

AYEN ENERJİ A.Ş. ve BAĞLI ORTAKLIKLARI

**1 OCAK - 31 MART 2026 HESAP DÖNEMİNE
AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

İÇİNDEKİLER	SAYFA
Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu	1-3
Özet Konsolide Kar Veya Zarar Tablosu	4
Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	5
Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu	6
Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu.....	7-8
Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar	9-38

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri		634.502.898	377.229.552
Ticari Alacaklar		533.218.534	795.164.140
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	4	51.050.667	49.080.896
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>		482.167.867	746.083.244
Diğer Alacaklar		307.682.026	361.668.802
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4	179.960.108	236.373.071
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		127.721.918	125.295.731
Peşin Ödenmiş Giderler		108.945.786	72.670.024
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Peşin Ödenmiş Giderler</i>		108.945.786	72.670.024
Cari Dönem Vergisi İle İlgili Varlıklar		77.855.216	115.017.607
Diğer Dönen Varlıklar		75.393.382	84.833.810
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR		1.737.597.842	1.806.583.935
Duran Varlıklar			
Finansal Yatırımlar		857.637	857.637
Diğer Alacaklar		4.678.093.700	4.875.809.470
<i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	4	4.153.770.457	4.296.789.605
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>		524.323.243	579.019.865
Maddi Duran Varlıklar		19.505.840.645	20.833.130.934
Maddi Olmayan Duran Varlıklar		2.370.475	562.291
<i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i>		2.370.475	562.291
Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller		1.486.473.295	1.486.473.295
Kullanım Hakkı Varlıkları		492.720.405	502.972.800
Ertelenmiş Vergi Varlığı		9.577.090	10.081.825
TOPLAM DURAN VARLIKLAR		26.175.933.247	27.709.888.252
TOPLAM VARLIKLAR		27.913.531.089	29.516.472.187

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2025
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	5	893.803.391	1.073.573.117
İlişkili Olmayan Taraflardan Kısa Vadeli Borçlanmalar		893.803.391	1.073.573.117
<i>Banka Kredileri</i>		793.861.352	967.752.445
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>		99.942.039	105.820.672
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	5	1.026.160.875	1.057.309.423
Diğer Finansal Yükümlülükler		18.064	19.878
<i>Diğer Muhtelif Finansal Yükümlülükler</i>		18.064	19.878
Ticari Borçlar		146.670.513	369.747.673
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>		146.670.513	369.747.673
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar		10.757.753	8.325.153
Diğer Borçlar		31.263.539	24.398.341
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>	4	11.570.263	13.907.893
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		19.693.276	10.490.448
Ertelenmiş Gelirler		11.764.509	273.175.750
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ertelenmiş Gelirler</i>		11.764.509	273.175.750
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		38.306.374	27.627.073
Kısa Vadeli Karşılıklar		10.391.972	12.795.944
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar</i>		10.391.972	12.795.944
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		69.349.614	93.284.181
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler</i>		69.349.614	93.284.181
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		2.238.486.604	2.940.256.533
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	5	5.127.514.528	5.698.828.003
İlişkili Olmayan Taraflardan Uzun Vadeli Borçlanmalar		5.127.514.528	5.698.828.003
<i>Banka Kredileri</i>		4.723.894.083	5.216.784.747
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>		403.620.445	482.043.256
Uzun Vadeli Karşılıklar		14.995.224	19.047.838
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar</i>		14.995.224	19.047.838
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü		1.051.089.538	940.308.800
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		6.193.599.290	6.658.184.641
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		8.432.085.894	9.598.441.174

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (Bağımsız Denetimden Geçmiş) 31 Aralık 2025
ÖZKAYNAKLAR			
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		18.685.926.047	19.081.947.310
Ödenmiş Sermaye	8	277.500.000	277.500.000
Sermaye Düzeltme Farkları	8	5.779.288.434	5.779.288.434
Paylara İlişkin Primler		1.307.098	1.307.098
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler / Giderler		6.548.851	(5.312.421)
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları</i>		<i>(11.121.084)</i>	<i>(22.982.356)</i>
<i>Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları</i>		<i>17.669.935</i>	<i>17.669.935</i>
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler		3.135.925.583	3.638.635.408
<i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>		<i>3.135.925.583</i>	<i>3.638.635.408</i>
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler		1.628.750.680	1.628.750.680
<i>Yasal Yedekler</i>	8	<i>1.628.750.680</i>	<i>1.628.750.680</i>
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)		7.761.778.111	7.501.575.160
Net Dönem Karı		94.827.290	260.202.951
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		795.519.148	836.083.703
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR		19.481.445.195	19.918.031.013
TOPLAM KAYNAKLAR		27.913.531.089	29.516.472.187

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak - 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	9	1.882.597.740	2.324.981.183
Satışların Maliyeti (-)	9	(1.077.648.321)	(1.665.398.859)
BRÜT KAR		804.949.419	659.582.324
Genel Yönetim Giderleri (-)	9	(85.809.330)	(101.806.064)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	10	20.678.471	80.477.550
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	10	(22.904.322)	(97.920.472)
ESAS FAALİYET KARI		716.914.238	540.333.338
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	11	19.578.152	89.460.647
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		736.492.390	629.793.985
Finansman Gelirleri	12	283.048.794	476.278.479
Finansman Giderleri (-)	12	(263.320.514)	(503.268.068)
Parasal Kayıp/Kazanç	15	(408.647.309)	(294.291.204)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI		347.573.361	308.513.192
Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/ Geliri		(197.913.442)	(183.595.739)
Dönem Vergi Gideri/Geliri		(67.452.174)	(65.390.401)
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri		(130.461.268)	(118.205.338)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI		149.659.919	124.917.453
DÖNEM KARI		149.659.919	124.917.453
Dönem Karının Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		54.832.629	24.634.059
Ana Ortaklık Payları		94.827.290	100.283.394
		149.659.919	124.917.453
1000 adet pay başına kazanç	13	3,42	3,61

