hisse devir sözleşmesi imzalanması planlanmaktadır. Zenit Solar S.R.L. hisselerinin devralınması sonrasında yatırım tutarının hisse alım bedeli dahil olmak üzere KDV hariç 9 milyon Avro'ya ulaşması öngörülmektedir. Söz konusu yatırıma ait özkaynak tutarının, 05-07.02.2025 tarihleri arasında gerçekleşen halka arzdan elde edilen fonlardan; kalan tutarın ise yurtdışından uygun maliyetli finansman teminiyle karşılanması planlanmaktadır.