

ENERYA ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU	3
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5-6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	7-83
NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	
NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	
NOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	
NOT 4 FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER	
NOT 5 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR	
NOT 6 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	
NOT 7 STOKLAR	
NOT 8 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER	
NOT 9 MADDİ DURAN VARLIKLAR	
NOT 10 KULLANIM HAKKI VARLIKLARI	
NOT 11 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	
NOT 12 ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	
NOT 13 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	
NOT 14 TAAHHÜTLER	
NOT 15 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR	
NOT 16 DİĞER VARLIK YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR	
NOT 17 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ	
NOT 18 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ	
NOT 19 FAALİYET GİDERLERİ	
NOT 20 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER	
NOT 21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	
NOT 22 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	
NOT 23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER	
NOT 24 DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ	
NOT 25 GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)	
NOT 26 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	
NOT 27 PAY BAŞINA KAZANÇ	
NOT 28 NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	
NOT 29 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	
NOT 30 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)	
NOT 31 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	
NOT 32 ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	
NOT 33 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	
Diğer Bilgiler	
EK 1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK	84

ENERYA ENERJİ A.Ş.
31 MART 2026 TARİHLİ
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
DÖNEN VARLIKLAR		14.131.327.228	14.582.659.918
Nakit ve nakit benzerleri	3	8.775.054.400	6.677.115.831
Ticari alacaklar		4.721.021.128	6.226.778.406
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	5, 26	70.607.146	111.880.577
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	4.650.413.982	6.114.897.829
Diğer alacaklar		12.394.524	454.701.240
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 26	-	444.459.129
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	12.394.524	10.242.111
Stoklar	7	277.298.110	268.760.291
Peşin ödenmiş giderler	8	190.190.057	123.223.319
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	16	1.557.883	1.737.270
Diğer dönen varlıklar	16	153.811.126	830.343.561
DURAN VARLIKLAR		102.648.518.175	101.991.095.878
Diğer alacaklar		2.043.440.665	1.770.357.031
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	6, 26	2.041.143.216	1.768.823.614
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	2.297.449	1.533.417
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	12	6.769.430.364	5.909.035.986
Maddi duran varlıklar	9	91.138.532.165	91.501.083.757
Kullanım hakkı varlıkları	10	259.922.413	267.149.200
Maddi olmayan duran varlıklar		1.591.281.333	1.598.160.182
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	11	1.591.281.333	1.598.160.182
Ertelenmiş vergi varlığı	25	845.911.235	945.309.722
TOPLAM VARLIKLAR		116.779.845.403	116.573.755.796

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.
31 MART 2026 TARİHLİ
ARA DÖNEM KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU (BİLANÇO)
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		21.375.724.753	23.118.511.526
Kısa vadeli borçlanmalar		3.117.666.298	3.925.581.276
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		3.117.666.298	3.925.581.276
- Banka kredileri	4	3.117.666.298	3.925.581.276
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	80.881.575	74.308.748
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar		80.881.575	74.308.748
- Banka kredileri	4	4.488.641	8.120.234
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	76.392.934	66.188.514
Ticari borçlar		4.934.041.436	6.102.914.515
- İlişkili taraflara ticari borçlar	5, 26	43.942.426	45.783.682
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	4.890.099.010	6.057.130.833
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	169.484.897	222.541.334
Diğer borçlar		10.544.404.453	10.642.036.699
- İlişkili taraflara diğer borçlar	6, 26	44.232.086	38.479.928
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	10.500.172.367	10.603.556.771
Ertelenmiş gelirler	8	1.238.213.402	1.215.056.033
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	1.181.642.570	838.471.770
Kısa vadeli karşılıklar		109.390.122	97.601.151
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	94.332.923	81.032.606
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	15.057.199	16.568.545
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		22.085.301.654	22.180.268.513
Uzun vadeli borçlanmalar		153.929.821	171.254.016
- İlişkili Olmayan Taraflara Uzun Vadeli Borçlanmalar	4	153.929.821	171.254.016
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	153.929.821	171.254.016
Diğer borçlar		2.842.403	3.127.705
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	2.842.403	3.127.705
Ertelenmiş gelirler	8	10.223.001.556	10.317.094.922
Uzun vadeli karşılıklar		215.172.714	209.997.952
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	15	215.172.714	209.997.952
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	25	11.490.355.160	11.478.793.918
ÖZKAYNAKLAR		73.318.818.996	71.274.975.757
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		59.206.007.042	57.369.931.336
Ödenmiş sermaye	17	9.000.000.000	9.000.000.000
Sermaye düzeltme farkları	17	3.153.208.451	3.153.208.451
Geri alınmış paylar (-)	17	(2.532.036.978)	(2.167.373.339)
Paylara ilişkin primler		1.680.585.355	1.680.585.355
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	2.657.723.895	2.293.060.256
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	24	33.752.652.650	33.716.306.248
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	24	(28.555.630)	(64.902.032)
- Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	24	33.781.208.280	33.781.208.280
Geçmiş yıllar karları/zararları		9.329.480.726	4.527.521.694
Net dönem karı		2.164.392.943	5.166.622.671
Kontrol gücü olmayan paylar		14.112.811.954	13.905.044.421
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER VE ÖZKAYNAKLAR		116.779.845.403	116.573.755.796

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**ENERYA ENERJİ A.Ş. 1 OCAK- 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak - 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	18	17.292.410.212	14.757.692.420
Satışların maliyeti (-)	18	(14.139.775.951)	(12.470.889.927)
Brüt kar		3.152.634.261	2.286.802.493
Genel yönetim giderleri (-)	19	(293.914.577)	(300.119.934)
Pazarlama giderleri (-)	19	(3.492.530)	(15.699.995)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	497.493.512	889.849.748
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(4.035.554)	(6.481.989)
Esas faaliyet karı		3.348.685.112	2.854.350.323
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	2.104.725	660.338
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	-	(16.919)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	12	729.653.830	169.180.951
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı		4.080.443.667	3.024.174.693
Finansman gelirleri	22	361.626.228	7.179
Finansman giderleri (-)	22	(175.001.228)	(527.682.293)
Net parasal pozisyon kayıp / (kazanç)	28	(1.075.788.978)	(314.213.885)
VERGİ ÖNCESİ KAR		3.191.279.689	2.182.285.694
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri / (gideri)	25	(824.999.155)	(13.213.599)
Dönem vergi gideri (-)	25	(728.114.875)	(528.147.185)
Ertelenmiş vergi geliri / gideri	25	(96.884.280)	514.933.586
DÖNEM KARI		2.366.280.534	2.169.072.095
Dönem karı dağılımı		2.366.280.534	2.169.072.095
Kontrol gücü olmayan paylar		201.887.591	268.845.597
Ana ortaklık payları		2.164.392.943	1.900.226.498
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		56.301.792	28.515.009
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	15	56.301.792	28.515.009
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		(14.075.448)	(7.128.752)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları) vergi etkisi		(14.075.448)	(7.128.752)
Diğer kapsamlı gelir / (gider)		42.226.344	21.386.257
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		2.408.506.878	2.190.458.352
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar		207.767.533	271.710.017
Ana ortaklık payları		2.200.739.345	1.918.748.335
		2.408.506.878	2.190.458.352
PAY BAŞINA KAZANÇ	27	0,24	0,21

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.
1 OCAK- 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

	Ödenmiş sermaye	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Sermaye düzeltme farkları	Geri alınmış paylar	Paylara ilişkin primler	Kar veya zarardan yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar		Ana ortağa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam Özkaynaklar
						Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı / (zararı)			
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	145.000.000	584.733.994	2.444.863.935	(464.838.210)	5.190.455.077	17.845.097.175	(56.169.388)	8.329.682.273	4.069.672.019	38.088.496.875	10.027.720.946	48.116.217.821
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	4.069.672.019	(4.069.672.019)	-	-	-
Sermaye Artışı	8.855.000.000	-	708.344.516	-	(3.509.869.722)	-	-	(6.053.474.794)	-	-	-	-
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen	-	43.562.656	-	(43.562.656)	-	-	-	(43.562.656)	-	(43.562.656)	-	(43.562.656)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	18.521.837	-	1.900.226.498	1.918.748.335	271.710.017	2.190.458.352
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler	9.000.000.000	628.296.650	3.153.208.451	(508.400.866)	1.680.585.355	17.845.097.175	(37.647.551)	6.302.316.842	1.900.226.498	39.963.682.554	10.299.430.963	50.263.113.517
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	9.000.000.000	2.293.060.256	3.153.208.451	(2.167.373.339)	1.680.585.355	33.781.208.280	(64.902.032)	4.527.521.694	5.166.622.671	57.369.931.336	13.905.044.421	71.274.975.757
Transfer	-	-	-	-	-	-	-	5.166.622.671	(5.166.622.671)	-	-	-
Payların Geri Alım İşlemleri Nedeniyle Meydana Gelen Artış (Azalış)	-	364.663.639	-	(364.663.639)	-	-	-	(364.663.639)	-	(364.663.639)	-	(364.663.639)
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	-	-	-	36.346.402	-	2.164.392.943	2.200.739.345	207.767.533	2.408.506.878
31 Mart 2026 itibarıyla bakiyeler	9.000.000.000	2.657.723.895	3.153.208.451	(2.532.036.978)	1.680.585.355	33.781.208.280	(28.555.630)	9.329.480.726	2.164.392.943	59.206.007.042	14.112.811.954	73.318.818.996

(*) Şirket, 2025 yılı Mart ayında 145.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolarında; "Emisyon Primi", "Özsermaye Enflasyon Düzeltme Farkları" ve "Geçmiş Yıl Karları" hesabından karşılanmak üzere 8.855.000.000 TL artırarak, 9.000.000.000 TL'ye çıkarmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.**1 OCAK- 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025
	Dipnot Referansı		
İŞLETME FAALİYETLERDEN NAKİT AKIŞLARI		4.717.785.541	4.571.858.393
Dönem Karı		2.366.280.534	2.169.072.095
Dönem Net Karı Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		3.806.886.674	3.510.940.142
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	9, 10, 11	873.156.819	790.613.407
Karşılıklarla ilgili düzeltmeler		105.582.914	116.731.130
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	15	105.582.914	116.731.130
Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler	5	4.431.542	2.002.881
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		(765.497.743)	(800.149.624)
-Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	21,22	(832.215.818)	(878.969.992)
-Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	22	66.718.075	78.820.368
Gerçekleşmemiş yabancı para çevirim farkları ile ilgili düzeltmeler		39.314.036	393.991.645
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Dağıtılmamış Karları ile İlgili Düzeltmeler		(729.653.830)	(169.180.951)
Vergi gideri/geliri ile ilgili düzeltmeler	25	854.887.322	535.843.561
Kar/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	3	(305.274.155)	(257.122.081)
Parasal (kazanç)/kayıp ile ilgili düzeltmeler		3.729.939.769	2.898.210.174
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(1.547.667.288)	(1.321.120.886)
Stoklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler	7	(8.537.819)	18.661.529
Ticari alacaklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		1.499.554.639	1.620.144.573
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		41.273.431	(29.003.547)
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış		1.458.281.208	1.649.148.120
Bloke mevduatlardaki değişim		200.039.878	109.838.485
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar ile ilgili düzeltmeler		(109.990.009)	(135.521.699)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklar, diğer dönen ve duran varlıklardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(673.615.990)	(425.749.717)
Ticari borçlardaki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(1.168.873.079)	(1.206.670.894)
- İlişkili Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(1.841.256)	14.492.391
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)		(1.167.031.823)	(1.221.163.285)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(66.966.738)	(176.152.863)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(327.550)	(400.918)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlar ve yükümlülüklerdeki artış/azalışla ilgili düzeltmeler		(1.218.950.620)	(1.125.269.382)
Faaliyetlerden Elde Edilen(Kullanılan) Nakit Akışları		92.285.621	212.967.042
Ödenen kıdem ve izin tazminatları	15	(2.023.367)	(4.720.284)
Şüpheli alacak tahsilatları	5	1.771.097	1.444.642
Alınan faiz		479.630.848	878.969.992
Ödenen faiz		(590.999)	-
Ödenen vergi	25	(386.501.958)	(662.727.308)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.**1 OCAK- 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

		Cari Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2025
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.095.056.632)	(964.653.180)
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	9	1.334.633	236.330
Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	9	(431.718.115)	(974.636.130)
Maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11	(38.944.480)	(40.902.325)
İştirakler ve/veya İş Ortaklıkları Pay Alımı veya Sermaye Artırımı Sebebiyle Oluşan Nakit Çıkışları		(860.394.378)	(169.180.951)
Diğer nakit giriş (çıkışları)		234.665.708	219.829.896
FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(791.506.321)	(88.979.868)
Geri alınmış paylar		(364.663.639)	(43.562.656)
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri / çıkışları	4	(363.117.993)	445.297.974
İlişkili taraflardan alınan diğer borçlardaki ve alacaklardaki artış / azalış	6, 22	524.724.497	(97.768.606)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(7.638.286)	(8.848.839)
Ödenen faiz		(4.692.724)	(45.566.570)
Finansman Faaliyetlerine İlişkin Enflasyon Etkisi		(576.118.176)	(338.531.171)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		2.831.222.588	3.518.225.345
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ		2.831.222.588	3.518.225.345
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ PARASAL KAZANÇ KAYIP ETKİSİ		(533.244.141)	(522.017.902)
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	5.845.835.943	5.709.636.027
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	8.143.814.390	8.705.843.470

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerya Enerji A.Ş. ("Şirket") 18 Temmuz 2006 tarihinde Türk Ticaret Kanunu hükümlerine uygun olarak kurulmuş ve 24 Ağustos 2006 tarih ve 6628 sayılı Ticaret Sicil Gazetesinde ilan edilmiştir.

Şirket'in esas faaliyet konusu doğal gaz toptan ve perakende dağıtım ve satışı yapmak için kurulmuş veya kurulacak olan bağlı ortaklıklarının sermaye ve yönetimine katılmaktır. Bunun yanı sıra Şirket, sahip olduğu bağlı ortaklıklara (hep birlikte "Grup") operasyonel ve danışmanlık hizmetleri vermektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in merkezi Yeşilvadi Sokak No:3 Kat:4 İçerenköy-Ataşehir / İstanbul'dur. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı 1.213'dür (31 Aralık 2025: 1.211).

Grup faaliyet alanları ve konum bilgileri ile birlikte aşağıda yer alan tabloda sunulmuştur.

Bağlı ortaklık	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	Etkin Ortaklık Oranı (%)	
			31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Denizli	90,00	90,00
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	75,64	75,64
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Konya	89,97	89,97
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Antalya	90,00	90,00
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Niğde ve Nevşehir	63,00	63,00
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aksaray	89,95	89,95
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Karaman	90,00	90,00
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Erzincan	90,00	90,00
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	Doğalgaz Dağıtım	Aydın	90,00	90,00
Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.	Değerli Metal Madenciligi	Gümüşhane, Yozgat, Balıkesir, Kütahya	100,00	100,00

Özsermaye yöntemi ile muhasebeleştirilen yatırımlar	Faaliyet Alanı	Kuruluş Yeri ve Faaliyet Gösterdiği İl	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.(*)	Yönetim Hizmeti	Türkiye çapında	29,00	29,00
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(**)	Doğalgaz Dağıtım	İstanbul	49,00	49,00

(*) Şirket Yönetim Kurulu, 03 Mart 2023 tarihinde, Şirket esas sözleşmesinin "Amaç ve Konu" başlıklı 3'üncü maddesi kapsamında, "AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi" unvanlı ve 100.000.000 TL (Yüz milyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulan şirkete %29 (sermaye payı: 29.000.000 TL) oranında iştirak edilmesine karar vermiştir. 03 Mart 2023 tarihinde kurulan şirketin ortaklık yapısında kalan sermaye oranları, Şirket ana ortağı Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. %70 (sermaye payı: 70.000.000 TL) ve Ahlatıcı Holding Anonim Şirketi %1 (sermaye payı: 1.000.000 TL) şeklindedir. AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin sermayesinin 100.000.000 TL'den 6.200.000.000 TL'ye artırılmasına ilişkin 29.04.2024 tarihli Olağan Genel Kurul toplantısında alınan karara istinaden Şirket Esas Sözleşmesinin "Sermaye" başlıklı 6 ncı maddesinin tadilinin İstanbul Ticaret Sicili Müdürlüğü tarafından tescil edildiği ve anılan sermaye artırımını içeren madde metninin Türkiye Ticaret Sicili Gazetesinde ilan edildiği hususu Şirket'e bildirilmiştir.

(*) AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş. Tasarruf Mevduatı Sigorta Fonu (TMSF) tarafından yapılan Adabank A.Ş. (Yeni ticaret unvanı: Dünya Katılım Bankası A.Ş.) Hisse Satış ihalesine katılmış ve 24.05.2023 tarihinde AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'nin teklifi ile ihale sona ermiştir. Söz konusu ihaleye ilişkin olarak, TMSF'ye ihale bedeli 215.000.0000 TL'nin ödemesi AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim Anonim Şirketi tarafından gerçekleştirilmiş olup, 23.08.2023 tarihinde Adabank A.Ş.'nin (Yeni ticaret unvanı: Dünya Katılım Bankası A.Ş.) paylarının %96,68'inin AHL Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.'ne devir işlemi tamamlanmıştır. Adabank A.Ş.'nin ticaret unvanı 25 Aralık 2023 tarihinde yapılan Genel Kurul kararı ile Dünya Katılım Bankası Anonim Şirketi olarak değiştirilmiştir.

(**) Şirket Yönetim Kurulu'nun 1 Şubat 2024 tarihli toplantısında, "A Doğal Gaz ve Elektrik Anonim Şirketi" unvanlı (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) ve 50.000.000 TL (Elli milyon Türk Lirası) sermayeli yeni şirket kurulmasına; kurulan şirkete %49 oranında (sermaye payı: 24.500.000 TL) iştirak edilmesine karar verilmiştir. Şirketin ortaklık yapısında diğer pay sahibi Şirketimizin hakim ortağı Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım Anonim Şirketi (sermaye oranı: %51, sermaye payı: 25.500.000 TL) şeklindedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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

(**) Şirket Yönetim Kurulu'nun 3 Ekim 2024 tarihli toplantısında, Ahlatcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına ve söz konusu payların devralınmasına ilişkin Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'ne (MAPEG) ve gerekli mercilere başvuruda bulunulmasına karar verilmiştir. MAPEG'e yapılan başvurunun uygun bulunması neticesinde pay devir işlemleri 11.11.2024 tarihinde tamamlanmış ve tescil edilerek 11.11.2024 tarih ve 11204 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde ilan edilmiştir. Ahlatcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sermayesinin 55.000.000 TL'den 500.000.000 TL'ye çıkarılmasına karar verilmiş ve söz konusu sermaye artırımı işlemi 17.01.2025 tarih ve 11252 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil ve ilan edilmiştir.

Gaz dağıtım şirketleri için belediyenin sorumluluğu veya asgari payı

18 Nisan 2001 tarih ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'na ("Doğal Gaz Kanunu") göre, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan ("EPDK") doğal gaz dağıtım lisansı alan yerel doğal gaz dağıtım şirketi, şirketinin hisselerinin %10'unu, bedelsiz hisse senetleri olarak yetkili olduğu şehrin yerel belediyesine sunması gerekmektedir. Bu sermaye oranı, bedeli defaten ve peşin ödenmek kaydıyla en fazla %20 oranına kadar artırılabilir.