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2025
DİĞER KAPSAMLI GELİR KISMI		
DÖNEM KARI	149.659.919	124.917.453
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar <i>Yabancı Para Çevrim Farkları</i>	(562.737.205) (562.737.205)	90.178.424 90.178.424
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar	11.861.272	5.304.078
<i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları / (Kayıpları)</i> <i>Ertelenmiş Vergi Geliri / (Gideri)</i>	15.815.029 (3.953.757)	7.072.104 (1.768.026)
DİĞER KAPSAMLI GELİR	(550.875.933)	95.482.502
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	(401.216.014)	220.399.955
Toplam Kapsamlı Gelir Dağılımı:		
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(5.194.751)	22.625.780
Ana Ortaklık Payları	(396.021.263)	197.774.175
	(401.216.014)	220.399.955

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilmesi Farkları	Pay İhraç Primleri / Iskontoları	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Yabancı Para Çevrim Farkları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
				Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazanç/(Kayıpları)	Maddi Duran Varlık Değerleme Fonu							
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	277.500.000	5.779.288.434	1.307.098	(18.697.386)	14.140.897	2.806.355.384	1.577.776.319	6.944.034.083	1.135.888.706	18.517.593.535	787.200.336	19.304.793.871
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	1.135.888.706	(1.135.888.706)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	5.304.078	-	92.186.703	-	-	100.283.394	197.774.175	22.625.780	220.399.955
-Dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	100.283.394	100.283.394	24.634.059	124.917.453
-Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	5.304.078	-	92.186.703	-	-	-	97.490.781	(2.008.279)	95.482.502
31 Mart 2025 itibarıyla bakiye	277.500.000	5.779.288.434	1.307.098	(13.393.308)	14.140.897	2.898.542.087	1.577.776.319	8.079.922.789	100.283.394	18.715.367.710	809.826.116	19.525.193.826
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiye	277.500.000	5.779.288.434	1.307.098	(22.982.356)	17.669.935	3.638.635.408	1.628.750.680	7.501.575.160	260.202.951	19.081.947.310	836.083.703	19.918.031.013
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	260.202.951	(260.202.951)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	11.861.272	-	(502.709.825)	-	-	94.827.290	(396.021.263)	(5.194.751)	(401.216.014)
-Dönem karı	-	-	-	-	-	-	-	-	94.827.290	94.827.290	54.832.629	149.659.919
-Diğer kapsamlı gelir / (gider)	-	-	-	11.861.272	-	(502.709.825)	-	-	-	(490.848.553)	(60.027.380)	(550.875.933)
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35.369.804)	(35.369.804)
31 Mart 2026 itibarıyla bakiye	277.500.000	5.779.288.434	1.307.098	(11.121.084)	17.669.935	3.135.925.583	1.628.750.680	7.761.778.111	94.827.290	18.685.926.047	795.519.148	19.481.445.195

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2025
İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		611.552.404	362.368.568
Dönem Karı		149.659.919	124.917.453
Dönem Karı/ Zararı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler		792.167.611	758.213.520
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	9	249.898.146	244.832.392
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler		13.158.700	14.146.612
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler</i>		13.158.700	14.146.612
- Faiz (Gelirleri) ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler		44.874.660	84.336.612
<i>Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	11,12	(103.734.126)	(91.444.846)
<i>Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler</i>	12	148.608.786	175.781.458
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(88.344.679)	(78.856.697)
- Vergi (Geliri) Gideri İle İlgili Düzeltmeler		197.913.442	183.595.740
- Parasal Kayıp (Kazanç) ile İlgili Düzeltmeler		374.667.342	310.158.861
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(302.648.066)	(519.586.189)
- Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		189.380.712	(61.649.766)
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		(6.448.785)	(4.199.698)
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		195.829.497	(57.450.068)
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış) ile İlgili Düzeltmeler		(34.082.382)	(172.679.413)
<i>İlişkili Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki (Artış)</i>		179.349	-
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Azalış (Artış)</i>		(34.261.731)	(172.679.413)
- İmtiyaz Sözleşmelerine İlişkin Finansal Varlıklardaki Azalış (Artış)		-	6.594.601
- Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış (Azalış)		(236.481.836)	(177.056.264)
- Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Azalış (Artış)		(11.458.781)	(6.610.464)
- Ticari Borçlardaki Artış (Azalış) ile İlgili Düzeltmeler		(189.334.803)	(108.230.941)
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		(189.334.803)	(108.230.941)
- Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış (Azalış)		3.192.335	7.288.767
- Faaliyetler ile İlgili Diğer Borçlardaki Artış ile İlgili Düzeltmeler		(23.863.311)	(7.242.709)
<i>İlişkili Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		(1.068.427)	(3.018.252)
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış (Azalış)</i>		(22.794.884)	(4.224.457)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		639.179.464	363.544.784
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		-	(1.176.216)
Vergi Ödemeleri		(27.627.060)	-

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansları	Cari Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2026	Geçmiş Dönem (İncelemeden Geçmemiş) 1 Ocak- 31 Mart 2025
YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(32.466.576)	(518.779)
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkların Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları		(1.834.909)	(518.779)
<i>Maddi Duran Varlık Alımından Kaynaklanan Nakit Çıktıları</i>		<i>(250.996)</i>	<i>(518.779)</i>
<i>Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları (-)</i>		<i>(1.583.913)</i>	-
<i>Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıktıları</i>		<i>(30.631.667)</i>	-
FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(319.386.318)	(335.381.633)
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri		377.315.859	520.595.057
<i>Kredilerden Nakit Girişleri</i>	7	<i>377.315.859</i>	<i>520.595.057</i>
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları		(597.999.980)	(528.944.960)
<i>Kredi Geri Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları</i>	7	<i>(597.999.980)</i>	<i>(528.944.960)</i>
Ödenen Faiz		(43.070.790)	(94.506.606)
Kira Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıktıları	7	(13.483.196)	(14.412.005)
İlişkili taraflardan diğer alacaklar ile ilgili düzeltmeler		(50.723.462)	(220.950.619)
Alınan faiz		8.575.251	2.837.500
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		259.699.510	26.468.156
Yabancı Para Çevrim Farklarının Nakit ve Nakit Benzerleri Üzerindeki Etkisi		7.474.298	55.651.977
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ)		267.173.808	82.120.133
DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		377.229.552	748.570.687
Nakit ve Nakit Benzerlerine İlişkin Enflasyon Etkisi		(9.900.462)	(9.367.098)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ		634.502.898	821.323.722

İlişikteki dipnotlar bu ara dönem konsolide finansal tabloların tamamlayıcı bir parçasıdır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Ayen Enerji A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Ayen Enerji") fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket, 1990 yılında kurulmuştur. Şirket, çoğunluk hissesine sahip olan Aydınlar Şirketler Grubu'nun üyesidir. Şirket ana ortağı Aydınlar İnşaat A.Ş. ("Aydınlar İnşaat") ve Aydınlar Ailesi tarafından kontrol edilmektedir.

Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Hülya Sok. No: 37, Gaziosmanpaşa, Ankara.

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul'da işlem görmektedir. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı %16,96'dır (31 Aralık 2025: %16,96) (Not: 8).

Ayen Enerji A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla çalışan personel sayısı 206'dır (31 Aralık 2025: 206).

Şirket'in bağlı ortaklıkları ("Bağlı Ortaklıklar"), temel faaliyet konuları ve kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı Ortaklık	Ana faaliyeti	Doğrudan İştirak Oranı	Dolaylı İştirak Oranı	Kayıtlı ofis adresi
Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. ("Ayen Ostim")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	%100	%100	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara, Türkiye
Kayseri Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kayseri Elektrik")	Elektrik üretimi, ve ticareti (asil)	%99	%99	Yemliha Kasabası Kayseri, Türkiye
Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ("Ayen Elektrik")	Elektrik ticareti (asil)	%100	%100	Hülya Sokak No: 37 Gaziosmanpaşa Ankara, Türkiye
Ayen-AS Enerji SHA ("Ayen-AS")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	%90	%90	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Energy Trading SHA ("Ayen Trading")	Elektrik ticareti (asil)	%0	%100	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Energy Trading D.O.O. Beograd-Stari Grad ("Ayen Sırbistan")	Elektrik ticareti (asil)	%0	%100	Kosaçicev Venac Sokak No: 20, 11000 Belgrad, Serbia (Sırbistan)
Ayen Energija Trgovanje z Električno Energijo D.O.O. ("Ayen Slovenya")	Elektrik ticareti (asil)	%0	%100	Ayen Energija d.o.o. Zemljemerska ulica 12 1000 Ljubljana Slovenia (Slovenya)
Ayen – ALB SHA ("Ayen ALB")	Elektrik üretimi (asil)	%92	%92	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)
Ayen Renewable Energy SHA ("Ayen Renewable")	Elektrik üretimi ve ticareti (asil)	%100	%100	Papa Gijon Pali i II-te, ABA Business Center, Tirane/Albania (Arnavutluk)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

Ayen Enerji bünyesinde Akbük mevkiinde kurulmuş olan 31,5 MW kurulu gücündeki Akbük Rüzgar Elektrik Santrali için 18 Ocak 2007 tarihi itibarıyla 49 yıl süreyle üretim lisansı almıştır. Santralin sırasıyla, 19 Mart 2009 ve 3 Nisan 2009 tarihlerinde, 16,8 MW'lık birinci kısmı ve 14,7 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, Gümüşhane ili, Kürtün ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 68,9 MW kurulu gücündeki Büyükdüz HES, 1 Haziran 2012 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Karaburun ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 30,75 MW kurulu gücündeki Mordoğan RES, 27 Eylül 2013 tarihi itibarıyla işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji bünyesinde, İzmir ili Seferihisar ilçesi sınırlarında kurulmuş olan, 49 yıl süreyle üretim lisansı bulunan 24 MW kurulu gücündeki Korkmaz RES ise 2014 yılının Ağustos ve Eylül aylarında sırasıyla 10 MW'lık birinci kısmı ve 14 MW'lık ikinci kısmının kabulü yapılarak, ticari işletmeye alınmıştır.

Ayen Enerji tarafından Aydın ili, Didim ilçesi ile, Muğla ili, Milas ilçesi sınırları içinde tesis edilen Rüzgar enerjisine dayalı, 20 MW kurulu gücünde, Akbük II RES Elektrik Enerjisi Üretim Tesisi'nin, EPDK tarafından 12 Şubat 2016 tarihinde kabulü yapılmış olup; tesis ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlanmıştır.

Kayseri Elektrik bünyesinde bulunan Yamula Barajı yap, işlet, devret ("YİD") modeli ile yapılmış olup Kızılırmak Nehri üzerinde bulunmaktadır. Kurulu gücü 100 MW, yıllık üretim kapasitesi 422 milyon kWh'dir. Santralin inşaatına 1998 yılında başlanmış ve Ağustos 2005'te işletmeye alınmıştır. Yamula Barajı'nın işletme süresi 20 yıl olup, imtiyaz sözleşmesi süresi sonu olan 31 Temmuz 2025 tarihi itibarı ile Elektrik Üretim A.Ş.'ye devredilmiştir.

Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. tarafından, Balıkesir ili, Kepsut İlçesi sınırları içerisinde 25,2 MWm/24 MWe kurulu gücünde Çaypınar Rüzgâr Enerjisi Elektrik Üretim Tesisine ait tüm rüzgar türbinleri 17 Aralık 2020 tarihinde ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlamıştır. Şirkete yardımcı kaynak olarak 5,5009 MWm GES (Güneş Enerjisi Santrali) kurulmak suretiyle tesisin toplam kurulu gücü 30,7009 MWm/ 24 MWe yükseltilmiştir. Bu kapsamda GES Yatırımı için yapılan inşaat çalışmaları tamamlanmış olup; 22 Eylül 2022 tarihinde tesis ticari işletmeye alınmıştır. 24 MWe gücündeki tesise kapasite artışı ile ilgili olarak, lisansı alınmış olan ilave 1 adet 3,6 MWM/3,6MWe gücündeki türbin-generatör ünitesinin kabulü; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılmış olup; 9 Mart 2024 tarihinde ticari işletmeye alınmış ve elektrik enerjisi üretimine başlanmıştır. Bu türbin ile birlikte tesisin toplam kurulu gücü 27,6 MW'a yükseltilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

Ayen Elektrik'in fiili faaliyet konusu "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin "Toptan Satış Lisansı" hükümleri ile diğer ilgili yönetmelikler çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Ayen AS bünyesindeki Arnavutluk'ta bulunan, 34 MW kurulu gücünde, yıllık 118.400.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasiteli PESHQESHIT 3 Hidroelektrik Enerjisi Üretim Tesisi'nin yapımı tamamlanarak; 4 Mayıs 2015 tarihi itibarıyla ticari işletmeye alınmıştır. Arnavutluk'ta bulunan bir diğer 75,71 MW kurulu güce ve yıllık 228.846.000 kWh elektrik enerjisi üretim kapasitesine sahip Fangut HES Elektrik Enerjisi Üretim tesisi, 1 Aralık 2017 tarihi itibarı ile ticari işletmeye alınmıştır. Aynı zamanda, Aralık 2017 içerisinde, Fangut Barajının Kuyruk suyundan beslenen 1 MW kurulu gücündeki Kuyruk Suyu santrali de işletmeye alınmıştır. Böylelikle Grup'un Arnavutluk'daki toplam kurulu gücü 110,71 MW'a ulaşmıştır.

Ayen Elektrik, 100.000.000 LEK (750.400 AVRO) sermayeli Ayen Trading'e 24 Eylül 2013 tarihinde %100 oranında iştirak etmiştir. Şirket Tiran - Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre 30 Eylül 2013 tarihinde kurulmuş olup Grup'un yurt dışı elektrik ticaretini yürütmektedir.

Ayen Elektrik, 110.000 AVRO sermayeli Ayen Sırbistan ve 5.267.500 AVRO sermayeli Ayen Slovenya'ya sırasıyla 13 Haziran 2014 ve 19 Haziran 2014 tarihlerinde %100 oranında iştirak etmiştir. Söz konusu şirketlerin fiili faaliyet konuları Avrupa Birliği yönetmelikleri çerçevesinde elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin başta Avrupa Birliği ülkeleri olmak üzere toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı ile ithalat ve ihracatının yapılmasıdır.

Ayen ALB, Arnavutluk Enerji Ekonomi Endüstri Bakanlığı tarafından ihaleye çıkarılan yap işlet devret modeli ile yapılacak olan 111 MW kurulu gücünde, yıllık 366,6 Milyon KWH üretim kapasiteli 35 yıl süreli HES-KALİVAÇ hidroelektrik santrali işinin imtiyazcı şirketi olup 22 Kasım 2017 tarihinde 3.500.000 LEK sermayeli olarak kurulmuştur. Arnavutluk Cumhuriyeti Enerji ve Endüstri Bakanlığı tarafından ihalesine çıkılan Yap-İşlet-Devret modeli ile tesis edilecek olan HES-Kalivac Hidroelektrik Projesine Grup'un verdiği teklif idare tarafından en uygun teklif olarak bulunmuş olup, imtiyaz sözleşmesi imzalanmıştır.

Ayen Renewable, Arnavutluk'ta, Arnavutluk yasalarına göre 8 Nisan 2023 tarihinde 5.000.000 LEK sermaye ile kurulmuştur. Ayen Renewable'ın sermayesinin tamamı Ayen Enerji tarafından ödenmiş olup %100 oranında Ayen Enerji A.Ş.'nin yurt dışı bağlı ortaklığıdır. Şirket faaliyetleri; güneş ve rüzgar gibi yenilenebilir enerjinin üretimini ve kullanımını sağlayan enerji santralleri veya santrallerin danışmanlığı, tasarımı, finansmanı, inşaatı, devreye alınması, işletilmesi, bakımı ve üretilen elektrik enerjisinin yurt içinde ve yurt dışında ticaretini yapmaktır.

Özet konsolide finansal tabloların onaylanması:

Grup'un 1 Ocak – 31 Mart 2026 hesap dönemine ait özet konsolide finansal tabloları Yönetim Kurulu tarafından 8 Mayıs 2026 tarihinde onaylanmış ve yayınlanması için yetki verilmiştir. Yönetim Kurulu ve Genel Kurul dışındakilerin özet konsolide finansal tabloları değiştirme yetkisi yoktur.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Şirket ve Türkiye'de yerleşik bağlı ortaklıkları, yasal defterlerini ve kanuni finansal tablolarını Türk Ticaret Kanunu ("TTK") ve vergi mevzuatınca belirlenen muhasebe ilkelerine uygun olarak tutmakta ve hazırlamaktadır.

Yurt dışında faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar, muhasebe kayıtlarını ve finansal tablolarını faaliyette bulunduğu ülkelerin para birimi cinsinden ve o ülkelerin mevzuatına uygun olarak hazırlamaktadır.

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

Finansal tablolar ve dipnotlar KGG tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde açıklanan "2024 TFRS Taksonomisi"ne uygun olarak sunulmuştur.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile muhasebeleştirilen yatırım amaçlı gayrimenkuller ve yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan araziler ve arsalar dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası cinsinden hazırlanmıştır.