Şirket'in tüm bağlı ortaklıkları gaz şebekesi altyapısına yatırım yapmakta ve faaliyet yetkisine sahip olduğu şehirlerdeki abonelerine gaz dağıtım hizmeti gerçekleştirmektedir.

Bağlı ortaklıkların doğal gaz dağıtım lisansı başlangıç ve bitiş tarihleri aşağıdaki gibidir:

Bağlı ortaklık	Lisans başlangıç tarihi	Lisans sona erme tarihi
Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.	16 Şubat 2006	16 Şubat 2036
Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.	5 Aralık 2003	5 Aralık 2033
Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.	22 Haziran 2004	22 Haziran 2034
Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.	12 Ekim 2006	12 Ekim 2036
Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.	29 Eylül 2005	29 Eylül 2035
Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.	25 Mayıs 2004	25 Mayıs 2034
Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.	14 Temmuz 2006	14 Temmuz 2036
Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.	4 Ağustos 2006	4 Ağustos 2036
Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.	21 Ağustos 2008	21 Ağustos 2038

Sermayeyi Temsil Eden Hisse Senetlerine Tanınan İmtiyazlar

Şirket'in sermayesi Türk Ticaret Kanunu'na ve sermaye piyasası mevzuatı hükümleriyle genel kurul tarafından artırılabilir veya azaltılabilir. Yönetim Kurulu ilgili mevzuat ve hükümler çerçevesinde seçilecek ½'si (A) grubu pay sahipleri arasından veya gösterecekleri adaylar arasından çift sayı olacak şekilde seçilecek en az sekiz en fazla on üyeden oluşur ve genel kurul tarafından seçilir. Yönetim Kurulu maksimum üç yıl için seçilir. Kurul üyeleri, bu üç yıllık sürenin tamamlanması üzerine yeniden seçilebilir. Bir üyeliğin herhangi bir nedenle boşalması halinde, yönetim kurulu boşalan üyeliğin kalan süresini tamamlamak üzere yeni üye seçerek genel kurulun ilk toplantısında bu üye seçimini onaya sunar. Tüzel kişi ortaklıkları temsilen yönetim kuruluna seçilenlerin, temsil ettiği tüzel kişi ile ilişkilerinin kesildiğinin ilgili ortak tarafından Şirket'e bildirmesi halinde veya tüzel kişinin yazılı istemi üzerine Yönetim Kurulu üyelik sıfatları düşer. Bu takdirde Yönetim Kurulu aynı tüzel kişinin aday göstereceği ve kanuni şartları haiz bir kimseyi geçici üye olarak seçer. Şirket'in yönetimi ve dışarıya karşı temsili Yönetim Kurulu'na aittir.

Grubu paylara tanınan imtiyazlar Esas Sözleşmenin ilgili maddelerinde gösterilmiştir. Olağan ve olağanüstü genel kurul toplantılarında, her bir (A) Grubu pay, sahibine 5 (beş) oy hakkı ve her bir (B) Grubu pay, sahibine 1 (bir) oy hakkı verir. TTK'nun 479 uncu maddesinin 3/a bendi uyarınca Ana Sözleşme değişikliklerinde oyda imtiyaz kullanılamaz. (B) Grubu payların hiçbir imtiyazı yoktur.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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

Faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Doğalgaz Sektörü

Grup, bulunduğu bölgede yapmış olduğu doğal gaz dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak 18 Nisan 2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

EPDK'nın 7139 sayılı ve 30 Haziran 2017 tarihli Kurul Kararı ile Tarife Usul ve Esasları belirlenmiştir. Sistem Kullanım Bedeli'nin ("SKB") iki ay öncesinin TÜFE değişim oranı ile değerlendirilerek güncelleneceği açıklanmıştır.

EPDK, doğal gaz dağıtım şirketlerinin perakende satış tarifelerine ilişkin üçüncü tarife uygulama dönemini 1 Ocak 2022 (dahil) – 31 Aralık 2026 (dahil) olmak üzere 5 yıl olarak belirlemiştir. EPDK'nın 11048 sayılı ve 30 Haziran 2022 tarihli Kurul Kararı ile "Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun aynı tarihli toplantısında; doğal gaz dağıtım şirketlerinin uygulayacakları sistem kullanım bedellerinin hesaplanmasında, üçüncü tarife uygulama dönemi için reel makul getiri oranının %13,25 (vergi öncesi), düzeltilmiş reel makul getiri oranının %12,427 (vergi öncesi) olarak dikkate alınmasına" karar verildiği açıklanmıştır. 2022 yılında tüm dağıtım şirketlerinin tarifeleri yeniden hesaplanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 7139 sayılı Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları 28/5 maddesinde "Tarife uygulama döneminin belirli bir yılına ilişkin tüketim tahmini kapsamında öngörülen toplam gelir ile aynı yılda gerçekleşen tüketim sonucunda elde edilen toplam gelir arasında pozitif veya negatif yönde yüzde on ve üzerinde sapma olması halinde, oluşan gelir saptasına yönelik düzeltme yapılmaksızın, tarife uygulama döneminin kalan süresine ilişkin tüketim tahmini revize edilmek suretiyle sistem kullanım bedelleri yeniden belirlenir" hükmü yer almaktadır.

İlgili hükme dayanarak 2023 yılında tüketim sonucunda elde edilen gelirden gerçekleşen sapma nedeniyle 5 Dağıtım Şirketi'nin (Konya, Karaman, Kapadokya, Aksaray, Denizli) tarifesi yeniden tüketim tahmini belirlenmesi suretiyle, 1 Temmuz 2024 itibarıyla geçerli olacak şekilde revize edilmiştir.

2025 yılı tüketim gerçekleştirmeleri sonucunda elde edilen gelirden gerçekleşen %10'un üzerindeki pozitif sapma nedeniyle Enerya Kapadokya'nın tarifesi yeniden tüketim tahmini belirlenmesi suretiyle 1 Nisan 2026 itibarıyla geçerli olacak şekilde revize edilmiştir.

Aynı Usul ve Esaslar'ın "Hizmet kalitesi ve performans teşviki" başlığı altındaki 25/b maddesinde yer alan "en az %50 oranında doğrudan pay sahibi veya sahipleri olan anonim şirketin veya anonim şirketlerin paylarının halka arz edilmesi ve Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem görmesi, durumlarında ilgili dağıtım şirketinin verimlilik parametresi uygulanması ile bulunan sabit ve değişken işletme gideri bileşenleri toplamının %0,5'ine tekabül eden tutar kurumsal performans teşviki olarak işletme gideri bileşenine eklenir" açıklaması doğrultusunda hesaplanan tutar Gelir Gereksinimi'ne dahil edilmiştir.

Madencilik Sektörü

Grup, yürütmekte olduğu altın arama ve madencilik faaliyetlerini, 4 Haziran 1985 tarihli ve 3213 sayılı Maden Kanunu ve ilgili ikincil mevzuat hükümleri çerçevesinde sürdürmektedir. Maden arama, işletme, ruhsatlandırma, çevresel izinler ve faaliyet denetimleri, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına bağlı Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG) tarafından yürütülmektedir.

3213 sayılı Maden Kanunu'na dayanılarak çıkarılan Maden Yönetmeliği ile maden arama, işletme izinleri, ruhsat devri, teminat ve çevresel yükümlülüklerle ilişkin usul ve esaslar düzenlenmiştir. Grup, yürütmekte olduğu arama faaliyetlerinde söz konusu düzenlemelere tam uyum sağlamakta olup, faaliyetlerin tüm aşamalarında MAPEG tarafından belirlenen teknik raporlama ve denetim yükümlülüklerini yerine getirmektedir.

Ayrıca, madencilik faaliyetleri kapsamında çevresel etkilerin kontrolü ve sürdürülebilirlik ilkeleri doğrultusunda, 2872 sayılı Çevre Kanunu ve Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği uyarınca gerekli izin, bildirim ve değerlendirme süreçleri titizlikle yürütülmektedir.

3213 sayılı Maden Kanunu'nun 7. maddesi uyarınca, maden faaliyetlerinin yürütüleceği alanlarda orman, tarım, mera, sit veya özel çevre koruma bölgeleri gibi hassas alanların bulunması durumunda, ilgili kurumların izinleri alınmakta; Orman Kanunu, Tarım Kanunu, Kültür ve Tabiat Varlıklarını Koruma Kanunu ve diğer ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde tüm yasal gereklilikler yerine getirilmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Konsolide finansal tablolar bazı finansal araçların, doğal gaz şebekesi ve altyapı yatırımlarının ve yatırım amaçlı gayrimenkullerin gerçeğe uygun değerinden ve güvence bedellerinin enflasyona göre eskale edilmiş bedelleri üzerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Gerçeğe uygun değer ölçümleri ile ilgili detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

2.2 Uygunluk Beyanı

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

Grup, 31 Mart 2026 tarihinde sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını, Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanan Seri II, 14.1 no'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır.

Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Grup ile Grup'a bağlı Türkiye'de yerleşik şirketler, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, KGK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Hazine ve Maliye Bakanlığı ("Hazine ve Maliye Bakanlığı") tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na göre hazırlanan bu konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen arsa ve araziler, finansal yatırımlar ve türev araçlar dışında, tarihi maliyet esasına baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal tablolar 11 Mayıs 2026 tarihinde Şirket Yönetimi tarafından onaylanmıştır.

2.3 Kullanılan Para Birimi

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

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını 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.

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik bir açıklama yapmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları 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 gerektiğini belirtmiştir.

Bu çerçevede 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025 ve 31 Mart 2025 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar 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, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, 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.

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 Oranı
31 Mart 2026	121,47	1,00000	%205
31 Aralık 2025	110,39	1,10040	%212
31 Mart 2025	92,82	1,30868	%250

(*) 2026 yılı itibarıyla TÜİK tarafından baz yılı 2025=100 olarak güncellenmiştir. Bu nedenle, önceki dönemlerde farklı bir referans yılı ve ölçeklendirme ile raporlanan endeks değerleri yeni baz yılına göre revize edilmiştir. Karşılaştırılabilirliğin sağlanması amacıyla geçmiş veriler de aynı baz yılına uyarlanmıştır.

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Finansal durum tablosu tarihi 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler, iştirakler ve benzeri aktifler piyasa değerlerini geçmeyecek şekilde alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların şirkete katıldığı veya şirket içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kâra dahil edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Konsolide Finansal Tabloların Düzeltilmesi (Devamı)

TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardının uygulanmasının etkisi 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 kâr veya zarara dahil edilir ve kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr 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, yatırım amaçlı gayrimenkuller 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. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir.

Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı rakamlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili rakamlar, karşılaştırmalı mali tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Finansal 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.

2.6 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.

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 alma tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kâr 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.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.6 Konsolidasyona İlişkin Esaslar(Devamı)

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.

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

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kâr/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 TMS standartları uyarınca, kâr/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl kârlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS'ler kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirilmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirilmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

İştirakler

İştirakler, özkaynak yöntemi ile muhasebeleştirilmiştir. Bunlar, Grup'un genel olarak oy hakkının %20 ile %50'sine sahip olduğu veya Grup'un, şirket faaliyetleri üzerinde kontrol yetkisine sahip bulunmama ile birlikte önemli etkiye sahip olduğu kuruluşlardır.

Grup ile İştirak arasındaki işlemlerden doğan gerçekleşmemiş kârlar ve zararlar Grup'un İştirakteki payı ölçüsünde düzeltilmiştir. Grup, İştirak ile ilgili olarak söz konusu doğrultuda bir yükümlülük altına girmemiş veya bir taahhütte bulunmamış olduğu sürece İştirakteki yatırımın kayıtlı değerinin sıfır olması veya Grup'un önemli etkisinin sona ermesi durumunda özkaynak yöntemine devam edilmemiştir. Önemli etkinin sona erdiği tarihteki yatırımın kayıtlı değeri, o tarihten sonra gerçeğe uygun değeri güvenilir olarak ölçülebildiğinde gerçeğe uygun değerinden gösterilir.

2.7 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

2.8 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.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları

a) 1 Ocak 2026 Tarihinden İtibaren Geçerli Olan Yeni Standart, Değişiklik ve Yorumlar

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 01 Ocak 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS")/TFRS ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri- Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Ağustos 2025'te KGG, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin "sona erme tarihi"nde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur. Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir. Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. İşletmelerin, finansal varlıkların sınıflandırılması ile bununla ilgili açıklamalara yönelik değişiklikleri erken uygulaması ve diğer değişiklikleri sonrasında uygulaması mümkündür. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır. Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri- Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

KGK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, "kendi için kullanım" istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. Erken uygulamaya izin verilmekte olup erken uygulama durumunda bu husus dipnotlarda açıklanır. "Kendi için kullanım" hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır. Söz konusu değişikliğin Şirket'in/Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler- Cilt 11

Eylül 2025'te KGK tarafından "TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler- Cilt 11" aşağıda belirtilen değişiklikleri içerek şekilde yayınlanmıştır:

TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması

TFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, TFRS 1'de yer alan ifadeler ile TFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.

TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar

Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: TFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve TFRS 13'e referans eklenmiştir.

TFRS 9 Finansal Araçlar

Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının TFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla TFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, "işlem fiyatı"na yapılan referansın kaldırılması amacıyla TFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.

TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar

"Fiili vekilin" belirlenmesi: TFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır. TMS 7 Nakit Akış Tablosu- Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

Söz konusu değişikliğin Şirket'in/Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Yeni ve Revize Edilmiş Finansal Raporlama Standartları (Devamı)

b) 31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Yayınlanmış ancak Henüz Yürürlüğe Girmemiş olan Standart ve Değişiklikler

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama" 8 Mayıs 2025 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Bu, kar veya zarar tablosundaki güncellemelere odaklanan, mali tabloların sunumuna ve açıklanmasına ilişkin yeni standarttır. TFRS 18'de getirilen temel yeni kavramlar aşağıdakilerle ilgilidir: - Kar veya zarar tablosunun yapısı - İşletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri için mali tablolarda gerekli açıklamalar - Genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplama ve ayırtırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

Şirket/Grup söz konusu değişikliklerin etkilerini, bahsi geçen standartlar nihai halini aldıktan sonra değerlendirecektir.

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar

Ağustos 2025 tarihinde KGK, belirli işletmeler için, TFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan TFRS 19'u yayımlamıştır. 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu yeni standart diğer TFRS'ler ile birlikte uygulanmaktadır. Şartları sağlayan bir bağlı ortaklık, açıklama hükümleri hariç diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki hükümleri uygular ve bunun yerine TFRS 19'daki azaltılmış açıklama gerekliliklerini uygular. TFRS 19'un azaltılmış açıklama gereklilikleri, uygun bağlı ortaklıkların mali tablolarının kullanıcılarının bilgi ihtiyaçları ile mali tablo hazırlayıcıları için maliyet tasarruflarını dengeler. TFRS 19, şartları sağlayan bağlı ortaklıklar için gönüllü uygulanabilecek bir standarttır. Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar. - Halka açık olmayan ya da borsada işlem görmeyen bağlı ortaklık olması ve, - TFRS'ye uygun, kamunun kullanımına açık konsolide mali tablolar üreten bir ana veya ara ana ortaklığının olması.

Söz konusu standardın Şirket'in/Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

UMS 21 Değişiklikleri – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim Kasım 2025 tarihinden UMSK tarafından yayımlanan söz konusu değişiklikler, yüksek enflasyonlu olmayan bir fonksiyonel para biriminden yüksek enflasyonlu sunum para birimine çevrimde kapanış kurunun kullanımını zorunlu kılmıştır. Buna göre, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olmakla birlikte, sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletme; faaliyet sonuçları ve finansal durumunun çevriminde, karşılaştırmalı tutarlar dahil ilgili tüm tutarları için (diğer bir ifadeyle, varlıklar, yükümlülükler, özkaynak kalemleri, gelir ve giderleri için), cari dönem sonundaki kapanış kurunu kullanır. Bununla birlikte, fonksiyonel para birimi ve sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletme, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir yurtdışı işletmesine ait karşılaştırmalı tutarları, UMS 29 uyarınca genel fiyat endeksi uygulamak suretiyle cari ölçüm biriminden ifade eder. Bu değişiklikler ayrıca belirli ilave açıklama yükümlülükleri de getirmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

Hasılat

Hasılat üçüncü taraflar adına tahsil edilen tutarlar hariç, bir müşteriyle yapılan sözleşmede belirtilen bedel üzerinden ölçülür. İşlem bedeli mal veya hizmetlerin müşteriye devredilmesiyle sözleşmede belirlenen edim yükümlülüğü yerine getirildiğinde konsolide finansal tablolara aktarılır.

Grup, aşağıdaki ana kaynaklardan hasılat elde etmektedir:

(i) Doğal gaz dağıtım gelirleri

Doğal gaz dağıtım gelirleri, doğal gaz abonelerine yapılan doğal gaz satış gelirlerinden oluşmaktadır. Gelir, doğal gazın kontrolü aboneye transfer edildiğinde, dolayısıyla ilgili abone tarafından doğal gaz tüketildiğinde kayıtlara alınır. Dönem sonunda faturası kesilmemiş fakat aboneler tarafından tüketilmiş doğal gaz miktarları için Grup'un konsolide finansal tablolarında gelir tahakkuku hesaplanmaktadır.

Grup, faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarını, müşteri sayacından okuduğu endeks değerini esas alarak tespit eder. Sayaçlar, ayda bir kez periyodik olarak okunur ve endeks değerleri kayda geçirilir. Doğal gaz satış hasılatı, son

okuma tarihi ile bir önceki okuma tarihi arasındaki iki endeks farkına göre hesaplanan satış miktarı üzerinden EPDK tarafından onaylanmış ilgili tarihteki perakende satış fiyatı esas alınarak tahakkuk esasına göre kaydedilir.

(ii) Bağlantı gelirleri – Münferit bağlantı hattı geliri

Abone bağlantı bedeli, sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje işçilik malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden abonelerden bir defaya mahsus olarak ve iade edilmemek üzere alınan sabit bedel olup bu bedel EPDK tarafından belirlenmektedir.

Münferit bağlantı hattı bedeli, mal ve hizmet üretim amaçlı gaz kullanan müşteri için özel olarak çekilen ve sadece o müşteriye hizmet verecek bağlantı hattı bedeli anlamına gelmektedir.

Grup, bağlantı ve münferit bağlantı hattı bedeli gelirlerini söz konusu hizmetlere dair tahsilat gerçekleştirdiğinde yasal kayıtlarına almakta ve ekli konsolide finansal tablolarda lisans süreleri boyunca kâr veya zarara yansıtılmaktadır.

(iii) Diğer Hizmet Gelirleri ve Diğer Satışlar

Diğer hizmet gelirleri ve diğer satışlar, tahakkuk esasına göre kâr veya zarar hesaplarına aktarılmaktadır.