Kullanılan Para Birimi

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

Grup'un bağlı ortaklıkları, fonksiyonel para birimi olarak operasyonlarını önemli derecede etkileyen veya üzerinde etkisi olan ve bu grupla ilgili olay ve durumların ekonomik önemini yansıtan para birimlerini kullanmaktadırlar. Bu kapsamda Ayen-AS, Ayen Trading, Ayen Renewable ve Ayen ALB Arnavutluk LEK'ini, Ayen Sırbistan Sırbistan DİNAR'ını, Ayen Slovenya AVRO'yu kullanmaktadır. TMS 21'e göre Arnavutluk LEK'i ve Sırbistan DİNAR'ı cinsinden bilanço kalemleri (özsermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan alış ve satışa konu olmayan (1 LEK = 0,5312 TL, 1 DİNAR = 0,4344 TL) TCMB kurları ile TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Ayen Slovenya için ise yabancı para cinsinden bilanço kalemlerindeki varlıkları bilanço tarihinde geçerli olan alış kuru (1 AVRO = 51,0236) ve yükümlülükleri (özsermaye hesapları hariç) bilanço tarihinde geçerli olan satış kuru (1 AVRO = 51,1156) ile TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir. Ayrıca kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu kalemleri ise yıllık ortalama döviz kurundan TL'ye dönüştürülerek konsolidasyona dahil edilmiştir.

Özsermaye hesaplarından sermaye tarihsel nominal değeri ile taşınmakta olup, buna ilişkin çevrim farkları ile bilanço ve kar veya zarar tablosunun TL'ye çevriminden kaynaklanan çevrim farkları özsermaye içerisinde yabancı para çevrim farkları hesabında muhasebeleştirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama

KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan açıklama ve SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarından itibaren TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardına göre enflasyon muhasebesi uygulamaya başlamıştır. TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülen yatırım amaçlı gayrimenkuller ve yeniden değerlendirilmiş tutarları ile sunulan araziler ve arsalar haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Söz konusu konsolide finansal tablolar ile önceki dönemlere ait karşılaştırmalı tüm tutarlar, TMS 29 uyarınca Türk Lirası'nın ("TL") genel satın alma gücünde meydana gelen değişimlere göre düzeltilmiş ve nihayetinde TL'nin 31 Mart 2026 tarihindeki satın alma gücü cinsinden ifade edilmiştir.

Grup, TMS 29 uygulamasında, KGK'nın yaptığı yönlendirme uyarınca Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyat Endekslerine ("TÜFE") göre elde edilen düzeltme katsayılarını kullanmıştır. TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden bu yana cari ve geçmiş dönemlere ait TÜFE ile karşılık gelen düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık kümülatif enflasyon oranları
31 Mart 2026	121,47	1,00000	%205
31 Aralık 2025	110,39	1,10040	%211
31 Mart 2025	92,82	1,30865	%250

Grup, 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'na ("UFRS") uygun olarak hazırlanmış olduğu konsolide finansal tablolarında UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulamıştır. Bu nedenle Grup'un TMS 29'u ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2021 olarak belirlenmiştir.

TL'nin yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olarak tanımlanmasına son verildiği 1 Ocak 2005 tarihinden önce edinilmiş ya da üstlenilmiş parasal olmayan kalemler ile bu tarihten önce işletmeye konmuş ya da oluşmuş özkaynaklar TÜFE'de 1 Ocak 2005 tarihinden 31 Aralık 2023 tarihine kadar meydana gelen değişime göre düzeltmeye tabi tutulmuştur.

TFRS, ağırlıklı kullanılan para birimi yüksek enflasyonlu olan bir işletmenin finansal tablolarının, ister tarihi maliyet ister cari maliyet yaklaşımına göre hazırlanmış olsun, TMS 29 gerekliliklerine göre yeniden düzenlenmesini ve para biriminin yer aldığı ekonomide her zaman yüksek enflasyon olduğu varsayımıyla geriye dönük olarak uygulanmasını gerektirir. TMS 29'daki temel ilke, yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimiyle raporlama yapan bir işletmenin finansal tablolarının, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden raporlanması gerekliliğidir. Önceki dönem için karşılaştırmalı rakamlar, aynı cari ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama

Yukarıda belirtilen düzeltmeler için uygulanmış olan ana prosedürler aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınan parasal varlık ve yükümlülükler, halihazırda raporlama tarihindeki cari para birimi cinsinden ifade edildiğinden, yeniden düzenlenmemiştir.
- Raporlama tarihindeki cari tutarları ile taşınmayan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, işlem tarihinden veya varsa raporlama tarihine kadar olan en son yeniden değerlendirme tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Maddi duran varlıklar, işlem tarihinden veya varsa en son yeniden değerlendirme tarihinden raporlama tarihine kadar endeksteki değişiklik uygulanarak düzeltilmiştir. Amortisman, yeniden düzenlenen tutarlara dayanmaktadır.
- Yukarıda açıklanan amortisman giderleri ve ertelenmiş vergi giderleri dışındaki tüm gelir tablosu kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği ayların raporlama tarihine göre aylık düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Enflasyonun Grup'un net parasal pozisyonu üzerindeki etkileri, konsolide kar veya zarar tablosunda "Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)" olarak gösterilmektedir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Bu amaçla, nakit akış tablosundaki tüm kalemler, işlem tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Karşılaştırmalı döneme ait tüm rakamlar, ilgili karşılaştırmalı dönemden 31 Mart 2026'ya endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tablolarının Yeniden Sınıflanması

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem 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.

Grup, 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tabloların hazırlanması sürecinde, karşılaştırmalı dönem olan 31 Aralık 2025 tarihli finansal durum tablosunda yer alan 44.155.971 TL tutarındaki ödenecek vergi ve fonlar bakiyesini, "İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Borçlar" kaleminden "İlişkili Olmayan Tarafalara Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler" kalemine yeniden sınıflandırmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

Şirket'in bağlı ortaklıklarının 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı (%)		Kuruluş ve faaliyet yeri	Ana Faaliyeti
	2026	2025		
Ayen Ostim	100	100	Ankara- Ankara	Elektrik üretimi ve ticareti
Kayseri Elektrik	99	99	Kayseri- Kayseri	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Elektrik	100	100	Ankara- Ankara	Elektrik ticareti
Ayen-AS	90	90	Tiran-Arnautluk	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Trading	100	100	Tiran-Arnautluk	Elektrik ticareti
Ayen Sırbistan	100	100	Belgrad-Sırbistan	Elektrik ticareti
Ayen Slovenya	100	100	Ljubljana, Slovenya	Elektrik ticareti
Ayen ALB	92	92	Tiran-Arnautluk	Elektrik üretimi ve ticareti
Ayen Renewable	100	100	Arnavutluk	Elektrik üretimi ve ticareti