(iv) Finans Sektörü

Faiz gelir ve giderleri, etkin faiz oranı yöntemi uygulanarak tahakkuk esasına göre dönemsel olarak muhasebeleştirilmektedir. Faiz gelirleri yönetimin müşterilere verilen kredi ve avansların geri ödenemeyeceği kararına vardıkları andan itibaren durdurulur ve o tarihe kadar kaydedilmiş olan reeskont tutarları iptal edilerek tahsilat gerçekleşene kadar gelir olarak kaydedilmez. Sözleşmeler yoluyla sağlanan ya da üçüncü bir gerçek veya tüzel kişi için varlık alımı veya satımı gibi işlemlere ilişkin hizmetler yoluyla sağlanan ücret ve komisyon gelirleri, niteliğine göre hizmetin verilmesi süresince veya işlemin tamamlandığı dönemde gelir olarak kaydedilmektedir. Bunlar dışında kalan hizmet gelirleri, tahsil edildikleri dönemde gelir kaydedilmektedir.

Enflasyona endeksli devlet tahvilleri, "Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılan" veya "İtfa edilmiş maliyetle ölçülen" finansal varlıklar olarak sınıflandırılır. Kupon ödemelerinin hesaplamasında kullanılan referans endeksler, iki ay önceki TÜFE oranları temel alınarak hesaplanmaktadır. Efektif faiz oranı kullanılarak hesaplanan faiz gelirleri ise TMS 1 çerçevesinde net faiz gelirleri hesabına kaydedilmektedir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle ilişkili olan kişi veya işletmedir.

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

(i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,

(ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,

(iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

(i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).

(ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.

(iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.

(iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.

(v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.

(vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.

(vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerden düşük olanıyla gösterilir. Grup'un stokları dağıtım boruları altyapısının içerisinde raporlama tarihi itibarıyla Enerya Enerji A.Ş.'nin dağıtım şirketleri ile üçüncü kişiler adına yapmış olduğu altyapı yatırımları için satın alınan ilk madde ve malzeme maliyetlerinden oluşmaktadır. Gazın maliyeti, Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nden ("BOTAŞ") alınan doğal gazın satın alım maliyetlerini içermektedir.

Net gerçekleştirilebilir değer, normal işletme koşullarında oluşacak tahmini satış fiyatından tahmin edilen satış masrafları ve satışa hazır duruma getirmek için katlanılacak maliyetler düşülerek bulunmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Duran Varlıklar

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları indirgenmiş nakit akımları modeli kullanılarak gerçeğe uygun değerlerinden değerlendirme tarihi sonrası döneme dair birikmiş amortisman düşüldükten sonraki net değeri ile ekli konsolide finansal tablolarda gösterilmektedir. Amortisman payları, maddi duran varlığın ilişkili olduğu altyapı yatırımlarının faydalı ömürleri boyunca 30 yıl üzerinden doğrusal amortisman yöntemiyle satışların maliyeti "Amortisman ve itfa payları" hesabına kaydedilmektedir. Grup, sahip olduğu doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının ve buna bağlı yapılmakta olan yatırımları aşağıdaki gerekçelerle maddi duran varlık kapsamında muhasebeleştirmiştir:

4646 sayılı "Doğalgaz Piyasası Kanunu"na göre dağıtım lisansı alan tüzel kişiler, söz konusu kanunda dağıtım lisansı ile ilgili hükümlere ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunca belirlenecek usul ve esaslara uymakla yükümlüdür. Lisans sahibi tarafından tesis edilen dağıtım şebekesi ilgili mevzuat çerçevesinde kendi mülkiyetinde bulunacak olup, varlıkların hak sahibinin mülkiyetinde olduğunu ortaya koymaktadır. Lisans sahibinin lisans süresi sonunda lisansı uzatılmadığı takdirde, EPDK ilgili şehir için yeniden ihale açabilir ve mevcut şebekenin işletme ve mülkiyeti için hali hazırdaki hak sahibinin mutabık kalacağı bir bedel üzerinden en uygun teklifi veren tüzel kişiye dağıtım lisansını verebilir. Bu durumda şebeke bedeli EPDK tarafından tahsil edilerek lisans sahibine ödenir. Ayrıca, Grup dağıtım şebekesini lisans süresi sona ermeden başka bir tüzel kişiye satabilir, fakat bu satış EPDK'nın onayına tabidir ve şebekenin EPDK'nın onaylamadığı bir tüzel kişiye satılması mümkün değildir. Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları adı altında ekli konsolide finansal tablolarda yer alan varlıkların mülkiyetinin hak sahibine ait olması ve lisans süresinin sonunda EPDK'nın şebeke üzerinde kontrolünün bulunmaması sebebiyle söz konusu varlıklar "Maddi Duran Varlıklar" altında muhasebeleştirilmiştir.

Diğer maddi duran varlıklar

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları harici maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortismanına tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kâr veya zarar tablosuna dahil edilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kiralama İşlemleri

Kiracı durumunda Grup

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamalar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Şirket, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

Kiralama yükümlülüğü, finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür. Grup, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikler yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
- Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kiralama İşlemleri (Devamı)

Kiracı durumunda Grup (Devamı)

Grup, konsolide finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dâhil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortisman tabii tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortisman tabii tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kaleme sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Bir endeks ya da orana bağlı olmayan değişken kiralar, kiralama yükümlülüğü ve kullanım hakkı varlığının ölçümüne dâhil edilmez. İlişkili ödemeler, bu ödemelere zemin hazırlayan durum veya olayların meydana geldiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

Kiraya veren durumunda Grup

Grup, kiraya veren olarak, kendi yatırım amaçlı gayrimenkullerinin bazısına ilişkin kiralama sözleşmeleri imzalamaktadır. Grup'un kiraya veren konumunda olduğu kiralamalar, finansal kiralama ya da faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır. Kiralama şartlarına göre tüm mülkiyet riski ve getirilerinin önemli derecede kiracıya devredilmesi halinde sözleşme bir finansal kiralama olarak sınıflandırılır. Diğer tüm kiralamalar faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Grup, aracı kiraya veren konumunda olması durumunda, ana kira ve alt kirayı iki ayrı sözleşme olarak muhasebeleştirir. Alt kira, ana kiradan kaynaklanan kullanım hakkı varlığına ilişkin olarak, finansal kiralama veya faaliyet kiralaması olarak sınıflandırılır.

Faaliyet kiralamalarından elde edilen kira geliri, ilgili kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile muhasebeleştirilir. Faaliyet kiralamasının gerçekleşmesi ve müzakere edilmesinde katlanılan doğrudan başlangıç maliyetleri kiralanın varlığın maliyetine dâhil edilir ve doğrusal yöntem ile kira süresi boyunca itfa edilir.

Grup'un kiralamalardaki net yatırımının tutarında alacak olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama geliri, kiralamalara ilişkin Grup'un ödenmemiş net yatırımı üzerindeki sabit dönemsel getiri oranını yansıtmak için muhasebe dönemlerine dağıtılır.

Bir sözleşmenin kiralamaya ilişkin olan ve olmayan unsurlar içermesi halinde Grup, sözleşmede belirtilmiş bedeli her bir unsura dağıtmak için TFRS 15 standardını uygular.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kiralama İşlemleri (Devamı)

Kiralama sözleşmelerindeki uzatma opsiyonları

Kiralama yükümlülüğü, sözleşmelerdeki uzatma opsiyonları dikkate alınarak belirlenmektedir. Uzun süreli kiralama sözleşmelerde yer alan uzatma opsiyonlarının büyük kısmı Grup tarafından uygulanabilir uzatma opsiyonlarından oluşmaktadır. Grup kiralama süresindeki uzatma opsiyonlarını kiralama süresinin son yılında orta vadeli iş planlarına dayanarak yeniden değerlendirir ve gerekiyorsa uzatma hakkını sözleşme süresine ileriye dönük olarak ekler. Eğer şartlarda önemli bir değişiklik olursa yapılan değerlendirme Grup tarafından gözden geçirilmektedir.

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar

Satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarlarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen ekonomik ömürlerine göre doğrusal itfa yöntemi kullanılarak itfaya tabi tutulur. Beklenen ekonomik ömür ve itfa yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkilerini tespit etmek amacıyla her yıl gözden geçirilir ve tahminlerdeki değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Marka ve lisanslar

Kazanılmış ticari marka ve lisanslar tarihi maliyet değeri üzerinden gösterilir. Ticari marka ve lisansların sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş tüm amortismanlar düşülerek kaydedilirler. Amortismanlar, marka maliyetini ve lisansların tahmini faydalı ömürlerini ayırmak için doğrusal amortisman yöntemiyle hesaplanır.

Şirket'in tüm iştirakleri faaliyette buldukları bölgelerde EPDK tarafından tanınmış dağıtım lisansına uygun olarak gaz dağıtımını yapma iznine ve yükümlülüğüne sahiptir. Lisans süresinin sonuna kadar doğrusal amortisman yöntemi ile itfa edilmektedir.

Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, ekonomik ömürlerine göre itfaya tabi tutulur.

İşletme birleşmesi yoluyla elde edilen lisanslar

İşletme birleşmelerinin bir parçası olarak elde edilen lisanslar şirket birleşmesi tarihindeki gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Lisansın Grup'a net nakit girişi sağlaması beklenen süre için öngörülebilir bir sınır olmaması nedeniyle, Grup, lisansı sınırsız faydalı ömre sahip olarak değerlendirmiştir. Lisanslar, her yıl ya da değer düşüklüğünün varlığını işaret eden şartların olduğu durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Değer düşüklüğünün olması durumunda lisansların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir değerine getirilir.

Maddi olmayan duran varlıkların bilanço dışı bırakılması

Bir maddi olmayan duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu dışı bırakılır. Bir maddi olmayan duran varlığın finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kâr ya da zarar, varsa, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi Olmayan Duran Varlıklar (Devamı)

Maddi Duran Varlıklar (Altyapı Yatırımları Hariç) ve Şerefiye Haricinde Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kâr/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değeri azalışı olarak dikkate alınır.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğüne ilişkin iptal işlemi doğrudan kâr/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

Finansal araçlar

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, Grup finansal aracın sözleşmeden doğan karşılıklarına taraf olduğunda Grup'un konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirilir. Finansal varlıklar ve yükümlülükler ilk olarak gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin (gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülükler hariç) edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri, uygun bir şekilde ilk muhasebeleştirmede o finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerine eklenir veya bu değerden çıkarılır. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri direk olarak kâr veya zarara yansıtılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal varlıklar

Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem tarihinde kayıtlara alınır veya çıkartılır.

Grup, finansal varlıklarını (a) Finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli, (b) Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alarak sonraki muhasebeleştirilmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırır. Grup sadece finansal varlıkların yönetimi için kullandığı iş modelini değiştirdiğinde, bu değişiklikten etkilenen tüm finansal varlıkları yeniden sınıflandırır. Finansal varlıkların yeniden sınıflandırılması, yeniden sınıflandırma tarihinden itibaren ileriye yönelik olarak uygulanır. Bu tür durumlarda, daha önce konsolide finansal tablolara alınmış olan kazanç, kayıp (değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları dâhil) veya faizler için herhangi bir düzeltme yapılmaz.

Finansal varlıkların sınıflandırılması

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları sonradan itfa edilmiş maliyetleri üzerinden ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Aşağıdaki koşulları sağlayan borçlanma araçları ise gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir finansal varlık, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülür.

İlk defa finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan özkaynak aracına yapılan yatırımını gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunulabilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

İtfa edilmiş maliyet ve etkin faiz yöntemi

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden gösterilen finansal varlıklara ilişkin faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Etkin faiz yöntemi bir borçlanma aracının itfa edilmiş maliyetini hesaplama ve faiz gelirini ilgili döneme dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

(a) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

(b) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlık olmayan ancak sonradan kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlık haline gelen finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, sonraki raporlama dönemlerinde, varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz oranını uygular.

Faiz geliri, sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetleri ve gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılmış borçlanma araçları için etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

Faiz geliri kâr veya zararda muhasebeleştirilir ve "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde gösterilir (Not 21).

Kur farkı kazanç ve kayıpları

Finansal varlıkların yabancı para cinsinden gösterilen defter değeri, ilgili yabancı para birimiyle belirlenir ve her raporlama döneminin sonunda geçerli kurdan çevrilir. Özellikle,

- itfa edilmiş maliyetinden gösterilen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan finansal varlıklar için kur farkları "esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler" kaleminde kâr veya zararda muhasebeleştirilir (Not 21),
- gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan borçlanma araçlarının itfa edilmiş maliyetleri üzerinden hesaplanan kur farkları, dönem kâr veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kâr veya zararda muhasebeleştirilir; ve
- gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları, kira alacakları, ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve ayrıca finansal teminat sözleşmelerine yapılan yatırımlarına dair beklenen kredi zararları için konsolide finansal tablolarında değer düşüklüğü karşılığı ayırır. Özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar için değer düşüklüğü karşılığı ayrılmaz. Beklenen kredi zararı tutarı her raporlama döneminde ilgili finansal varlığın ilk kez finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riskinde oluşan değişiklikleri yansıtacak şekilde güncellenir.

Grup önemli finansman unsuru olmayan ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve kira alacakları için basitleştirilmiş yaklaşımdan faydalanarak değer düşüklüğü karşılıklarını, ilgili finansal varlıkların ömürleri boyunca beklenen kredi zararına eşit tutarda hesaplar.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü (Devamı)

Grup diğer tüm finansal araçları için, ilk muhasebeleştirilmeden bu yana eğer kredi riskinde önemli bir artış olduysa ömür boyu beklenen kredi zararlarını muhasebeleştirir. Ancak finansal aracın kredi riski ilk muhasebeleştirilmeden bu yana önemli bir artış göstermemişse Grup o finansal araç için 12 aylık beklenen kredi zararı tutarında zarar karşılığını muhasebeleştirir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü ve muhasebeleştirilmesi

Beklenen kredi zararlarının ölçümü, temerrüt ihtimali, temerrüt halinde kayıp (örneğin temerrüt varsa kaybın büyüklüğü) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişe ait verilere dayanır. Finansal varlıkların temerrüt halinde riske esas tutarı, ilgili varlıkların raporlama tarihindeki brüt defter değeri üzerinden yansıtılır.

Finansal varlıkların beklenen kredi zararı, Grup'un sözleşmeye dayalı olarak vadesi geldikçe gerçekleşecek nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmeyi beklediği nakit akışlarının tamamı arasındaki farkın başlangıçtaki etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan bugünkü değeridir.

Finansal varlıkların finansal tablo dışı bırakılması

Grup yalnızca finansal varlıktan kaynaklanan nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya finansal varlığı ve finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan her türlü risk ve getirileri önemli ölçüde başka bir işletmeye devrettiğinde o finansal varlığı finansal tablo dışı bırakır.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen bir finansal varlık finansal tablo dışı bırakılırken varlığın defter değeri ve tahsil edilen ve edilecek bedel arasındaki fark kâr veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kâr veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kâr veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş kârlara transfer edilir.

Finansal yükümlülükler

Grup, finansal yükümlülüğü ilk defa finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilir.

Grup, aşağıdakiler dışında kalan tüm finansal yükümlülüklerini sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetinden ölçülen olarak sınıflandırır:

Gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dâhil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerinden ölçülür.

Grup, herhangi bir finansal yükümlülüğü yeniden sınıflandırmaz. Grup değişken faizli finansal borçlarının itfa edilmiş maliyetinden ölçümünü yaparken gerçekleşen faiz ödemeleri için etkin faiz oranı ile, gelecekte ödeyeceği faiz ödemeleri için ise tahmini faiz oranı ile hesaplama yapmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal yükümlülükler (Devamı)

Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığı, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

Türev finansal araçlar

Türev araçlar, ilk olarak bir türev sözleşmenin uygulamaya geçildiği tarihteki gerçeğe uygun değerinde muhasebeleştirilir ve sonrasında her raporlama döneminde gerçeğe uygun değerlerinde yeniden ölçülürler. Türev araç, kâr veya zarardaki muhasebeleştirimin zamanlamasının finansal riskten korunma ilişkisinin niteliğine bağlı olduğu bir durumda türev aracın bir finansal riskten korunma aracı olarak tanımlanmaması ve geçerli olmaması durumunda ortaya çıkan kâr veya zararlar derhal kâr veya zararda muhasebeleştirilir.

Pozitif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken negatif gerçeğe uygun değerdeki bir türev araç, finansal yükümlülük olarak muhasebeleştirilir. Grup, mahsup etmek için hem yasal hakka hem de amaca sahip olmaması halinde türev araçlar finansal tablolarda mahsup edilmezler. Karşılıklı işlemlerin türev aracın kalan vadesi 12 aydan fazlaysa ve 12 ay içerisinde gerçekleşmesi ve ödenmesi beklenmiyorsa duran varlık ya da uzun vadeli yükümlülük olarak sunulur. Diğer türev araçlar, dönen varlıklar ya da duran varlıklar olarak sunulur.

Finansal riskten korunma muhasebesi

Korunma ilişkisinin başlangıcında, Grup, korunma aracı ve korunulan kalemler arasındaki ilişkiyi belgelendirirken risk yönetimi amaçlarını ve çeşitli korunma işlemlerini yönetme stratejilerini de göz önünde bulundurur. Buna ek olarak, Grup korunma işleminin başlangıcında ve süreklilik arz eden bir biçimde, korunma ilişkilerinin korunma işleminin etkinliğine ilişkin aşağıdaki hükümleri sağladığı durumdaki korunma sağlanan riskle ilişkili korunulan kalemlerin gerçeğe uygun değerlerindeki ve nakit akışlarındaki değişikliklerin mahsup edilmesinde korunma aracının etkin olup olmadığını belgeler:

- korunulan kalemler ile korunma aracı arasında ekonomik bir ilişki bulunması;
- kredi riski etkisinin, ekonomik ilişkiden kaynaklanan değer değişikliklerini yönlendirmemesi; ve
- korunma ilişkisinin korunma oranı, Grup'un fiilen koruduğu kalemlerin miktarı ile söz konusu miktardan korunmak için fiilen kullandığı korunma aracının miktarından kaynaklanan oranla aynıdır.

Korunma ilişkisinin, korunma oranı için korunma işleminin etkinliğine ilişkin hükümleri artık karşılamaması ancak bu tanımlanmış korunma ilişkisi için risk yönetimi amaçlarının aynı kalması durumunda Grup, korunma ilişkisinin korunma oranını değiştirir (korunmayı yeniden dengelemesi gibi) ve böylece gerekli kıstaslar yeniden karşılanmış olur. Grup, vadeli sözleşmelerin gerçeğe uygun değerinde (diğer bir deyişle, vade unsurları da dahil olmak üzere) tüm değerlendirme riskini, ileriye dönük sözleşmeleri içeren tüm riskten korunma ilişkilerinde riskten korunma aracı olarak belirler. Bu kapsamda bilanço tarihi itibarı ile kalan yabancı para yükümlülüklerin değerlendirilmesinden kaynaklanan kur farkı giderleri özkaynağın altında finansal riskten korunulan kısımlar altında gösterilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

İşletme birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, edinen işletme tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve edinen işletme tarafından çıkarılan özkaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın almaya ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 *Gelir Vergileri* ve TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* standartları uyarınca hesaplanarak muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da özkaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 *Hisse Bazlı Ödemeler* standardı uyarınca muhasebeleştirilir ve;
- TFRS 5 *Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler* standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki özkaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kâr/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Hissedar paylarını temsil eden ve sahiplerine tasfiye durumunda işletmenin net varlıklarının belli bir oranda pay hakkını veren kontrol gücü olmayan paylar, ilk olarak ya gerçeğe uygun değerleri üzerinden ya da satın alınan işletmenin tanımlanabilir net varlıklarının kontrol gücü olmayan paylar oranında muhasebeleştirilen tutarları üzerinden ölçülür. Ölçüm esası, her bir işleme göre belirlenir. Diğer kontrol gücü olmayan pay türleri gerçeğe uygun değere göre ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir başka TMS standardında belirtilen yöntemler uyarınca ölçülür.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştirdiği geçici tutarları düzeltbildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin finansal araç niteliğinde olması ve TMS 39 kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kâr veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TMS 39 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar uyarınca muhasebeleştirilir.

Aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde Grup'un satın alınan işletmede önceden sahip olduğu özkaynak payı gerçeğe uygun değere getirmek için satın alım tarihinde (yani Grup'un kontrolü ele aldığı tarihte) yeniden ölçülür ve varsa, ortaya çıkan kazanç/zarar gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Satın alım tarihi öncesinde diğer kapsamlı gelir içinde muhasebeleştirilen satın alınan işletmenin payından kaynaklanan tutarlar, söz konusu payların elden çıkarıldığı varsayımı altında kâr/zarara aktarılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kur değişiminin etkileri

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

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri yada ilgili işletmenin fonksiyonel para birimi dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Finansal durum tablosunda yer alan döviz endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL'ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kâr ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları.

Raporlama döneminden sonraki olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kâra ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün (resmi veya zımni) bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumlarında finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

Devlet teşvik ve yardımları

Devlet teşviki, işletmenin teşvikin elde edilmesi için gerekli koşulları yerine getireceğine ve teşvikin elde edileceğine dair makul bir güvence olmadan finansal tablolara yansıtılmaz.

Devlet teşvikleri, bu teşviklerle karşılanması amaçlanan maliyetlerin gider olarak muhasebeleştirildiği dönemler boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılır. Bir finansman aracı olan devlet teşvikleri, finanse ettikleri harcama kalemini netleştirmek amacıyla kâr veya zararda değil, kazanılmamış gelir olarak finansal durum tablosuyla ilişkilendirilmeli ve ilgili varlıkların ekonomik ömrü boyunca sistematik şekilde kâr veya zarara yansıtılmalıdır. Önceden gerçekleşmiş gider veya zararları karşılamak ya da işletmeye gelecekte herhangi bir maliyet gerektirmeksizin acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri, tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kâr ya da zararda muhasebeleştirilir. Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranla alınan kredinin faydası, devlet teşviki olarak kabul edilir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Nakit akış tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kârdan indirilerek kaydedilir.

Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Bir dönemde, özellikli bir varlığın elde edilmesi amacıyla borç alınan fonlara ilişkin aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetleri tutarı, ilgili dönemde bu varlıklar için katlanılan toplam borçlanma maliyetlerinden bu fonların geçici yatırımlardan elde edilen gelirlerin düşülmesi sonucu belirlenen tutardır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımları üzerinde cari dönemde aktifleştirilmiş faiz ve komisyon tutarı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Bölgelere göre raporlama

Grup'un operasyonları coğrafi işletme bölümü olarak tanımlanmaktadır. Ancak ürünlerin niteliği, ürün ve hizmetleri için müşteri türü ve ürünlerini dağıtmak veya hizmetlerini sunmak üzere kullandıkları yöntemler dikkate alındığında bölümler benzer ekonomik özelliklere sahip tek bir faaliyet bölümü olarak birleştirilmiştir.

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır. Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem kârının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kâr, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, gelir tablosunda yer verilen kârdan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasalaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir. Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kâr elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kâr/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kâr elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her bilanço tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kâr elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve bilanço tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Doğrudan özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin ertelenmiş vergi de doğrudan özkaynakta muhasebeleştirilir) ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmelerinde, şerefiye hesaplanmasında ya da satın alınan, satın alınan bağlı ortaklığın tanımlanabilen varlık, yükümlülük ve şarta bağlı borçlarının gerçeğe uygun değerinde elde ettiği payın satın alım maliyetini aşan kısmının belirlenmesinde vergi etkisi göz önünde bulundurulur.

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan Türkiye Muhasebe Standardı 19 (revize) "Çalışanlara Sağlanan Faydalar Standardı" ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilmiştir.

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Not 2.10'da belirtilen muhasebe politikalarının uygulanması sürecinde yönetim, konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilen tutarlar üzerinde önemli etkisi olan (aşağıda ele alınan tahminler dışındaki) aşağıdaki yorumları yapmıştır:

Faturalanmamış doğal gaz tahakkukları

Grup, dönem sonlarında aboneler tarafından tüketilmiş ama henüz faturalanmamış gaz tutarlarını tespit ederek konsolide finansal tablolarına yansıtmaktadır. Hesaplama, takip eden dönemdeki okumalar üzerinden ilgili döneme isabet eden gaz kullanım miktarlarını, tüketimin fatura dönemi boyunca günlük bazda eşit olarak gerçekleştiği varsayımı ile belirlenmekte, sonrasında EPDK tarafından onaylanmış ilgili dönem sonunda geçerli olan gaz satış tarifeleri kullanılarak hesaplanmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

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

İş modeli değerlendirmesi

Finansal varlıkların sınıflandırılması ve ölçülmesi sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemeleri sonuçlarına ve iş modeli testine bağlıdır. Grup, iş modelini, belirli bir iş hedefine ulaşmak için finansal varlık gruplarının birlikte nasıl yönetildiğini yansıtan bir düzeyde belirlemektedir. Bu değerlendirme, varlıkların performansının nasıl değerlendirildiğine ve ölçüldüğüne; varlıkların performansını etkileyen risklere, bu risklerin nasıl yönetildiğine ve varlıkların yöneticilerinin nasıl telafi edildiğine ilişkin kanıtları yansıtan yargılardan oluşmaktadır. Grup, elden çıkarılma nedenlerini ve söz konusu nedenlerin varlığın elde tutulduğu işin amacı ile tutarlı olup olmadığını anlamak için vadesinden önce tablo dışı bırakılan itfa edilmiş maliyet veya gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal varlıkları takip etmektedir. Takip etme, Grup'un kalan finansal varlıklarının tutulduğu işletme modelinin uygun olup olmadığı, iş modelinde bir değişiklik olup olmamasının uygun olup olmadığı ve bu varlıkların sınıflandırılmasında yapılacak ileriye dönük bir değişikliğin uygun olup olmadığı konusunda yapılan sürekli değerlendirmenin bir parçasıdır. Dönem içinde bu tür bir değişiklik gerekmemiştir.

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici farklar için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kâr ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı ve bir kısmına karşılık ayrılır. Eğer gelecekteki faaliyet sonuçları, Grup'un şu andaki beklentilerini aşarsa, kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığını kayıtlara almak gerekebilir.

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.

Alacaklardaki değer düşüklüğü

Ticari alacaklardaki değer düşüklüğü kaybı, Grup Yönetimi'nin ticari alacaklar tutarının miktarı, geçmiş deneyimler ve genel ekonomik koşullar ile ilgili değerlendirmesine dayanmaktadır. Grup, 1 Ocak 2008 tarihinden itibaren doğal gaz dağıtım bölgelerindeki abone sayılarında ve alacaklarındaki meydana gelen artışa paralel olarak alacaklarındaki risk unsurlarını değerlendirmiştir. Vadesini geçen doğal gaz alacaklarını abonelerden elde edilen güvence bedelleri ile karşılaştıran Grup, üç aydır tahsil edilemeyen doğal gaz alacaklarının güvence veya teminat bedellerini geçen kalan kısmı için karşılık hesaplamıştır. Grup yönetimi, tahsilatın yapılamaması durumunda ilgili alacağın vadesini takip eden üç ayın sonunda, hukuksal süreci başlatır. Aylık gaz tüketimi 50 metreküpü aşan aboneler için, fatura 15 gün içinde ödenmezse doğal gaz bağlantısı kesilir. Grup vadesi geçen bağlantı bedeli alacakları için de karşılık hesaplamıştır. Eğer genel ekonomik koşullar, tahsilat performansları veya diğer belirgin sektör eğilimleri Grup Yönetimi'nin tahminlerinden daha olumsuz gerçekleşirse, konsolide finansal tablolarda yer alan şüpheli ticari alacak karşılığı tutarı şüpheli alacaklardan kaynaklanan riskleri karşılamayabilir.

Zarar karşılığı hesaplaması

Beklenen zarar karşılıklarını ölçerken Grup, gelecekteki farklı ekonomik koşullar ve bu koşulların birbirlerini nasıl etkileyeceği konusundaki varsayımlara dayanan makul ve desteklenebilir ileriye dönük bilgiler kullanır. Temerrüt halinde kayıp, temerrüde düşen zararın tahminidir. Teminat ve kredi geliştirmelerinden kaynaklanan nakit akımlarını dikkate alarak borç verenin tahsil etmeyi beklediği alacaklarıyla sözleşmelerdeki nakit akışları arasındaki farka dayanmaktadır.

Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömrü

Grup'un varlıklarının faydalı ömürleri, varlığın iktisap tarihinde Grup Yönetimi tarafından belirlenir ve yılda bir gözden geçirilir. Grup, bir varlığın faydalı ömrünü o varlığın tahmini faydasını göz önünde bulundurarak belirler. Bu değerlendirme, Grup'un benzer varlıklarla ilgili deneyimlerine dayanır. Bir varlığın faydalı ömrü belirlenirken, Grup ayrıca piyasadaki değişimler veya gelişmeler sonucu varlıkların teknik ve/veya ticari olarak kullanılamaz hale gelmesi durumunu da göz önünde bulundurur.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

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

Güvence bedellerinin endekslenmesi

Güvence bedelleri, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere alınan bedellerdir. EPDK'nın 28 Aralık 2011 tarihli 3603 sayılı Kararı gereği, 5 Mart 2003 tarihinden sonra güvence bedeli alınan müşterilerden, sözleşmesi sona eren abonenin dağıtım şirketinde bulunan güvence bedeli tüm borçların ödenmiş olması kaydıyla, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık olarak ilan edilen, 2003=100 Temel Yıllı Tüketici Fiyatları Genel İndeksi'nde bir ay önceye göre meydana gelen değişim oranları esas alınarak güncelleştirilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyatları Genel İndeksleri kullanılarak finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Yükümlülükler" altında "Diğer Borçlar" hesabında izlenmektedir. Gerçekleşen güvence bedeli giderleri ile güvence bedeli değerlendirme giderleri konsolide kâr veya zarar tablosunda parasal kayıp / kazanç olarak muhasebeleştirilmektedir.

Doğal Gaz Şebeke ve Alt Yapı Yatırımlarının Gerçeğe Uygun Değerlerinin Belirlenmesi

Doğal gaz şebekesi ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri indirgenmiş nakit akımı yöntemi kullanılarak belirlenmiştir. Gelir indirgeme yöntemine göre bulunan gerçeğe uygun değer çeşitli tahmin ve varsayımlar (iskonto oranı, enflasyon oranları, abone sayıları, abone grupları bazında gaz satış miktarı, yapılacak olan yatırım tutarları, gelecek tarife dönemlerinde geçerli olacak tarife ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti oranı, lisans süresi sonunda kalan varlık tabanı değer tahmini) kullanılarak belirlenmektedir. Bu tahmin ve varsayımlarda gelecekte ortaya çıkabilecek değişiklikler Grup'un ekli konsolide finansal tablolarında önemli ölçüde etkiye neden olabilir. Doğal gaz şebeke ve alt yapı yatırımlarının gerçeğe uygun değeri 31 Aralık 2025 itibarıyla 82.183.999.100 TL olarak belirlenmiş olup hiyerarşisinin üçüncü seviyesi içinde sınıflandırılmıştır.

EPDK karşılıkları

Doğal Gaz Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğler kapsamında yayımlanan ilke, esas ve uygulamalara ilişkin uyumsuzluk durumunda, EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı üst yazı ile gerekçesini de bildirerek cezaya konu tutarın belirli bir süre içinde ödemesinin yapılmasını Grup'a tebliğ eder. Genellikle peşin olarak ödenen bu cezaların yanı sıra özellikle geriye dönük cezalarda mutabakatlaşma sürecine kadar ödeme yapılmadığı durumlar da olabilir. Grup'un hukuk birimi ve Grup Yönetimi'nin kullanmış olduğu varsayımlar doğrultusunda ceza tebliğ edildiği anda konsolide finansal durum tablosunda uygun hukuki görüş alındıktan sonra riskli görülen tutar kadar karşılık ayrılır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

3. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, nakit ve nakit benzerleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bankadaki nakit	8.143.814.390	5.845.835.943
- <i>Vadeli mevduatlar</i>	7.981.549.776	5.582.848.928
- <i>Vadesiz mevduatlar</i>	162.264.614	262.987.015
Diğer hazır varlıklar(*)	631.240.010	831.279.888
	8.775.054.400	6.677.115.831
Vadeli POS alacakları	(631.240.010)	(831.279.888)
Nakit ve nakit benzerleri	8.143.814.390	5.845.835.943

(*) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 631.240.010 TL tutarındaki vadeli pos alacakları "diğer nakit benzerleri" altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2025: 831.279.888 TL).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un 7.981.549.776 TL tutarında toplam vadeli mevduatları (31 Aralık 2025: 5.582.848.928 TL) bulunmaktadır. Vadeli mevduatların vadeleri 1 Nisan 2026 olup, faiz oranları %33 ila %40 arasındadır (31 Aralık 2025: Vadeli mevduatların vadesi 2 Ocak 2026 olup, faiz oranları %33 ila %39,50 arasındadır). Grup'un 31 Mart 2026 itibarıyla karşılığı yabancı para cinsinden mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

Grup'un nakit ve nakit benzerleri üzerindeki kredi, faiz ve yabancı para risklerine ilişkin açıklamalar Not 29'da gösterilmiştir.

Nakit akış tablosunda, Kâr/(Zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmelerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Döneme gelir yazılan ertelenmiş abone bağlantı geliri	(305.274.155)	(257.122.081)
Kar/(zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler	(305.274.155)	(257.122.081)

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER**A. Banka Kredileri**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçlar aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli banka kredileri	3.117.666.298	3.925.581.276
- AVRO Kredileri	3.117.666.298	3.925.581.276
Uzun vadeli kredilerinin kısa vadeli kısımları	4.488.641	8.120.234
- TL Krediler	4.488.641	8.120.234
Toplam finansal borçlar	3.122.154.939	3.933.701.510

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un banka kredilerine ilişkin ödeme planı aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	3.122.154.939	3.933.701.510
	3.122.154.939	3.933.701.510

Finansal borçlara ilişkin faiz, kur ve likidite risklerine dair açıklamalara Not 29'da yer verilmiştir.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal borçlarının vade ve faiz oranı detayları aşağıdaki gibidir:

Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Mart 2026		
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	TL REF+%3-%3,79	4.488.641	-	4.488.641
Kredi	AVRO	%7,19 - %9,51	3.117.666.298	-	3.117.666.298
					3.122.154.939
Kredi türü	Para birimi	Faiz Oranı	31 Aralık 2025		
			Kısa vadeli kısmı (TL)	Uzun vadeli kısmı (TL)	Toplam (TL)
Kredi	TL	TL REF+%3-%3,79	8.120.234	-	8.120.234
Kredi	AVRO	%6,80 - %9,51	3.925.581.276	-	3.925.581.276
					3.933.701.510

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

4. FİNANSAL YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**A. Banka Kredileri (Devamı)**

	1 Ocak 2026	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Parasal kayıp/kazanç	31 Mart 2026
Banka kredileri	3.933.701.510	(363.117.993)	56.143.518	39.314.036	(543.886.132)	3.122.154.939

	1 Ocak 2025	Finansman nakit girişleri / (çıkışları), net	Faiz tahakkuku ve gideri	Kur farkı hareketleri	Parasal kayıp/kazanç	31 Mart 2025
Banka kredileri	3.533.170.248	445.297.974	27.146.742	393.991.645	(332.200.802)	4.067.405.807

Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerin mutabakatı

Grup'un finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerine ilişkin nakit ve nakit olmayan değişimler aşağıdaki tabloda verilmiştir. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülükler, Grup'un konsolide nakit akış tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına sınıflanan veya sınıflanacak olan nakit akışlarıdır.

B. Kiralama Yükümlülükleri

	1 Ocak 31 Mart 2026	1 Ocak 31 Mart 2025
Kiralama sözleşmeleri yükümlülükleri		
Açılış	237.442.530	97.029.281
İlaveler	27.459.720	31.878.178
Ödemeler	(7.638.286)	(8.848.839)
Faiz gideri (Not 22)	5.290.835	6.107.058
Parasal kayıp/kazanç	(32.232.044)	(6.330.369)
	230.322.755	119.835.309

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	76.392.934	66.188.514
Uzun vadeli kira sözleşmeleri yükümlülükleri	153.929.821	171.254.016
	230.322.755	237.442.530

Grup kiralama borçlarıyla ilgili önemli bir likidite riski ile karşı karşıya değildir.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Vade dağılımı		
Yıl 1	76.392.934	66.188.514
Yıl 2	44.203.233	51.327.497
Yıl 3	38.723.650	40.844.465
Yıl 4	39.353.212	41.379.600
Yıl 5	15.761.579	26.438.284
İleriye yönelik	15.888.147	11.264.170
	230.322.755	237.442.530

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Faiz tahakkuku	5.290.835	6.107.058

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR**Ticari alacaklar**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ticari alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Abonelerden alacaklar (*)	4.642.082.202	6.043.270.124
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 26)	70.607.146	111.880.577
Şüpheli ticari alacaklar	38.312.522	39.296.586
Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-)	(38.312.522)	(39.296.586)
Alacak senetleri	8.130.617	71.430.697
Diğer ticari alacaklar	201.163	197.008
	4.721.021.128	6.226.778.406

Ticari alacaklar, normal iş akışında satılan doğal gaz ve verilen hizmetler için müşterilerden olan alacaklardan oluşmaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un uzun vadeli ticari alacağı bulunmamaktadır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un doğal gaz alacaklarının ortalama vadesi sektörün ortalama vade hedeflerine paralel olarak 12 gündür (31 Aralık 2025:12 gün).

Doğal gaz dağıtım müşterilerinden alacaklar

Grup, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Mart 2026 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 10.304.481.667 TL güvence bedeli (31 Aralık 2025: 10.505.366.766 TL) (Not 6) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 2.628.298.869 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 2.541.648.281 TL).

(*) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla bakiyenin içinde Grup'un 3.169.065.327 TL tutarında faturalanmamış doğal gaz tahakkuku bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 4.503.830.403 TL).