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

- 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.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

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 olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

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

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

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

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

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

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda listelenen 1 Ocak 2026 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 9 ve TFRS 7'deki finansal Araçların sınıflandırma ve ölçümüne ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler:
 - elektronik nakit transferi sistemi aracılığıyla ödenen bazı finansal borçlar için yeni bir istisna ile birlikte, bazı finansal varlık ve yükümlülüklerin muhasebeleştirilmesi ve finansal tablo dışı bırakılmasıyla ilgili zamanlamaya ilişkin gerekliliklere açıklık getirilmesi;
 - bir finansal varlığın yalnızca anapara ve faiz ödemeleri kriterini karşılayıp karşılamadığının değerlendirilmesine ilişkin daha fazla rehberlik sağlanması ve açıklığa kavuşturulması;
 - nakit akışlarını değiştirebilecek sözleşme şartlarına sahip belirli araçlar için yeni dipnot açıklamaları eklemek (çevresel, sosyal ve yönetim (ESG) hedeflerine ulaşılmasıyla bağlantılı özelliklere sahip bazı araçlar gibi); ve
 - gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçlarına ilişkin dipnot açıklamalarında güncellemeler yapılmasıdır.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Yıllık iyileştirmeler, bir Muhasebe Standardındaki ifadeleri açıklığa kavuşturan veya Muhasebe Standartlarındaki hükümler arasındaki nispeten küçük beklenmeyen sonuçları, gözden kaçırılan noktaları veya tutarsızlıkları düzelteren değişikliklerle sınırlıdır. 2024 yılına ait değiştirilmiş Muhasebe Standartları listesi ve ilgili kılavuzlar şunları içermektedir:

- TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması;
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve Standardın iliştiğindeki UFRS 7'nin uygulanmasına yönelik Rehber;
- TFRS 9 Finansal Araçlar;
- TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar ve
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

a) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- **TFRS 9 ve TFRS 7'deki doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmelere ilişkin değişiklikler;** 1 Ocak 2026 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu değişiklikler, TFRS 9'un 'işletmenin kendi kullanımı' ve korunma muhasebesi hükümlerini değiştirir ve TFRS 7'de hedeflenen açıklama hükümlerini getirir. Bu değişiklikler yalnızca, elektrik üretiminin kaynağının kontrol edilemeyen doğal koşullarına (hava durumu gibi) bağlı olması nedeniyle, bir işletmeyi temel elektrik miktarındaki değişkenliğe maruz bırakan sözleşmelere uygulanır. Bu sözleşmeler, "doğaya bağımlı elektriğe atıfta bulunan sözleşmeler" olarak tanımlanır.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

b) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- **TFRS 17, 'Sigorta Sözleşmeleri';** 1 Ocak 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart, hali hazırda çok çeşitli uygulamalara izin veren TFRS 4'ün yerine geçmektedir. TFRS 17, sigorta sözleşmeleri ile isteğe bağlı katılım özelliğine sahip yatırım sözleşmeleri düzenleyen tüm işletmelerin muhasebesini temelden değiştirecektir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un faaliyet konusu gereği finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

- **TMS 21'e İlişkin Değişiklikler – Yüksek enflasyonlu bir sunum para birimine kur çevrimi;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu dar kapsamlı değişiklikler, sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmeler için uygulanacak çevrim prosedürlerini düzenlemektedir. İşletme bu değişiklikleri aşağıdaki durumlarda uygular:

- Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin, finansal durumunu ve faaliyet sonuçlarını yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevirmesi durumunda; veya
- Fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir yabancı işletmenin, finansal durumunun ve faaliyet sonuçlarının yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimine çevrilmesi durumunda.

Söz konusu değişiklikler, ortaya çıkan bilginin faydalılığını maliyet etkin bir şekilde iyileştirmeyi ve uygulamadaki çeşitliliği azaltmayı amaçlamaktadır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un faaliyet konusu gereği finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmamıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

b) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- **TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Bu standart, 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
- işletmenin finansal tablolarının dışında raporlanan belirli kâr veya zarar performans ölçütleri (yani yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütleri) için finansal tablolarda yapılması gereken açıklamalar; ve genel olarak temel finansal tablolar ve dipnotlar için geçerli olan toplulaştırma ve ayırtırmaya ilişkin geliştirilmiş ilkeler.

“TMS 8 paragraf 30’a uyum sağlamak amacıyla, Mart 2026 tarihinde sona eren raporlama dönemi için finansal tablo dipnotlarında aşağıdaki hususlara yer verilmesi beklenmektedir:

- değişikliklerin niteliği,
- TFRS 18’in, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için uygulanmasının zorunlu olduğu hususu,
- planlanan ilk uygulama tarihi ve
- aşağıdakilerden biri:
 - TFRS 18’in ilk uygulandığı dönemde, söz konusu standardın uygulanmasının işletmenin finansal tabloları üzerindeki olası etkilerinin değerlendirilmesine yardımcı olacak bilinen veya makul ölçüde tahmin edilebilir bilgiler; veya
 - bu etkilerin bilinmediği veya makul ölçüde tahmin edilebilir olmadığı durumlarda, bu durumu ifade eden bir açıklama.

TMS 8’in 30’uncu paragrafına uyum sağlamak amacıyla, işletmeler TFRS 18’in benimsenmesine ilişkin açıklamaları hazırlarken aşağıdaki ilkeleri dikkate almalıdır:

a. Açıklamaların, işletmelerin uygulama sürecinin 2027 yılına doğru ilerlemesine paralel olarak giderek daha ayrıntılı hâle gelmesi beklenmektedir.