Şüpheli alacak karşılıklarının, 31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihleri sona eren yıllara ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Şüpheli ticari alacak karşılığı hareketleri		
Açılış bakiyesi	39.296.586	40.376.656
Dönem gideri (Not 19)	4.431.542	2.002.881
İptaller ve tahsilatlar (Not 21)	(1.771.097)	(1.444.642)
Parasal kayıp/kazanç	(3.644.509)	(4.290.016)
	38.312.522	36.644.879

Grup'un ticari alacaklarından dolayı maruz kaldığı kredi riski ve döviz kuru riskine ait açıklamalar Dipnot 29'dadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

5. TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)**Ticari borçlar**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, ticari borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Doğal gaz alımları ile ilgili borçlar	4.061.186.364	4.835.659.618
Taahhütlere olan ticari borçlar	596.513.861	1.001.286.329
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 26)	43.942.426	45.783.682
Münferit hat yapımına ilişkin gider tahakkukları	41.148.324	-
Diğer satıcılara ticari borçlar	191.250.461	220.184.886
	4.934.041.436	6.102.914.515

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, doğal gaz alımlarına ilişkin borçların ortalama ödeme süresi sektör ortalamalarıyla uyumlu olarak 20 ila 30 gün aralığındadır (31 Aralık 2025: 20 ila 30 gün). Vadesi geçen borçlara faiz uygulanmaktadır. Grup'un en büyük doğal gaz tedarikçisi BOTAS'ın uyguladığı gecikme faizi aylık %3,70'dir (31 Aralık 2025: %3,70).

Vadesi üç aydan fazla geçen ilişkili taraf borçlarına faiz uygulanır. Raporlama tarihinde Grup'a tahakkuk edilen ticari borç gecikme faizi yoktur.

Raporlama tarihinde Grup'un uzun dönemli ticari borcu bulunmamaktadır.

Grup'un ticari borçlarının maruz kaldığı likidite riski ve yabancı para riski ile ilgili daha fazla bilgi Not 29'da mevcuttur.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

6. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli diğer alacaklar		
Diğer alacaklar	12.394.524	10.242.111
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 26)	-	444.459.129
	12.394.524	454.701.240
Uzun vadeli diğer alacaklar		
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 26)	2.041.143.216	1.768.823.614
Verilen depozito ve teminatlar	2.297.449	1.533.417
	2.043.440.665	1.770.357.031

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli diğer borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli diğer borçlar		
Güvence bedeli ve alınan teminatlar (*)	10.304.481.667	10.505.366.766
Ödenecek vergi ve fonlar	179.808.071	83.913.424
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 26)	44.232.086	38.479.928
Diğer borçlar	15.882.629	14.276.581
	10.544.404.453	10.642.036.699

(*) Grup, dağıtım şirketlerinin alacaklarını garanti altına alabilmek amacıyla, müşterilerden sözleşmenin imzalanması sırasında bir defaya mahsus olmak üzere güvence bedeli almaktadır. Aboneliğin sonlandırılması halinde ise abonelere endekslenmiş bedelleri üzerinden iade edilmesi gerekmektedir. Mevcut abonelerin güvence bedelleri Tüketici Fiyat Endeksi (TÜFE) kullanılarak konsolide finansal durum tablosu tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "Kısa Vadeli Diğer Borçlar" altında izlenmektedir.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli diğer borçlar		
Diğer uzun vadeli borçlar	2.842.403	3.127.705
	2.842.403	3.127.705

7. STOKLAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, stoklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Doğal gaz şebekesi ve altyapı yatırımları için alınan malzemeler	277.298.110	268.760.291
	277.298.110	268.760.291

Grup'un 31 Mart 2026 tarihinde biten dönemde doğal gaz alımlarından kaynaklanan maliyeti 12.753.529.142 TL'dir (31 Aralık 2025: 11.263.713.845 TL) (Not 18).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER**Peşin ödenmiş giderler**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	89.749.218	15.673.962
Aktifleştirilen damga vergileri (*)	64.734.585	92.961.979
Gelecek aylara ait giderler	31.489.446	13.692.591
Personel avansları	3.639.753	773.786
Verilen iş avansları	577.055	121.001
	190.190.057	123.223.319

(*) 31 Mart 2026 itibarıyla Grup'un yaptığı doğal gaz alım sözleşmeleri nedeniyle katlanmış olduğu ve sözleşme süresince kâr veya zarar tablosuna yansıtacağı 64.734.585 TL damga vergisi tutarı bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 92.961.979 TL).

Ertelenmiş gelirler

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, kısa ve uzun vadeli ertelenmiş gelirlerin detayları aşağıda sunulmuştur:

Kısa vadeli ertelenmiş gelirler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	859.869.653	845.872.372
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	371.720.702	362.233.830
Müşterilerden alınan avanslar	6.623.047	6.949.831
	1.238.213.402	1.215.056.033

Uzun vadeli ertelenmiş gelirler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ertelenen bağlantı bedeli gelirleri (*)	7.206.562.146	7.295.206.949
Ertelenen münferit hat gelirleri (*)	3.016.439.410	3.021.887.973
	10.223.001.556	10.317.094.922

(*) Grup, bağlantı bedellerini ve münferit hat gelirlerini tahsil edildiği tarih itibarıyla ertelenen bağlantı bedeli gelirleri olarak muhasebeleştirir, lisans süresi boyunca konsolide kâr veya zarar tablosuna yansıtılmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

8. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (Devamı)**Ertelenmiş gelirler (Devamı)**

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihleri itibarıyla, ertelenen bağlantı bedellerinin ve münferit hat gelirlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	11.525.201.124	10.689.844.046
Ertelenen kısım	234.664.942	219.839.940
Döneme ait bağlantı ve münferit hat geliri (Not 18)	(305.274.155)	(257.122.081)
Kapanış bakiyesi	11.454.591.911	10.652.561.905
Kısa vadeli kısmı (-)	(1.231.590.355)	(1.035.444.713)
Uzun vadeli kısmı	10.223.001.556	9.617.117.192

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için maddi duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel malîyetler	Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Yapılmakta olan yatırımlar (*)	Toplam
1 Ocak 2026 itibariyle açılış bakiyesi	978.234	343.662.704	468.874.671	758.701.734	130.267.157	97.680.698.972	589.306.296	99.972.489.768
Alımlar	-	1.269.416	2.414.617	27.000	-	299.520.566	128.486.516	431.718.115
Çıkışlar	-	-	(15.569)	(5.518.869)	-	-	-	(5.534.438)
31 Mart 2026 itibariyle kapanış bakiyesi	978.234	344.932.120	471.273.719	753.209.865	130.267.157	97.980.219.538	717.792.812	100.398.673.445
Birikmiş Amortismanlar								
1 Ocak 2026 itibariyle açılış bakiyesi	-	(212.191.204)	(394.779.806)	(486.882.386)	(129.959.324)	(7.247.593.291)	-	(8.471.406.011)
Dönem gideri	-	(4.269.871)	(9.747.213)	(23.500.140)	(1.808.636)	(753.609.214)	-	(792.935.074)
Çıkışlar	-	-	15.569	4.184.236	-	-	-	4.199.805
31 Mart 2026 itibariyle kapanış bakiyesi	-	(216.461.075)	(404.511.450)	(506.198.290)	(131.767.960)	(8.001.202.505)	-	(9.260.141.280)
31 Mart 2026 itibariyle net defter değeri	978.234	128.471.045	66.762.269	247.011.575	(1.500.803)	89.979.017.033	717.792.812	91.138.532.165

(*) Bakiyenin tamamı Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş'ye aittir.

İtfa ve amortisman giderlerinin fonksiyonlara göre dağılımı Not 20'de belirtilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Maliyet Değeri	Arazi ve arsalar	Tesis makine ve cihazlar	Demirbaşlar	Taşıtlar	Özel maliyetler	Doğalgaz şebekesi ve altyapı yatırımları	Yapılmakta olan yatırımlar (*)	Toplam
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	978.234	319.441.872	429.858.944	651.873.714	125.732.274	68.334.829.416	12.724.897	69.875.439.351
Alımlar	-	12.939.006	30.528.450	95.940.223	3.202.442	345.070.604	486.955.405	974.636.130
Çıkışlar	-	-	-	(604.272)	-	-	-	(604.272)
31 Mart 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	978.234	332.380.878	460.387.394	747.209.665	128.934.716	68.679.900.020	499.680.302	70.849.471.209
Birikmiş Amortismanlar								
1 Ocak 2025 itibariyle açılış bakiyesi	-	(188.558.092)	(332.050.134)	(352.650.558)	(125.027.156)	(4.764.226.394)	-	(5.762.512.334)
Dönem gideri	-	(13.727.024)	(36.235.134)	(65.119.479)	(3.739.638)	(529.755.032)	-	(648.576.307)
Çıkışlar	-	-	-	367.942	-	-	-	367.942
31 Mart 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	-	(202.285.116)	(368.285.268)	(417.402.095)	(128.766.794)	(5.293.981.426)	-	(6.410.720.699)
31 Mart 2025 itibariyle net defter değeri	978.234	130.095.762	92.102.126	329.807.570	167.922	63.385.918.594	499.680.302	64.438.750.510

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

10. KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için kullanım hakkı varlıklarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

Maliyet Değeri	1 Ocak 2026	İlaveler	Çıkış	31 Mart 2026
Gayrimenkuller	247.454.980	15.047.381	-	262.502.361
Taşıtlar	131.256.734	8.529.689	(4.170.929)	135.615.494
Arsalar	176.666.960	3.594.559		180.261.519
31 Mart 2026 itibariyle kapanış bakiyesi	555.378.674	27.171.629	(4.170.929)	578.379.374
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(180.473.037)	(14.415.736)	-	(194.888.773)
Taşıtlar	(107.756.437)	(19.982.680)	4.170.929	(123.568.188)
31 Mart 2026 itibariyle kapanış bakiyesi	(288.229.474)	(34.398.416)	4.170.929	(318.456.961)
31 Mart 2026 itibariyle net defter değeri	267.149.200	(7.226.787)	-	259.922.413

Maliyet Değeri	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkış	31 Mart 2025
Gayrimenkuller	213.673.707	14.842.494	-	228.516.201
Taşıtlar	108.913.455	13.679.758	(3.769.557)	118.823.656
31 Mart 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	322.587.162	28.522.252	(3.769.557)	347.339.857
Birikmiş Amortismanlar				
Gayrimenkuller	(148.301.352)	(11.880.456)	-	(160.181.808)
Taşıtlar	(85.870.910)	(7.392.028)	3.769.557	(89.493.381)
31 Mart 2025 itibariyle kapanış bakiyesi	(234.172.262)	(19.272.484)	3.769.557	(249.675.189)
31 Mart 2025 itibariyle net defter değeri	88.414.900	9.249.768	-	97.664.668

Kullanım hakkı varlıklarının faydalı ömürleri gayrimenkuller için 2-10 yıl, taşıtlar için 3 yıldır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

11. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için diğer maddi olmayan duran varlıkların ve ilişkili birikmiş itfa paylarının hareketleri aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa paylarının fonksiyonlarına göre dağılımı Not 20'da belirtilmiştir.

Maliyet Değeri	Yazılım ve altyapı destek sistemleri	Gayrimaddi haklar(*)	Toplam
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	1.977.347.411	727.396.752	2.704.744.163
Alımlar	38.944.480	-	38.944.480
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.016.291.891	727.396.752	2.743.688.643
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.106.583.981)	-	(1.106.583.981)
Dönem gideri	(45.823.329)	-	(45.823.329)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.152.407.310)	-	(1.152.407.310)
			-
31 Mart 2026 itibarıyla net defter değeri	863.884.581	727.396.752	1.591.281.333

Maliyet Değeri	Yazılım ve altyapı destek sistemleri	Gayrimaddi haklar(*)	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	1.736.050.498	727.396.752	2.463.447.250
Alımlar	40.902.325	-	40.902.325
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.776.952.823	727.396.752	2.504.349.575
Birikmiş Amortismanlar			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(856.915.691)	-	(856.915.691)
Dönem gideri	(122.764.616)	-	(122.764.616)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(979.680.307)	-	(979.680.307)
			-
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	797.272.516	727.396.752	1.524.669.268

(*) 3 Ekim 2024 tarihli özel durum açıklamasında belirtildiği üzere, Ahlatıcı Altın İşletmeleri Anonim Şirketi'nin 55.000.000 TL ödenmiş sermayesine konu payların %100'ünün 55.000.000 TL'ye nominal değer üzerinden satın alınmasına karar verilmiştir. Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sahip olduğu maden ruhsatının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden oluşmakta olup, değer tespiti SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme kuruluşu tarafından tespit edilmiştir. Ahlatıcı Altın İşletmeleri A.Ş.'nin sahip olduğu maden ruhsatının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden oluşmakta olup, değer tespiti SPK tarafından yetkilendirilmiş bağımsız bir değerlendirme kuruluşu tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

12. ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla özkaynak yöntemi ile değerlendirilen yatırımların detayı aşağıdaki gibidir:

İştirakin Adı	%	31 Mart 2026	%	31 Aralık 2025
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	29	5.142.834.969	29	4.624.037.830
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(*)	49	1.626.595.395	49	1.284.998.156
		6.769.430.364		5.909.035.986

Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 Ocak itibarıyla	4.624.037.830	3.940.772.741
Dönem İçi İktisap	-	-
Kar/Zararlarından Paylar	518.797.139	683.265.089
Dönem Sonu İtibarıyla	5.142.834.969	4.624.037.830

Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(*)	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 Ocak itibarıyla	1.284.998.156	1.240.673.442
Dönem İçi İktisap	130.740.548	99.033.627
Kar/Zararlarından Paylar	210.856.691	(54.708.913)
Dönem Sonu İtibarıyla	1.626.595.395	1.284.998.156

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların özet mali tabloları aşağıdaki gibidir:

Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar	121.231.746.232	107.354.604.605
Duran varlıklar	10.594.307.016	11.154.625.808
Toplam Varlıklar	131.826.053.248	118.509.230.413
Kısa Vadeli Yükümlülükler	110.587.642.511	97.984.229.449
Uzun Vadeli Yükümlülükler	675.553.139	556.057.419
Özkaynaklar	20.562.857.598	19.968.943.545
Toplam Kaynaklar	131.826.053.248	118.509.230.413

Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(*)	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar	2.161.133.072	1.982.855.287
Duran varlıklar	12.794.875.931	12.823.807.701
Toplam Varlıklar	14.956.009.003	14.806.662.988
Kısa Vadeli Yükümlülükler	3.670.327.943	4.080.773.769
Uzun Vadeli Yükümlülükler	5.806.183.677	5.844.755.171
Özkaynaklar	5.479.497.383	4.881.134.048
Toplam Kaynaklar	14.956.009.003	14.806.662.988

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

12. ÖZKAYNAK YÖNTEMİ İLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR (Devamı)

Şirketin %49 oranında pay sahibi olduğu A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.)'ye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından gerçekleştirilen, Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım A.Ş. (Armagaz) ve Çordaş Çorlu Doğalgaz Dağıtım A.Ş. (Çordaş) Dağıtım Şebekesi Satış İhaleleri neticesinde EPDK'nın 09/05/2024 tarihli ve 12615 - 12616 sayılı Kurul Kararlarıyla anılan dağıtım şebekelerinin devrinin yapılması ve Doğal Gaz Dağıtım Lisansı verilmesinin uygun bulunduğu hususu duyurulmuş ve 21.05.2024 tarihinde bağlı ortaklığımız A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) ile Armagaz ve Çordaş arasında Doğal Gaz Dağıtım Şebekelerine yönelik devir sözleşmeleri imzalanmıştır.

Bu kapsamda, A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.)'nin bağlı ortaklıkları olan ve lisans alma yükümlülüklerini yerine getiren Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. ile Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş.'ye (01.06.2024 tarihinde yürürlüğe girmek üzere) EPDK'nın 30.05.2024 tarihli ve 12653 - 12654 sayılı kararlarıyla 30 (otuz) yıl süreli doğal gaz dağıtım lisansı verilmiştir.

Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Finans sektörü faaliyetleri hasılatı	5.236.998.892	3.156.333.886
Finans sektörü faaliyetleri maliyeti (-)	(2.292.574.239)	(1.939.721.775)
Genel yönetim giderleri (-)	(1.339.841.699)	(828.376.069)
Pazarlama giderleri (-)	(138.645.534)	-
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	6.758.292.280	477.624.357
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(5.521.683.846)	(232.360.675)
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	(4.127.417)	-
Net parasal kayıp kazanç	(264.223.045)	(78.986.690)
Dönem vergi gideri (-)	(482.425.386)	(154.890.153)
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	(162.814.353)	(29.955.776)
Net dönem karı	1.788.955.653	369.667.105

Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(*)	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Hasılat	2.954.320.964	2.522.507.195
Satışların maliyeti (-)	(2.564.791.020)	(2.430.501.006)
Genel yönetim giderleri (-)	(28.274.812)	(16.064.439)
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri (-)	(2.749)	-
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	86.692.228	100.297.672
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(29.316.760)	(2.504.389)
Finansman giderleri (-)	(256.426.289)	(567.751.626)
Net parasal kayıp kazanç	578.816.480	507.423.162
Dönem vergi gideri (-)	(55.677.322)	82.639
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	(255.020.944)	12.995.469
Net dönem (zararı)/karı	430.319.776	126.484.677

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kârlarındaki / zararlarındaki payların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Ahl Ahlatıcı Finansal Yönetim A.Ş.	518.797.139	107.203.460
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.(*)	210.856.691	61.977.491
	729.653.830	169.180.951

(*) A Doğal Gaz ve Elektrik Anonim Şirketi'nin ticaret unvanı 14 Ağustos 2024 tarihinde Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş olarak değiştirilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

13. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**Dava karşılığı**

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılıkları	15.057.199	16.568.545
	15.057.199	16.568.545
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Açılış bakiyesi	16.568.545	12.257.238
Parasal kayıp/kazanç	(1.511.346)	(1.120.650)
Kapanış bakiyesi	15.057.199	11.136.588

Yönetimin kanaatine göre, uygun hukuki görüş alınması ile söz konusu davalar, konsolide finansal tablolarda ayrılan karşılık tutarından öte önemli bir kayba yol açmayacaktır. Davalar için 15.057.199 TL tutarında karşılık ayrılmıştır (31 Mart 2025: 11.136.588 TL).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER**Teminat, Rehin ve İpotekler**

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, vermiş olduğu Teminat, Rehin ve İpotekleri ("TRİ")'ler aşağıdaki gibidir:

Teminat, Rehin ve İpotekler	TL karşılığı	TL
31 Mart 2026		
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	7.333.363	7.333.363
- <i>Teminat</i>	7.333.363	7.333.363
- <i>İpotek</i>		
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-
	7.333.363	7.333.363
31 Aralık 2025		
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'ler	8.169.211	8.169.211
- <i>Teminat</i>	8.169.211	8.169.211
- <i>İpotek</i>	-	-
C. Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'ler	-	-
D. Diğer verilen TRİ'ler	-	-
Toplam	8.169.211	8.169.211

Grup'un TRİ'lerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Mahkemelere ve belediyelere verilen (*)	7.082.195	7.380.068
Diğer	251.168	789.143
Toplam teminat mektupları	7.333.363	8.169.211

(*) 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla mahkemelere ve belediyelere verilen teminat mektuplarıdır. Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla özkaynaklara oranı %0,01 ve %0,01'dir.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un nihai ortağı olan Ahlatcı Holding A.Ş. ve Grup şirketleri adına Türkiye Cumhuriyeti Ziraat Bankası A.Ş.'ye verilen 600.000.000 USD kefalet bulunmaktadır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un A Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (yeni ticaret unvanı: Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş.) ve bağlı ortaklıkları adına T.Vakıflar Bankası T.A.O.'na verilen 420.000.000 Avro kefaleti bulunmaktadır (31 Aralık 2025 : 420.000.000 Avro).