Bir işletmenin açıklamalarında yer vereceği ayrıntı düzeyi, iç kontrol süreçlerine ilişkin çalışmalar dâhil olmak üzere, ilk kez uygulamaya yönelik faaliyetlerindeki ilerleme seviyesine bağlı olacaktır. 31 Mart 2026 tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla, uygulama sürecinde henüz önemli bir ilerleme kaydetmemiş olan işletmeler, TFRS 18’in olası etkilerini aktif olarak değerlendirdiklerini ve daha kapsamlı açıklamaların makul olarak sağlanamadığını belirtmekle yetinebilir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

b) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

b. Uygun ve güvenilir olması hâlinde nicel bilgilerin sunulmasının değerlendirilmesi.

İşletmenin bu tür açıklamaları yapabilmesi için uygun ve güvenilir bir dayanağa sahip olması ve söz konusu bilgilerin geçici nitelikte olduğuna ilişkin açık açıklamalar sunması kaydıyla, ön taslak tutarların açıklanması uygun olabilir. Örneğin, bir işletme kâr veya zarar tablosundaki ara toplamlar üzerindeki etkileri nicel olarak ifade edebilir. Nicel etkilerin makul ölçüde tahmin edilebilir olmaması durumunda, bu hususa ilişkin bir açıklama yapılmalıdır. İşletmeler, bilinen ve makul ölçüde nicel olarak ifade edilebilen etkileri açıklayabilir; ancak uygulama tarihinden önce, Yönetim Performans Ölçütleri (MPM) mutabakatı gibi TFRS 18 kapsamındaki açıklamaların erken sunulması beklenmemektedir.

c. Diğer kamuya açık iletişimlerle uyumun değerlendirilmesi.

Yönetimin, örneğin bir yatırımcı sunumunda, öngörülen etkilere ilişkin kamuya açıklamalarda bulunmuş olması hâlinde, TMS 8 kapsamında finansal tablolarda yer verilen açıklamaların bu iletişimlerle tutarlı olması gerekmektedir.

Açıklamalar, yalnızca raporlama dönemi sonu itibarıyla mevcut olan bilgilere değil, finansal tabloların yayımlanma tarihine kadar mevcut olan bilgilere dayanmalıdır.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

- **TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). Yeni standart ve değişiklikler diğer TFRS'ler ile birlikte uygulanmaktadır. Şartları sağlayan bir bağlı ortaklık, açıklama hükümleri hariç diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki hükümleri ve bununla birlikte TFRS 19'daki azaltılmış açıklama gerekliliklerini uygular. TFRS 19'un azaltılmış açıklama gereklilikleri, şartları sağlayan bağlı ortaklıkların finansal tablolarının kullanıcılarının bilgi ihtiyaçları ile finansal tablo hazırlayıcıları için maliyet tasarrufları arasında denge kurar. TFRS 19, şartları sağlayan bağlı ortaklıklar için gönüllü uygulanabilecek bir standarttır. Bir bağlı ortaklık aşağıdaki durumlarda ilgili şartları sağlar.

- kamuya hesap verme yükümlülüğünün bulunmaması ve
- TFRS Muhasebe Standartlarına uygun, kamunun kullanımına açık konsolide mali tablolar üreten bir ana veya ara ana ortaklığının olması.

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

2. KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.2 Yeni ve Düzeltilmiş Standartlar ve Yorumlar (devamı)

b) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- **TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar'a İlişkin Değişiklikler: Açıklamalar;** 1 Ocak 2027 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir (erken uygulamaya izin verilir). UMSK, TFRS 19'daki azaltılmış açıklama yükümlülüklerini geliştirirken, 28 Şubat 2021 tarihi itibarıyla diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama yükümlülüklerini dikkate almıştır. TFRS 19 yayımlandığında, bu tarihten sonra eklenen veya değiştirilen herhangi bir açıklama yükümlülüğünün azaltılmış versiyonlarını içermiyordu. Daha sonra IASB, Şubat 2021 ile Mayıs 2024 tarihleri arasında yayınlanan standartlar ve değişiklikler kapsamında açıklama yükümlülüklerini azaltarak uygun bağlı ortaklıklara kolaylık sağlamak amacıyla bu değişiklikleri yayınlamıştır, özellikle:

- TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar;
- Tedarikçi Finansman Anlaşmalarına İlişkin Düzenlemeler (TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler);
- Uluslararası Vergi Reformu — İkinci Sütun Model Kuralları (TMS 12'de yapılan değişiklikler);
- Değiştirilebilirliğin Eksikliği (TMS 21'de yapılan değişiklikler); ve
- Finansal Araçların Sınıflandırma ve Ölçümüne İlişkin Değişiklikler (TFRS 9 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler).

Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup'un karar almaya yetkili mercii, bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla sonuçları ve faaliyetleri coğrafi bölgeler bazında incelemektedir. Grup'un coğrafi bölge dağılımı Türkiye ve yurtdışında bulunan Grup şirketlerine göre belirlenmiştir. Yurtdışında bulunan şirketler Arnavutluk, Sırbistan ve Slovenya'da faaliyet göstermektedir.

1 Ocak – 31 Mart 2026	Türkiye	Yurtdışı	Grup içi satış ve satışların maliyeti netlemesi	Konsolide
Grup dışı net satışlar	374.387.711	1.508.210.029	-	1.882.597.740
Grup içi bölümlerarası net satışlar	530.832.752	97.438.553	(628.271.305)	-
Grup dışı satışların maliyeti	(445.550.445)	(632.097.876)	-	(1.077.648.321)
Grup içi bölümlerarası satışların maliyeti	(290.031.190)	(327.068.235)	617.099.425	-
Brüt kar	169.638.828	646.482.471	(11.171.880)	804.949.419
Genel yönetim giderleri	(49.300.560)	(36.508.770)	-	(85.809.330)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	17.431.488	3.246.983	-	20.678.471
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(11.210.609)	(11.693.713)	-	(22.904.322)
Esas faaliyet karı	126.559.147	601.526.971	(11.171.880)	716.914.238
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	19.578.152	-	-	19.578.152
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı	146.137.299	601.526.971	(11.171.880)	736.492.390
Finansman gelirleri	369.797.961	39.693.650	(126.442.817)	283.048.794
Finansman giderleri	(324.227.500)	(65.535.831)	126.442.817	(263.320.514)
Parasal kayıp / kazanç	(408.647.309)	-	-	(408.647.309)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ve zararı	(216.939.549)	575.684.790	(11.171.880)	347.573.361
Dönem vergi gideri/geliri	(39.393.684)	(28.058.490)	-	(67.452.174)
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	(125.913.713)	(4.547.555)	-	(130.461.268)
Dönem (zararı)/ karı	(382.246.946)	543.078.745	(11.171.880)	149.659.919
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	1.779.434	55.475	-	1.834.909
Amortisman, itfa ve tükenme payları	(122.407.663)	(127.272.981)	-	(249.680.644)
Toplam varlıklar	13.536.236.000	14.377.295.089	-	27.913.531.089
Toplam yükümlülükler	3.384.893.224	5.047.192.670	-	8.432.085.894