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un dağıtım şirketleri adına Türkiye Emlak Katılım Bankası A.Ş.'ne verilen 6.000.000.000 TL kefaleti bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 6.000.000.000 TL).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (Devamı)

Faaliyet alanına ilişkin yükümlülükler

Dağıtım şirketleri

Doğal gaz dağıtım faaliyetlerinde bulunan şirketler, imzaladıkları dağıtım lisansı anlaşmaları uyarınca lisans tarihinden itibaren 6 ay içerisinde yatırıma fiili olarak başlamak, 18 ay içerisinde gaz sunumuna başlamak, 5 yıl içinde ise imarlı alanlar bütününde doğal gaz kullanmak isteyen her müşteriye tesis edeceği dağıtım şebekesine bağlamak ve imarlı alanların genişlemesi halinde bu genişlemeyi de dikkate alacak şekilde dağıtım şebekesini tesis etmek, işletmek, iyileştirmek, genişlettirmek ile yükümlüdür.

Enerya Aksaray Gaz Dağıtım A.Ş.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Ortaköy lisans genişleme bölgesi, yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi"ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında Aksaray ve Lisans genişleme bölgeleri için 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Eskişehir lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Aksaray ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Sultanhanı, Hamidiye, Aratol, Ortaköy ve Eskişehir Lisans genişleme bölgeleri için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Aydın Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Çine ve İncirliova lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Aydın ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Çine, İncirliova lisans genişleme bölgeleri için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Çayırılı ve Tercan lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (Devamı)

Enerya Erzincan Gaz Dağıtım A.Ş.(Devamı)

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Erzincan ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Çukurkuyu, Yalnızbağ, Refahiye, Çayırılı ve Tercan lisans genişleme bölgeleri için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

26 Temmuz 2025 – 26 Ekim 2025 Tarihleri arasında İliçlisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Konya Gaz Dağıtım A.Ş.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Kulu ve Sarayönü lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

17 Ağustos 2024 - 17 Kasım 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Karapınar lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

12 Nisan 2025 – 12 Temmuz 2025 Tarihleri arasında Bozkır lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Konya ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Kulu, Ömeranlı, Sarayönü, Ladik ve Karapınar lisans genişleme bölgeleri için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Kapadokya Gaz Dağıtım A.Ş.

29 Aralık 2023 – 29 Mart 2024 Tarihleri arasında Gülşehir lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Kapadokya ile lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Gülşehir lisans genişleme bölgesinde 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

14. TAAHHÜTLER (Devamı)

Enerya Karaman Gaz Dağıtım A.Ş.

07 Aralık 2023 – 07 Mart 2024 Tarihleri arasında Ermenek lisans genişleme bölgesi, Yatırım tamamlama süresi olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi"ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Karaman ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Ermenek lisans genişleme bölgesinde 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Denizli Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

07 Temmuz 2024 – 07 Ekim 2024 Tarihleri arasında Acıpayam, Sarayköy, Serinhisar ve Tavas lisans genişleme bölgeleri, Yatırım tamamlama süreleri olan 7 yılı doldurarak "Lisans Genişlemesi için Süreli Yatırım Yükümlülük Denetimi" ne tabi tutulmuştur. Sonuç olarak mücbir sebepler dışında yatırım yükümlülüğü bulunmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Denizli ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Acıpayam, Sarayköy, Serinhisar ve Tavas lisans genişleme bölgelerinin 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Ereğli Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Ereğli ilk lisans bölgesi için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

Enerya Antalya Gaz Dağıtım A.Ş.

15 Mart 2024 – 30 Nisan 2024 Tarihleri arasında 10. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

15 Mart 2025 – 30 Nisan 2025 Tarihleri arasında Antalya ilk lisans bölgesi ve yatırım tamamlama süresi dolan Döşemealtı lisans genişleme bölgesi için 11. Mücbir denetimleri yapılmıştır. Mücbir hali devam eden cadde sokak metrajları güncellenmiştir. Sonuç olarak mücbir sebep hali ortadan kalkarak yatırım yükümlülüğüne dâhil edilmesi gereken herhangi bir imalat metrajı olmadığı ELTEMTEK tarafından tespit edilmiştir.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR**Kısa vadeli karşılıklar**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli karşılıklar		
Kullanılmayan izin karşılığı	94.332.923	81.032.606
	94.332.923	81.032.606

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönem için izin karşılıklarına ait hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Kullanılmamış izin karşılıkları		
Açılış bakiyesi	81.032.606	42.438.221
Dönem gideri (Not 20)	21.167.668	43.000.969
İptal edilen karşılık ya da yapılan ödemeler	(475.737)	(2.865.456)
Parasal kayıp/kazanç	(7.391.614)	(2.029.130)
Kapanış bakiyesi	94.332.923	80.544.604

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda kârlılık konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Uzun vadeli karşılıklar

Türkiye'deki İş Kanunu'na göre, çalışanların işlerine son verilmesi durumunda çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı tutarında iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden ödeme yapmakla yükümlüdür.

Kıdem tazminatı karşılığı, çalışılan her yıl için, 31 Mart 2026 tarihinde azami 64.948,77 TL (31 Aralık 2025: 64.948,77 TL) olmak üzere, 30 günlük toplam brüt ücret ve diğer haklar esas alınarak hesaplanmaktadır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 Çalışanlara Sağlanan Faydalar, şirketin yükümlülüklerinin tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıdaki şekilde tanımlanmıştır:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2026 tarihinde, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %18,28 enflasyon ve %22,41 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,49 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2025: %18,28 enflasyon, %22,41 faiz oranı, %3,49 reel iskonto oranı). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2026 tarihinden itibaren geçerli olan 64.948,77 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Uzun vadeli karşılıklar		
Kıdem tazminatı karşılığı	215.172.714	209.997.952
	215.172.714	209.997.952

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

15. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR KAPSAMINDA BORÇLAR (Devamı)**Uzun vadeli karşılıklar (Devamı)**

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihleri itibarıyla, kıdem tazminatı karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Kıdem tazminat karşılığı tablosu		
Açılış bakiyesi	209.997.952	162.797.775
Hizmet maliyeti (Not 20)	35.164.600	31.070.060
Faiz maliyeti	49.250.646	42.660.102
Ödenen kıdem tazminatları	(2.023.367)	(4.720.284)
Aktüeryal (kazanç) / kayıp	(56.301.792)	(28.515.009)
Parasal kayıp/kazanç	(20.915.325)	(16.264.855)
Kapanış bakiyesi	215.172.714	187.027.789

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Personele borçlar (*)	79.735.517	117.108.595
Ödenecek vergi ve borçlar (**)	89.749.380	105.432.739
	169.484.897	222.541.334

(*) 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla personel ücretlerinden oluşmaktadır.

(**) Grup'un çalışan personeli için ödenecek olan Sosyal Güvenlik Kurumu ("SGK") işveren primlerini ve Muhtasar ve Prim Hizmet Beyannamesine ilişkin gelir vergisi borçlarını içermektedir.

16. DİĞER VARLIK, YÜKÜMLÜLÜK VE CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		
Peşin ödenen vergiler	1.557.883	1.737.270
	1.557.883	1.737.270

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Diğer dönen varlıklar		
Devreden KDV	153.811.126	830.343.561
	153.811.126	830.343.561

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Raporlama tarihi itibarıyla, Grup'un nominal ödenmiş sermayesi ve ortaklık yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Mart		31 Aralık	
		2026	%	2025	%
Ahlatıcı Doğalgaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.	%72,86	6.556.960.924	%72,86	6.556.960.924	
Ahlatıcı Holding A.Ş.	%0,25	22.349.421	%0,25	22.349.421	
Halka açık kısım	%26,89	2.420.689.655	%26,89	2.420.689.655	
Nominal sermaye	%100	9.000.000.000	%100	9.000.000.000	
Sermaye düzeltme farkları		3.153.208.451		3.153.208.451	
Düzeltilmiş sermaye		12.153.208.451		12.153.208.451	

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Grup'un ödenmiş sermayesi 9.000.000.000 TL'dir (31 Aralık 2025: 9.000.000.000).

Şirket, 2023 yılı Ağustos ayında 120.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, 25.000.000 TL nakden artışla 145.000.000 TL'ye çıkarmıştır. Sermaye artışı nedeniyle ihraç edilen 25.000.000 TL nominal değerli (B) Grubu 25.000.000 adet pay ve mevcut ortak Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş.'nin sahip olduğu 14.000.000 TL nominal değerli (B) Grubu 14.000.000 adet pay olmak üzere toplam 39.000.000 TL nominal değerli 39.000.000 adet (B) Grubu paylar 23 Ağustos 2023 tarihinde Borsa İstanbul A.Ş. pay piyasası, Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.

Şirket, 2025 yılı Mart ayında 145.000.000 TL olan çıkarılmış sermayesini, enflasyona göre düzeltilmiş mali tablolarda; "Emisyon Primi", "Özsermaye Enflasyon Düzeltme Farkları" ve "Geçmiş Yıl Karları" hesabından karşılanmak üzere 8.855.000.000 TL artırarak, 9.000.000.000 TL'ye çıkarmıştır.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerde 9.000.000.000 adet hisseden meydana gelmiş olup, bunlardan 1.862.068.965,52 adedi nama yazılı (A) Grubu ve 7.137.931.034,48 adedi hamiline yazılı (B) Grubu paylardır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Grup'un sermayesi, ihraç edilmiş ve her biri "1 TL" nominal değerde 145.000.000 adet hisseden meydana gelmiştir.

Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Türk Ticaret Kanunu'na ("TTK") göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, sermayenin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem kârının yüzde 5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, Grup sermayesinin yüzde 5'ini aşan tüm nakit kâr payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. TTK'ya göre birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler.

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Yasal Yedekler	2.657.723.895	2.293.060.256
	2.657.723.895	2.293.060.256

Paylara ilişkin primler

Hisse senetleri ihraç primleri, hisse senetlerinin piyasa fiyatlarıyla satılması sonucu elde edilen nakit girişleri ile maliyet değeri arasındaki farkı ifade eder. Bu primler özkaynaklar altında gösterilir ve dağıtılamaz, ancak ileride yapılacak sermaye artışlarında kullanılabilir.

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Paylara ilişkin primler	1.680.585.355	1.680.585.355
	1.680.585.355	1.680.585.355

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

17. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

Geri alınmış paylar

Şirket Yönetim Kurulu'nun 20 Mart 2025 tarihinde aldığı karara istinaden pay geri alım programı başlatılmıştır. Pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 150.000.000 TL nominal değerli 150.000.000 adet pay olarak ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 500.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 20 Mart 2025 tarihli kararı ile başlatılan pay geri alımı programının Yönetim Kurulu'nun 26 Ağustos 2025 tarihli toplantısında sonlandırılmasına karar verilmiş olup, bu kapsamda geri alınan paylar için ödenen azami bedel pay başına 11,11 TL, ortalama bedel ise pay başına 4,477 TL olarak gerçekleşmiştir. Geri alınan toplam pay sayısı 111.673.026 adet olup, geri alınan payların sermayeye oranı %1,241 ve Şirket kaynaklarından karşılanan fon miktarı ise 499.999.996,09 TL'dir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 29 Ağustos 2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında, Borsa İstanbul 'da işlem gören Şirket paylarının fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak, pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla pay geri alımı yapılmasına, pay geri alım işlemlerinin Türk Ticaret Kanunu'nun 379'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'nci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği" hükümleri ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun i-SPK.22.9 (19.03.2025 tarih ve 16/531 s.k.) sayılı İlke Kararı ile Kurul'un 23.03.2025 tarih ve 2025/18 sayılı bülteninde yer alan pay geri alım işlemlerine ilişkin 23.03.2025 tarih ve 18/574 sayılı Kararı uyarınca pay geri alımı yapılmasına, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 50.000.000 TL nominal değerli 50.000.000 adet pay olarak ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 500.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 29 Ağustos 2025 tarihli kararı ile başlatılan pay geri alımı programının Yönetim Kurulu'nun 6 Ekim 2025 tarihli toplantısında sonlandırılmasına karar verilmiştir. Pay geri alım programı çerçevesinde geri alınan paylar için ödenen azami bedel pay başına 11,21 TL, ortalama bedel ise pay başına 10,738 TL olarak gerçekleşmiştir. Söz konusu geri alım programı kapsamında geri alınan toplam pay sayısı 46.563.878 adet olup, geri alınan payların sermayeye oranı %0,517 olarak gerçekleşmiştir. Geri alım programı kapsamında söz konusu paylar için şirket kaynaklarından karşılanan fon miktarı ise 499.999.957,41 TL'dir.

Şirket Yönetim Kurulu'nun 6 Ekim 2025 tarihinde yapmış olduğu Yönetim Kurulu toplantısında Borsa İstanbul A.Ş.'de işlem gören Şirket paylarının fiyatının Şirket faaliyetlerinin gerçek performansını yansıtmaması sebebiyle, pay sahiplerini korumak, pay fiyatının istikrarlı ve gerçek değerine uygun oluşumuna katkı sağlamak amacıyla II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği"nin 5 inci maddesinin dördüncü ve beşinci fıkraları uyarınca pay geri alımı yapılmasına; pay geri alım işlemlerinin Türk Ticaret Kanunu'nun 379'uncu maddesi, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun 22'nci maddesi ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun II-22.1 sayılı "Geri Alınan Paylar Tebliği" hükümleri ve Sermaye Piyasası Kurulu'nun 24.07.2014 tarih ve 23/759 sayılı, 27.01.2016 tarih ve 3/77 sayılı, 09.03.2023 tarih ve 13/314 sayılı, 01.08.2024 tarih ve 41/1198 sayılı ilke kararları kapsamında gerçekleştirilmesine, pay geri alımına konu edilebilecek azami pay sayısının 200.000.000 TL nominal değerli 200.000.000 adet pay olarak belirlenmesine ve geri alım için ayrılacak fonun en fazla 2.000.000.000 TL olarak belirlenmesine karar verilmiştir.

Söz konusu geri alım kapsamında 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 81.737.201 adet pay geri alınmış olup, Şirketin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 344.861.346 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,8318'dir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 2.532.036.978 TL değerinde (2.057.801.045 TL pay geri alım değeri) geri alınmış pay bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 2.167.373.339 TL). 6102 sayılı Kanunun 520'nci maddesi uyarınca geri alınan paylar için iktisap değerlerini karşılayan tutarda yedek akçe ayrılır. Grup, geri alınan payların geri alım bedeli kadar yedek akçe ayrılarak özkaynaklar altında kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler olarak sınıflandırmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

18. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler itibarıyla, hasılat ve satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Doğalgaz satışları	16.837.909.115	14.315.203.242
Münferit bağlantı bedelleri gelirleri(**) (Not 8)	92.087.878	75.174.958
Abone bağlantı bedelleri gelirleri(**) (Not 8)	213.186.277	181.947.123
Taşıma hizmet gelirleri(*)	58.774.108	75.757.661
Diğer satış / hizmet gelirleri (***)	90.695.503	109.943.355
Brüt satışlar	17.292.652.881	14.758.026.339
Satış iade ve indirimleri	(242.669)	(333.919)
Net satışlar	17.292.410.212	14.757.692.420
Satılan doğalgaz maliyeti	(12.753.529.142)	(11.263.713.845)
Diğer hizmet maliyetleri(****)	(1.386.246.809)	(1.207.176.082)
Satışların maliyeti	(14.139.775.951)	(12.470.889.927)
Ticari faaliyetlerden brüt kar	3.152.634.261	2.286.802.493
Brüt kar	3.152.634.261	2.286.802.493

(*) EPDK düzenlemelerine göre doğal gaz müşterileri, serbest tüketicisi ve serbest olmayan tüketicisi (abone) olarak tanımlanmaktadır. Serbest tüketiciler, doğal gaz tedarikini Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri'nden sağlayabilecekleri gibi doğal gaz tedarik lisans sahibi şirketlerden de sağlayabilmekte olup, bu şirketlerden tedarik ettiklerinde Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri, bu müşteriler için sadece doğal gaz taşıma hizmeti sağlamaktadır. Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri, serbest tüketicilere ister doğal gazı kendi tedarik etsin, ister taşıma hizmeti versin her iki durumda da bu müşterilere aynı sistem kullanım bedelini uygulamaktadır.

(**) Sayaç dahil dağıtım şebekesinin abone iç tesisatına bağlantısı için gereken proje, işçilik, malzeme, kontrol ve onay harcamalarının abone başına düşen payını ifade eden bedeldir. Bu bedel Doğal Gaz Piyasası Mevzuatları çerçevesinde belirlenir ve bir defaya mahsus olmak ve iade edilememek üzere aboneden tahsil edilir. Grup, bağlantı bedeli gelirlerinin tahsilatını gerçekleştirdiğinde ertelenen gelir olarak muhasebeleştirir, edim yükümlülükleri zamana yayılı olarak yerine getirildiği için Grup'un lisans süreleri boyunca kâr veya zarara yansıtılmaktadır.

(***) Diğer satış ve hizmet gelirlerinin içerisinde proje onay bedelleri, tesisat kontrol bedelleri, sertifika satış, sertifika vize gelirleri, gaz açma kapama gelirleri gibi gelir unsurları yer almaktadır.

(****) Diğer hizmet maliyetinin içerisinde personel giderleri, itfa payları, doğal gaz hizmet maliyetleri ve diğer hizmet maliyetleri yer almaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

19. FAALİYET GİDERLERİ**Genel yönetim giderleri**

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel giderleri	(147.492.555)	(147.623.088)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(87.561.614)	(86.444.488)
Seyahat ve iletişim giderleri	(21.723.231)	(5.535.054)
Danışmanlık giderleri	(6.830.929)	(6.187.376)
Ofis ve kira giderleri	(6.355.671)	(6.133.256)
Şüpheli alacak karşılık giderleri (Not: 5)	(4.431.542)	(2.002.881)
Yakıt, elektrik ve su giderleri	(2.875.054)	(3.090.263)
Vergi, resim ve harç giderleri	(2.628.961)	(28.902.044)
Bakım onarım giderleri	(2.184.005)	(2.948.874)
Diğer giderler	(11.831.015)	(11.252.610)
	(293.914.577)	(300.119.934)

Pazarlama giderleri

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemlere ait pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel giderleri	(2.296.847)	(1.290.570)
Reklam ve tanıtım giderleri	(930.168)	(13.292.337)
Seyahat giderleri	(240.000)	(284.820)
Diğer giderler	(25.515)	(832.268)
	(3.492.530)	(15.699.995)

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

20. NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için, niteliklerine göre giderlerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Amortisman giderleri ve itfa payları	(873.156.819)	(790.613.407)
Personel giderleri	(508.357.733)	(485.994.244)
	(1.381.514.552)	(1.276.607.651)

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için amortisman giderleri ve itfa paylarının dağılımı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Satılan malın maliyeti	(785.595.205)	(704.168.919)
Genel yönetim giderleri	(87.561.614)	(86.444.488)
	(873.156.819)	(790.613.407)

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için personel giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Personel brüt ücretleri	(272.889.130)	(252.851.526)
SGK işveren payları	(64.153.270)	(60.356.688)
Yemek giderleri	(50.588.589)	(51.456.436)
Kıdem karşılık giderleri (Not 15)	(35.164.600)	(31.070.060)
Kullanılmamış izin karşılığı giderleri (Not 15)	(21.167.668)	(43.000.969)
Prim giderleri	(15.648.709)	(8.016.324)
İşsizlik sigortası işveren payı	(5.636.230)	(5.611.404)
Diğer	(43.109.537)	(33.630.837)
	(508.357.733)	(485.994.244)

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

21. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için, esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler aşağıdaki gibidir:

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Mevduat faiz gelirleri	446.707.872	848.343.272
Gecikme zammı gelirleri	32.922.976	30.626.720
Yatırım teşvik gelirleri	5.910.482	1.283.831
Hasar bedeli gelirleri	2.451.154	1.488.881
Şüpheli alacak karşılığı iptalleri (Not 5)	1.771.097	1.444.642
Esas faaliyetlerden kur farkı gelirleri	123.333	48.921
Diğer faaliyet gelirleri	7.606.598	6.613.481
	497.493.512	889.849.748

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Esas faaliyetlerden kur farkı gideri	(1.944.406)	(6.190.590)
Vade farkı giderleri (*)	(590.999)	-
Diğer faaliyet giderleri	(1.500.149)	(291.399)
	(4.035.554)	(6.481.989)

(*) Grup, BOTAŞ'a olan aylık ödemelerini, net borç pozisyonunu azaltmak ve faiz giderine katlanmamak adına, düzenli olarak gerçekleştirmektedir. BOTAŞ'ın uygulamış olduğu gecikme faizi ise aylık %3,70 oranındadır (31 Aralık 2025: %3,70).

22. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için finansman gelirleri ve giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Finansman giderleri	(175.001.228)	(527.682.293)
Finansal borçlanma kur farkı giderleri	(52.755.932)	(393.998.824)
Banka kredileri faiz giderleri	(60.836.241)	(72.713.310)
Kira sözleşmelerinden faiz giderleri	(5.290.835)	(6.107.058)
Komisyon giderleri	(6.853.652)	(12.186.375)
Diğer finansman giderleri	(49.264.568)	(42.676.726)
Finansman gelirleri	361.626.228	7.179
İlişkili taraflardan alacaklardan doğan faiz gelirleri	352.584.970	-
Finansal borçlanma kur farkı gelirleri	9.041.258	7.179
	186.625.000	(527.675.114)

Cari yılda maddi duran varlıklar üzerinde finansman gideri aktifleştirmesi bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

23. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
<u>Yatırım Faaliyetlerden Gelirler</u>		
Duran varlık satış karları	2.104.725	660.338
	2.104.725	660.338

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
<u>Yatırım Faaliyetlerden Giderler</u>		
Duran varlık satış zararları	-	(16.919)
	-	(16.919)

24. DİĞER KAPSAMLI GELİR UNSURLARININ ANALİZİ

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları	33.781.208.280	33.781.208.280
Tanımlanmış Fayda Planları		
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları	(28.555.630)	(64.902.032)
	33.752.652.650	33.716.306.248

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Tanımlanmış Fayda Planları		
Yeniden Ölçüm Kazanç/Kayıpları		
Dönem başındaki bakiye	(64.902.032)	(56.169.388)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	48.461.869	24.695.783
Ertelenmiş vergi etkisi	(12.115.467)	(6.173.946)
Dönem sonu bakiyesi	(28.555.630)	(37.647.551)

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Yeniden değerlendirme ve ölçüm kazançları		
Dönem başındaki bakiye	33.781.208.280	17.845.097.176
Dönem sonu bakiyesi	33.781.208.280	17.845.097.176

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

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

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönem vergi yükümlülüğü		
Kurumlar vergisi karşılığı	728.114.875	1.388.592.304
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	453.527.695	(550.120.534)
	1.181.642.570	838.471.770
Eksi: Peşin ödenen vergiler (cari vergi varlıkları)	(1.557.883)	(1.737.270)
	1.180.084.687	836.734.500
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Vergi gideri aşağıdakilerden oluşmaktadır:		
Cari vergi gideri	(728.114.875)	(528.147.185)
Ertelenmiş vergi geliri/gideri	(96.884.280)	514.933.586
	(824.999.155)	(13.213.599)

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin konsolide finansal tabloları üzerinden vergi beyanamesi 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 düşüldükten sonra kalan üzerinden hesaplanır. 2025 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’tir (2024: %25).

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kârdan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan kârlardan düşülemez. 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.

Türkiye, 16 Temmuz 2024’te TBMM’ye sunulan bir Kanun Teklifi ile OECD’nin Küresel Asgari Tamamlayıcı Kurumlar Vergisi düzenlemelerini (Sütun 2) benimsemeye başlamıştır. Bu düzenlemeler, 02.08.2024 tarih, 32620 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7524 sayılı Kanun ile yürürlüğe girmiştir. Türkiye’deki uygulama, OECD’nin Sütun 2 Model Kuralları ile büyük ölçüde uyumlu olup kapsam, muafiyetler, konsolidasyon, vergi hesaplamaları ve beyan süreleri gibi konularda benzerlikler göstermektedir. Hesaplama detayları ve uygulama yöntemiyle ilgili ikincil düzenleme henüz yayımlanmamıştır. Türkiye’nin özgün durumları ve mevcut teşvikler gibi spesifik konuların ise ilgili Bakanlığın ikincil mevzuatı ile netleştirilmesi beklenmektedir.

Ayrıca, 7524 sayılı Kanun’un 36. maddesi ile Kurumlar Vergisi Kanunu’na “Yurt içi asgari kurumlar vergisi” başlıklı 32/C maddesi eklenmiştir. Yurt içi asgari kurumlar vergisi uygulamasına ilişkin olan bu düzenlemeye göre, 32 ve 32/A maddeleri çerçevesinde hesaplanan kurumlar vergisi, indirim ve istisnalar uygulanmadan önceki kurum kazancının %10’undan az olmayacaktır. Söz konusu düzenleme, 2025 yılı vergilendirme dönemi kurum kazançlarına uygulanmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girmiştir. Konuya ilişkin 28.09.2024 tarih, 32676 sayılı Resmi Gazete’de 23 Seri No’lu Kurumlar Vergisi Genel Tebliği yayımlanmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)**Gelir Vergisi Stopajı**

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kâr payı elde eden ve bu kâr paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye'deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kâr payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi stopajı 24 Nisan 2003 – 22 Temmuz 2006 tarihleri arasında tüm şirketlerde %10 olarak uygulanmıştır. Bu oran, 23 Temmuz 2006 tarihinden itibaren, 2006/10731 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kâr payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

24 Nisan 2003 tarihinden önce alınmış yatırım teşvik belgelerine istinaden yararlanılan yatırım indirimi tutarı üzerinden %19,8 vergi tevkifatı yapılması gerekmektedir. Bu tarihten sonra yapılan teşvik belgesiz yatırım harcamalarından vergi tevkifatı yapılmamaktadır.

Ertelenmiş Vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış konsolide finansal tabloları arasındaki farkların etkilerinden kaynaklanan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğünü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan konsolide finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmaktadır.

Ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı, 2026 yılında %25'tir (2025: %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.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ertelenmiş vergi varlıkları	845.911.235	945.309.722
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(11.490.355.160)	(11.478.793.918)
	(10.644.443.925)	(10.533.484.196)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerini doğuran kalemler aşağıdaki gibidir:

<u>Ertelenmiş Vergi Varlıkları/Yükümlülükleri</u>	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bağlantı gelirlerinin ertelenmesi	2.863.647.893	2.881.300.187
Güvence bedeli değerlemesi	1.850.887.383	1.882.681.150
Maddi duran varlıklar ve diğer maddi varlıklar	(15.056.865.680)	(15.258.562.525)
Şüpheli alacak karşılığı	498.476	273.678
Kıdem tazminatı ve izin karşılığı	76.222.594	71.789.968
Faturalanmamış gaz geliri ve fiyat farkı tahakkuku düzeltmesi	(573.285.694)	(658.973.837)
Diğer	194.451.103	548.007.183
Toplam	(10.644.443.925)	(10.533.484.196)

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

25. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (Devamı)

Ertelenmiş vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Ertelenmiş vergi varlıkları/(yükümlülükleri) hareketi		
1 Ocak itibarıyla	(10.533.484.196)	(6.962.783.882)
Kar / Zarar Tablosunda muhasebeleştirilen	(96.884.280)	514.933.586
Diğer kapsamlı gelirden / (giderde) muhasebeleştirilen	(14.075.449)	(7.128.752)
Kapanış bakiyesi	(10.644.443.925)	(6.454.979.048)

Dönem vergi giderinin dönem kârı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Vergi öncesi kar	3.072.178.500	2.182.285.694
Vergi Oranı	%25	%25
Yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi tutarı	(768.044.625)	(545.571.424)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi	(8.909.172)	(19.314.336)
İndirimlerin etkisi	684.357	1.098.743
Parasal kayıp kazanç	(135.949.608)	539.307.770
Diğer	87.219.893	11.265.648
Vergi gideri / (geliri)	(824.999.155)	(13.213.599)

26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflardan olan diğer alacaklar ve borçlar ise genellikle finansman amaçlı yapılan fonlama işlemlerinden kaynaklanmaktadır.

Genel olarak, ilişkili taraflardan üç ay ya da daha uzun vadeli alacaklar için faiz tahakkuk ettirilir. İlişkili taraflardan, üç aydan kısa vadeli alacaklar için faiz uygulanmamaktadır.

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar 27.785.056 TL'dir (31 Mart 2025: 5.902.367 TL).

İlişkili taraflardan alacaklar**İlişkili taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar**

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	36.763.576	41.116.832
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	20.234.417	25.306.689
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	13.609.153	45.457.056
	70.607.146	111.880.577

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**İlişkili taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar**

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	300.595.676
Büyük Marmara Doğal Gaz ve Elektrik A.Ş. (****)	-	143.863.453
	-	444.459.129

İlişkili taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	2.041.143.216	1.768.823.614
	2.041.143.216	1.768.823.614

İlişkili taraflara borçlar**İlişkili taraflara ticari borçlar**

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	14.735.547	-
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ş.(***)	13.050.000	9.766.299
Ahlatıcı Sigorta Aracılık Hizm. Ltd.Şti. (***)	5.705.917	3.515.796
Ahlatıcı Teknoloji ve Yazılım A.Ş. (***)	4.731.642	4.519.995
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	2.129.443	5.399.430
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (***)	1.395.325	-
Ahlatıcı Tedarik ve Lojistik A.Ş. (***)	1.388.925	101.251
Anda Medya Kurumsal İletişim ve Etkinlik A.Ş. (***)	805.627	-
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	22.480.911
	43.942.426	45.783.682

İlişkili taraflara kısa vadeli diğer borçlar

	31 Mart	31 Aralık
	2026	2025
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	44.232.086	38.479.928
	44.232.086	38.479.928

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

(***) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(****) Ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(*****) Diğer ortak

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**İlişkili taraf işlemleri****Gelirler****1 Ocak -****31 Mart 2026**

	Diğer gelirler	Faiz gelirleri
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	28.560.187	-
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	16.390.211	-
Ahlatıcı Döviz ve Kıymetli Madenler A.Ş. (***)	13.515.155	-
AHL Gold E-Ticaret A.Ş. (***)	2.359.684	-
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	1.158.946	-
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	-	233.483.781
Ahlatıcı Doğal Gaz Dağıtım Enerji ve Yatırım A.Ş. (**)	-	119.101.189
	61.984.183	352.584.970

İlişkili taraf işlemleri**Gelirler****1 Ocak -****31 Mart 2025**

	Diğer gelirler	Faiz gelirleri
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	28.835.420	-
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	37.791.579	-
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ş. (***)	206.457	-
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (***)	362.794	-
	67.196.250	-

Giderler**1 Ocak -****31 Mart 2026**

	Diğer giderler	Finansman Kur farkı giderleri
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ş. (***)	19.132.459	-
Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	17.055.023	-
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	10.186.563	-
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	6.169.325	-
Ahlatıcı Teknoloji ve Yazılım A.Ş. (***)	3.604.753	-
Ahlatıcı Tedarik ve Lojistik A.Ş. (***)	2.432.916	-
Anda Medya Kurumsal İletişim ve Etkinlik A.Ş. (***)	797.703	-
	59.378.742	-

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

26. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**İlişkili taraf işlemleri****Giderler****1 Ocak -****31 Mart 2025****Diğer
giderler**

Marmara Çorlu Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	23.320.930
Marmara Yalova Gaz Dağıtım A.Ş. (****)	21.138.736
Çorum Elektrik ve Doğal Gaz Ticaret A.Ş. (***)	15.089.762
Anda Medya Kurumsal İletişim ve Etkinlik A.Ş. (***)	12.877.170
Ahlatıcı Otomotiv İnş.San.Tic. A.Ş. (***)	5.590.432
Ahlatıcı Teknoloji ve Yazılım A.Ş. (***)	3.838.146
Ahlatıcı Sigorta Aracılık Hizm. Ltd.Şti. (***)	1.235.820
Ahlatıcı Holding A.Ş. (*)	470.461
Ahlatıcı Ödeme ve Elektronik Para Hizmetleri A.Ş. (***)	161.942
	83.723.399

(*) Nihai ortak

(**) Ana ortak

(***) Nihai ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

(****) Ana ortak tarafından kontrol edilen şirketler

27. PAY BAŞINA KAZANÇ

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren dönemler için Grup'un pay başına kazancı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
<u>Hisse adedi</u>	9.000.000.000	9.000.000.000
Ana ortaklık payına düşen kar	2.164.392.943	1.900.226.498
1 TL nominal değerli hisse başına kar	0,24	0,21

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

28. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI/(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Peşin ödenmiş giderler	-	14.401.937
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	8.493.749.842	6.021.923.386
Kullanım hakkı varlıkları	8.780.170	19.616.051
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımlar	539.009.108	473.726.812
Ertelenmiş gelirler	(849.954.683)	(803.231.937)
Sermaye düzeltme farkları	(236.241.623)	(236.784.855)
Paylara ilişkin primler	(473.461.757)	(474.550.472)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	1.831.099	(17.080.275)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	(3.074.503.896)	(1.625.539.194)
Geçmiş yıllar karları	(2.256.300.475)	(1.134.251.915)
Kontrol gücü olmayan paylar	(1.268.387.197)	(916.809.728)
Güvence bedeli	(559.760.863)	(676.077.988)
	324.759.725	645.341.822
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(666.925.494)	(557.984.971)
Satışların maliyeti	287.842.405	314.397.668
Pazarlama giderleri	123.481	382.541
Genel yönetim giderleri	4.506.883	4.455.800
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(10.615.183)	(21.380.649)
Yatırım faaliyetlerinden gelir/giderler	1.646.151	2.450.873
Güvence bedeli	(82.631.314)	(81.454.127)
Finansman gelir/giderleri	3.725.434	3.719.572
Dönem vergi gideri	22.672.341	12.461.099
Ertelenmiş vergi gideri	(960.893.407)	(636.603.513)
	(1.400.548.703)	(959.555.707)
Net parasal pozisyon kayıpları/(kazançları)	(1.075.788.978)	(314.213.885)

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Sermaye Risk Yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak kârını arttırmayı hedeflemektedir.

Grup, sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısının yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar temettü ödemeleri, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır. Grup'un genel stratejisi önceki dönemler ile önemli bir farklılık göstermemektedir. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 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:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Finansal Borçlar	3.122.154.939	3.933.701.510
Eksi: Nakit ve nakit benzerleri	8.775.054.400	6.677.115.831
Net Borç	-	-
Toplam Özkaynak	73.318.818.996	71.274.975.757
Ödenmiş Sermaye	9.000.000.000	9.000.000.000
Net Borç / Toplam Özkaynak oranı	%0	%0

Finansal Risk Yönetimi

Grup faaliyetleri sırasında aşağıdaki çeşitli risklere maruz kalmaktadır:

- Kredi Riski
- Likidite Riski
- Piyasa Riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda bahsedilen risklere maruz kalması durumunda, Grup'un bu risklerin yönetimindeki hedefleri, politikaları ve süreçleri hakkında bilgi vermek amaçlı sunulmuştur.

Grup'un risk yönetimi politikaları Grup'un maruz kalabileceği riskleri belirlemek ve maruz kalabileceği riskleri analiz etmek için oluşturulmuştur. Risk yönetimi politikalarının amacı Grup'un riskleri için uygun risk limit kontrolleri oluşturmak riskleri izlemek ve limitlere bağlı kalmaktır. Grup çeşitli eğitim ve yönetim standartları ve süreçleri yoluyla, disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı yaratarak, tüm çalışanların rollerini ve sorumluluklarını anlamasına yardımcı olmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmelerin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup'un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır. Grup yönetimi bu riskleri her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da depozito alarak karşılamaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Ticari ve diğer alacaklar

Grup'un maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, kredi riski üzerinde etkisi olduğu için Grup'un müşteri bazında demografik özelliklerini, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektörlerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde değerlendirir. Grup'un satışlarının önemli olarak yoğunlaştığı müşterileri bulunmamaktadır.

Finansal varlıkların mülkiyeti, karşı tarafın sözleşme şartlarını yerine getirmeme risk unsurunu taşımaktadır.

Kredi riski, Grup'un bir müşterinin veya bir finansal aracın karşı tarafının sözleşmeden doğan yükümlülüklerini yerine getirememesi ve Grup'un müşterilerinden ve finansal yatırımlarından kaynaklanan alacakların doğması durumunda finansal kayıp riski taşımasıdır. Konsantrasyon riski, Grup'un müşteri tabanını oluşturan çok sayıda endüstriyel ve bireysel aboneye çeşitlendirilmiştir. Grup, abonelerin ileride gaz kullanımları ile ilgili borçlarını ödememelerinden kaynaklanabilecek tahsilat riskinin önüne geçebilmek için abonelik sözleşmesinin imzalanması esnasında teminat olarak abonelerden 2 aylık doğal gaz bedeli tutarında güvence bedeli tahsil etmektedir. Güvence bedeli aboneler gaz borçlarını ödemedikleri zaman borçlarına mahsup edilmektedir. Grup güvence bedelini, yasal zorunluluk gereği ödenmemiş olan bağlantı bedellerinden mahsup edememekte, bu açıdan bağlantı bedeli alacakları kredi riskine maruz kalmaktadır. Ayrıca Grup, kredi riskine karşılık olarak sanayi abonelerinden teminat mektubu almaktadır. EPDK ile yapılan lisans bedeli anlaşmalarına göre Grup doğal gaz dağıtım hizmetini doğal gaz kullanmak isteyen tüm abonelerine götürmek mecburiyetindedir. Bu sebepten dolayı Grup aboneleriyle ilgili kredi değerlendirmesi yapabilme ve bunun sonucunda istemediği abonelere doğal gaz dağıtımını yapmama yetkisine sahip değildir. Buna karşılık Grup, borcunu ödemeyen abonelere ikinci aya ait faturalarını ihbar niteliğinde göndermekte, ikinci aya ait fatura ödenmediği takdirde abonelere gaz vermeye son vermektedir. Faturaların ödeme tarihlerinin üzerinden 3 aylık süre geçtikten sonra Grup bu alacaklarla ilgili olarak idari takip başlatmayı değerlendirmektedir. Grup, değer düşüklüğü analizini ticari ve diğer alacaklarına bireysel müşteriler üzerinden uygular. Grup, bu analizi yaparken hukuk departmanından aldığı raporlamalar ile yapılan piyasa araştırması verilerinden mutlak suretle yararlanmaktadır.

Müşterilerin kredi riskleri analiz edilirken müşteriler; özel veya tüzel kişi olması, toptan satış yapan, perakende satış yapan müşteri veya son kullanıcı olması, coğrafi yeri, sektörü, yaşlandırma profili, vadesi ve geçmiş dönemlerde finansal zorlukların varlığını içeren kredi özellikleri de dikkate alınmaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, azami kredi riskine maruz kalınan kredi ve alacakların karşı taraflara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dağıtım müşterileri	4.650.413.982	6.114.897.829
- Konut aboneleri	3.366.744.210	4.689.476.901
- Sanayi aboneleri	1.242.680.078	1.342.141.201
- Diğer	40.989.695	83.279.727
	4.650.413.982	6.114.897.829

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)****Ticari ve diğer alacaklar (Devamı)**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış alacakların vade analizi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
	Ticari Alacaklar	Ticari Alacaklar
Vadesi üzerinden 1-30 gün geçmiş	232.116.594	99.477.361
Vadesi üzerinden 30-90 gün geçmiş	58.225.087	10.105.526
Toplam vadesi geçmiş alacaklar	290.341.682	109.582.887
Teminat ve benzeri ile güvence altına alınmış kısmı	207.139.158	92.926.012

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kredi riski üzerine değerlendirme yapan Grup, vadesini üç ay geçmiş doğal gaz alacaklarını abonelerden alınan güvence bedelleri ile karşılaştırmış ve abonelerden alacakların güvence bedellerinin üzerinde kalan kısımları için karşılık hesaplamıştır. Grup, abonelerinden teminat almadığından vadesi geçen bağlantı bedeli alacaklarının tamamı için ilişikteki konsolide mali tablolarında şüpheli alacak karşılığı kaydetmiştir.

Grup, abonelerden olan alacaklarını güvence bedeli ve teminat mektubu yoluyla teminat altına almaktadır. 31 Mart 2026 tarihinde Grup'un abonelerinden tahsil ettiği toplam 10.304.481.667 TL güvence bedeli (31 Aralık 2025: 10.505.366.766 TL) (Not 6) ve sanayi abonelerinden alacaklarına (bilançoda bakiyesi olan ve olmayan) karşılık aldığı 2.628.298.869 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2025: 2.541.648.281 TL).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)****Kredi riski (Devamı)**

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmenin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Grup'un ticari alacaklarından doğabilecek zararlar kredi riskini oluşturmaktadır.

Grup yönetimi bu riskleri her anlaşmada bulunan karşı taraf (ilişkili taraflar hariç) için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat ya da ön avans olarak karşılamaktadır.

31 Mart 2026	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	70.607.146	4.650.413.982	2.041.143.216	14.691.973	8.775.054.400
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	12.932.780.536	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	70.607.146	4.360.072.300	2.041.143.216	14.691.973	8.775.054.400
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	290.341.682	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	38.312.522	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(38.312.522)	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değerlerin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)**Kredi riski (Devamı)

31 Aralık 2025	Alacaklar				Bankalardaki mevduatlar ve kredi kartı alacakları
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	111.880.577	6.114.897.829	2.213.282.743	11.775.528	6.677.115.831
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	-	13.047.015.047	-	-	-
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	111.880.577	6.005.314.942	2.213.282.743	11.775.528	6.677.115.831
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	109.582.887	-	-	-
C. Değer düşüklüğüne uğrayan ancak karşılık ayrılmamış varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	39.296.586	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(39.296.586)	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	-	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	-	-	-	-
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-
E. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	-	-	-	-	-

(*) Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmına abonelerden alacak bakiyesi olan/olmayan güvence bedellerinin ve teminatların tamamı dahil edilmiştir. Tutarların belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal Risk Yönetimi (Devamı)

Nakit ve nakit benzerleri

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 8.775.054.400 TL (31 Aralık 2025: 6.677.115.831 TL) tutarında nakit ve nakit benzerleri Türkiye'de faaliyet gösteren bankalarda tutulmaktadır.

Likidite riski

Likidite riski, Grup'un finansal yükümlülüklerini yerine getirememesi ve varlıklardaki artışa ve likit olmayan piyasalardaki işlemlerden kaynaklanan riskin karşılanamaması riskidir. Grup'un likidite riski yönetimi çerçevesinde fonlama kaynakları çeşitlendirilmekte, yeterli düzeyde nakit ve nakde dönüştürülebilir finansal araç bulundurulmakta, ani bir nakit ihtiyacını karşılayabilmek için nakit ve nakit benzeri varlık toplamının, kısa vadeli yükümlülüklerin önceden belirlenmiş bir seviyesi altına düşmemesi temin edilmektedir. Grup'un fonlama kaynakları arasında, güvence ve bağlantı bedelleri sayılabilir.

Piyasa riski

Piyasa riski, doğal gaz birim satış fiyatları, döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören araçların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Gaz fiyatları riski

Grup, ay sonlarında bir sonraki ay içerisinde faturalanan doğal gaz miktarının tahakkuk hesaplayacağı ay sonuna isabet eden gün sayısı oranındaki miktarı ile tahakkuk hesaplayacağı ayın en son doğal gaz satış fiyatını çarparak, satış geliri olarak gelir tahakkuklarında muhasebeleştirmektedir. Doğal gaz satış fiyatlarındaki önümüzdeki dönemlerde meydana gelecek yukarı ve aşağı yönlü değişiklikler, bu doğal gaz tahakkuklarının gerçekleşmesi ile farklılık gösterebilir. Eğer doğal gaz satış fiyatları, 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla yüzde bir daha fazla olsaydı, gelir tahakkukları sırasıyla 31.690.653 TL ve 45.038.304 TL daha fazla olacaktı.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)***Faiz oranı riski*

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un değişken faizli finansal yükümlülükleri bulunduğundan, faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine maruz kalmaktadır.

Faiz pozisyonu ve ilgili duyarlılık analizi

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un faiz pozisyonu ve faize duyarlılık analizi aşağıdaki tablodaki gibidir:

	31 Mart 2026	
	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - AVRO	%7,19 - %9,51	3.117.666.298
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%3-%3,79	4.488.641
	31 Aralık 2025	
	Etkin faiz oranı	Defter değeri (TL)
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - AVRO	%6,80 - %9,51	3.925.581.276
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler - TL	TL REF+%3-%3,79	8.120.234

Sabit oranlı araçlar için gerçeğe uygun değer duyarlılık analizi

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kâr veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kâr veya zarara yansımayaacaktır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde son eren yıllarda, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile kâr veya zararı net tutarda artıracığı (azaltacağı) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)**Döviz kuru riski

31 Mart 2026 itibarıyla Grup'un kısa dönem yabancı para duyarlılık riski (3.223.353.214) TL'dir (31 Aralık 2025: (4.186.309.669) TL).

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla, Grup'un net açık pozisyonu aşağıdaki yabancı para cinsinden varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır:

	31 Mart 2026		
	TL Karşılığı	USD	AVRO
1. Ticari alacaklar	74.560.899	-	1.461.302
2.a Parasal finansal varlıklar	49.369	-	967
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	74.610.268	-	1.462.269
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	74.610.268	-	1.462.269
10. Ticari borçlar	111.962.777	483.014	1.770.223
11. Finansal yükümlülükler	3.180.245.097	-	62.216.722
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	5.755.608	-	112.600
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	3.297.963.482	483.014	64.099.545
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	3.297.963.482	483.014	64.099.545
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(3.223.353.214)	(483.014)	(62.637.276)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(3.223.353.214)	(483.014)	(62.637.276)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)***Döviz kuru riski (Devamı)*

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	USD	AVRO
1. Ticari alacaklar	809.243	-	14.576
2.a Parasal finansal varlıklar	1.035.833	-	18.657
2.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3. Diğer	-	-	-
4. DÖNEN VARLIKLAR (1+2+3)	1.845.076	-	33.233
5. Ticari alacaklar	-	-	-
6.a Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6.b. Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7. Diğer	-	-	-
8. DURAN VARLIKLAR (5+6+7)	-	-	-
9. TOPLAM VARLIKLAR	1.845.076	-	33.233
10. Ticari borçlar	199.523.279	871.122	2.847.368
11. Finansal yükümlülükler	3.982.368.956	-	71.602.939
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	6.262.510	-	112.600
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (10+11+12)	4.188.154.745	871.122	74.562.907
14. Ticari borçlar	-	-	-
15. Finansal yükümlülükler	-	-	-
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER (14+15+16)	-	-	-
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER (13+17)	4.188.154.745	871.122	74.562.907
19. Bilanço dışı türev finansal araçların net yabancı varlık/yükümlülük pozisyonu (19a - 19b)	-	-	-
19a. Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	-	-	-
20. Net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(4.186.309.669)	(871.122)	(74.529.674)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(4.186.309.669)	(871.122)	(74.529.674)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	-	-	-
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	-	-	-
25. İhracat	-	-	-
26. İthalat	-	-	-

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)****Duyarlılık Analizi (Devamı)**

	31 Mart 2026			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	(2.147.678)	2.147.678	(2.147.678)	2.147.678
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	(2.147.678)	2.147.678	(2.147.678)	2.147.678
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	(320.187.643)	320.187.643	(320.187.643)	320.187.643
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (4 +5)	(320.187.643)	320.187.643	(320.187.643)	320.187.643
TOPLAM	(322.335.321)	322.335.321	(322.335.321)	322.335.321

	31 Aralık 2025			
	Kar veya zarar		Özkaynak	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
1- USD net varlık / yükümlülüğü	(4.116.007)	4.116.007	(4.116.007)	4.116.007
2- USD riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
3- USD net etki (1 +2)	(4.116.007)	4.116.007	(4.116.007)	4.116.007
4- AVRO net varlık / yükümlülüğü	(414.514.960)	414.514.960	(414.514.960)	414.514.960
5- AVRO riskinden korunan kısmı (-)	-	-	-	-
6- AVRO net etki (4 +5)	(414.514.960)	414.514.960	(414.514.960)	414.514.960
TOPLAM	(418.630.967)	418.630.967	(418.630.967)	418.630.967

Duyarlılık Analizi

31 Mart 2026 tarihinde Türk Lirası'nın ("TL") diğer döviz cinsleri karşısında %10 değer kaybetmesi varsayımında net dönem kârını 322.335.321 TL azaltacaktır (31 Aralık 2025: 418.630.967 TL). Bu analiz, 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla başta faiz oranları olmak üzere tüm değişkenlerin sabit kalması varsayımı ile yapılmıştır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

29. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Finansal Risk Yönetimi (Devamı)**Likidite riski

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların ve borçlanma rezervinin devamını sağlayarak, likidite riskini yönetir.

İhtiyatlı likidite riski yönetimi yeterli ölçüde nakit tutmayı yeterli miktarda kredi işlemleri ile fon kaynaklarının kullanılabilirliğini ve piyasa pozisyonlarını kapatabilme gücünü ifade eder.

Mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin fonlanabilme riski, yeterli sayıda ve yüksek kalitedeki kredi sağlayıcılarının erişilebilirliğinin sürekli kılınması suretiyle yönetilmektedir.

Aşağıdaki tablo Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir:

31 Mart 2026	Defter değeri	Sözleşme				
		uvarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	3.122.154.939	3.249.681.120	56.964.139	3.192.716.980	-	-
Ticari borçlar	4.934.041.436	4.934.041.436	4.934.041.436	-	-	-
Diğer borçlar	242.765.189	242.765.189	242.765.189	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	230.322.755	275.928.220	22.429.439	67.288.316	160.713.372	25.497.093
Güvence bedelleri	10.304.481.667	10.304.481.667	-	10.304.481.667	-	-
Toplam yükümlülük	18.833.765.986	19.006.897.632	5.256.200.203	13.564.486.963	160.713.372	25.497.093

31 Aralık 2025	Defter değeri	Sözleşme				
		uvarınca/beklenen nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	3.933.701.510	4.138.355.714	602.698.329	3.535.657.385	-	-
Ticari borçlar	6.102.914.515	6.102.914.515	6.102.914.515	-	-	-
Diğer borçlar	139.797.638	139.797.638	139.797.638	-	-	-
Kira sözleşmeleri yükümlülükleri	237.442.530	273.723.842	19.562.959	58.688.877	178.104.960	17.367.046
Güvence bedelleri	10.505.366.766	10.505.366.766	-	10.505.366.766	-	-
Toplam yükümlülük	20.919.222.959	21.160.158.475	6.864.973.441	14.099.713.028	178.104.960	17.367.046

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

30. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)**Finansal araçların gerçeğe uygun değeri**

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işlemiyle ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır. Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Bu yüzden, bahsedilen varsayımların dışında, Grup Yönetimi'nin gerçeğe uygun değer analizine ilişkin kanaat kullanımında faydalandığı, finansal varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler), aşağıdaki tabloda sunulan finansal varlıkların karşılaştırmalı gerçeğe uygun değer analizine ilişkin değerlendirme yöntemi seviye 3 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamında değerlendirilmiştir. Güvence bedellerinin gerçeğe uygun değeri ise doğrudan ya da dolaylı olarak gözlemlenen bilgilere dayandığından seviye 2 olarak tanımlanan sınıflandırma kapsamındadır.

Türev araçlar için her ne kadar kayıtlı bir piyasa olmasa da ilgili piyasada faaliyet gösteren aracı kuruluş verilerinden yararlanılarak hesaplanan gerçeğe uygun değerler, seviye 2 (varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan fiyatlar aracılığıyla ya da dolaylı olarak fiyatlardan türetilmek suretiyle gözlemlenebilir nitelikteki veriler yardımıyla) sınıflamasına girmektedir. Grup Yönetimi tarafından belirlenen değerler açıklama amacıyla aşağıdaki tabloda sunulmuştur. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri
31 Mart 2026					
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	8.775.054.400	-	-	-	8.775.054.400
Ticari alacaklar	4.721.021.128	-	-	-	4.721.021.128
Diğer alacaklar	2.055.835.189	-	-	-	2.055.835.189
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Krediler ve borçlar	-	4.488.641	-	3.117.666.298	3.122.154.939
Ticari borçlar	-	-	-	4.934.041.436	4.934.041.436
Diğer borçlar	-	-	-	242.765.189	242.765.189
Abone güvence bedelleri	-	-	-	10.304.481.667	10.304.481.667

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

30. FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR) (Devamı)**Finansal araçların gerçeğe uygun değeri(Devamı)**

31 Aralık 2025	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değeri kar ve zarar yansıtılan finansal varlıklar / yükümlülükler	Gerçeğe uygun değeri kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Defter değeri
<u>Finansal varlıklar</u>					
Nakit ve nakit benzerleri	6.677.115.831	-	-	-	6.677.115.831
Ticari alacaklar	6.226.778.406	-	-	-	6.226.778.406
Diğer alacaklar	2.225.058.271	-	-	-	2.225.058.271
<u>Finansal yükümlülükler</u>					
Krediler ve borçlar	-	8.120.234	-	3.925.581.276	3.933.701.510
Ticari borçlar	-	-	-	6.102.914.515	6.102.914.515
Diğer borçlar	-	-	-	139.797.638	139.797.638
Abone güvence bedelleri	-	-	-	10.505.366.766	10.505.366.766

31. NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Bankadaki nakit	8.143.814.390	5.845.835.943
- Vadeli mevduatlar	7.981.549.776	5.582.848.928
- Vadesiz mevduatlar	162.264.614	262.987.015
Diğer hazır varlıklar(*)	631.240.010	831.279.888
	8.775.054.400	6.677.115.831
Vadeli POS alacakları	(631.240.010)	(831.279.888)
Nakit ve nakit benzerleri	8.143.814.390	5.845.835.943

(*) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 631.240.010 TL tutarındaki vadeli pos alacakları "diğer nakit benzerleri" altında sınıflanmış ve nakit akış tablosunda ayrıca gösterilmiştir (31 Aralık 2025: 831.279.888 TL).

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

32. ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Not 2'de açıklanan muhasebe politikalarındaki değişikliklerin etkisiyle birikmiş kâr/zarar hesabı ile diğer kapsamlı gelirden gösterilen kâr veya zarar olarak yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/giderlerin etkileri öz kaynak değişim tablosunda gösterilmiştir.

33. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Pay Geri Alımı

Şirket Yönetim Kurulu'nun 6 Ekim 2025 tarihinde başlatmış olduğu pay geri alım programı kapsamında 8 Mayıs 2026 tarihi itibarıyla 87.387.201 adet pay geri alınmıştır. Şirketimizin 25.12.2023, 20.03.2025, 29.08.2025 ve 06.10.2025 tarihli Yönetim Kurulu kararları ile geri alınan paylarla birlikte sahip olduğu ENERY payları toplamı 350.511.346 adede ulaşmıştır. Şirket sermayesine oranı %3,8946'dır.

ENERYA ENERJİ A.Ş.

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL")'nin 31 Mart 2026 tarihli satın alma gücüyle gösterilmiştir.)

EK-1 DÜZELTİLMİŞ FAVÖK

Grup, Düzeltilmiş FAVÖK tutarını kâr veya zarar tablosundaki finansman gelir/(gideri) öncesi faaliyet kârına amortisman gideri ve itfa paylarını ilave ederek hesaplamaktadır.

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Hasılat	17.292.410.212	14.757.692.420
Satışların maliyeti (-)	(14.139.775.951)	(12.470.889.927)
Brüt kar	3.152.634.261	2.286.802.493
Genel yönetim giderleri (-)	(293.914.577)	(300.119.934)
Pazarlama giderleri (-)	(3.492.530)	(15.699.995)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	497.493.512	889.849.748
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(4.035.554)	(6.481.989)
Esas faaliyet karı	3.348.685.112	2.854.350.323
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	2.104.725	660.338
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	-	(16.919)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarından (zararlarından) paylar	729.653.830	169.180.951
Finansman geliri/(gideri) öncesi faaliyet karı	4.080.443.667	3.024.174.693
İlave: Amortisman gider ve itfa payları	873.156.819	790.613.407
FAVÖK	4.953.600.486	3.814.788.100