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

3. BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

1 Ocak - 31 Mart 2025	Türkiye	Yurtdışı	Grup içi satış ve satışların maliyeti netlemesi	Konsolide
Grup dışı net satışlar	706.073.021	1.618.908.162	-	2.324.981.183
Grup içi bölümlerarası net satışlar	406.391.776	347.813.841	(754.205.617)	-
Grup dışı satışların maliyeti	(589.673.049)	(1.075.725.810)	-	(1.665.398.859)
Grup içi bölümlerarası satışların maliyeti	(342.918.984)	(415.094.869)	758.013.853	-
Brüt kar	179.872.764	475.901.324	3.808.236	659.582.324
Genel yönetim giderleri	(47.807.368)	(53.998.696)	-	(101.806.064)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	77.887.223	2.590.327	-	80.477.550
Esas faaliyetlerden diğer giderler	(93.377.230)	(4.543.242)	-	(97.920.472)
Esas faaliyet karı	116.575.389	419.949.713	3.808.236	540.333.338
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	89.460.647	-	-	89.460.647
Finansman giderleri öncesi faaliyet karı	206.036.036	419.949.713	3.808.236	629.793.985
Finansman gelirleri	466.266.020	10.012.459	-	476.278.479
Finansman giderleri	(357.530.287)	(145.737.781)	-	(503.268.068)
Parasal kayıp / kazanç	(294.291.204)	-	-	(294.291.204)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı ve zararı	20.480.565	284.224.391	3.808.236	308.513.192
Dönem vergi gideri/geliri	(51.522.947)	(13.867.454)	-	(65.390.401)
Ertelenmiş vergi gideri/geliri	(165.646.501)	47.441.163	-	(118.205.338)
Dönem (zararı)/ karı	(196.688.883)	317.798.100	3.808.236	124.917.453
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	517.023	1.756	-	518.779
Amortisman, itfa ve tükenme payları	(123.701.328)	(121.131.064)	-	(244.832.392)
Toplam varlıklar	14.143.094.699	15.427.444.646	-	29.570.539.345
Toplam yükümlülükler	3.911.205.312	6.134.140.208	-	10.045.345.520

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2026					
	Alacaklar			Borçlar		
	Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli
Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	
Aydiner İnşaat A.Ş. (*) (1)	-	179.960.108	4.153.770.457	-	9.427.352	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	50.277.573	-	-	-	-	-
Aybet Beton A.Ş. (2)	495.135	-	-	-	-	-
Diğer	277.959	-	-	-	2.142.911	-
	51.050.667	179.960.108	4.153.770.457	-	11.570.263	-

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2025					
	Alacaklar			Borçlar		
	Kısa vadeli		Uzun vadeli	Kısa vadeli		Uzun vadeli
Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari olmayan	
Aydiner İnşaat A.Ş. (*) (1)	-	236.373.071	4.296.789.605	-	11.547.256	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	47.456.716	-	-	-	-	-
Aybet Beton A.Ş. (2)	1.322.224	-	-	-	-	-
Diğer	301.956	-	-	-	2.360.637	-
	49.080.896	236.373.071	4.296.789.605	-	13.907.893	-

(*) 31 Mart 2026 itibarıyla grup içi borçlanmaya ilişkin ticari olmayan TL cinsinden alacaklar için yıllık ortalama %46,14, USD cinsinden alacaklar için %7,43 ve AVRO cinsinden alacaklar için %5,91 oranında faiz işletilmiştir (31 Aralık 2025: TL cinsinden alacaklar için yıllık ortalama %53,96, USD cinsinden alacaklar için %8,30 ve AVRO cinsinden alacaklar için %6,83 oranında faiz işletilmiştir).

- (1) Ana ortaklar
(2) Şirket ana ortaklarının diğer şirketinin bağlı ortaklıkları

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

1 Ocak – 31 Mart 2026					
İlişkili taraflarla olan işlemler	Kur farkı geliri	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Hizmet alımları
Aydiner İnşaat A.Ş. (*) (1)	-	557.783	87.666.926	-	-
Aybet Beton A.Ş. (2)	-	1.900.803	-	-	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	-	831.793	4.733.852	-	-
Zetay Tarım Hayv. İmalat San. ve Tic. A.Ş. (2)	-	23.100	768	-	-
Diğer	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	3.313.479	92.401.546	-	-

1 Ocak – 31 Mart 2025					
İlişkili taraflarla olan işlemler	Kur farkı geliri	Enerji satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Hizmet alımları
Aydiner İnşaat A.Ş. (*) (1)	-	3.315.788	368.841.794	-	82.647.050
Aybet Beton A.Ş. (2)	-	12.826.665	-	-	-
Agron Turizm ve Tic. A.Ş. (2)	-	19.754.269	12.849.517	-	-
Zetay Tarım Hayv. İmalat San. ve Tic. A.Ş. (2)	-	-	-	-	-
Diğer	-	139.276	9.620	-	-
	-	-	-	-	-
	-	36.035.998	381.700.931	-	82.647.050

(1) Ana ortaklar

(2) Şirket ana ortaklarının diğer şirketinin bağlı ortaklıkları

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

4. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar:

Grup'un üst düzey yönetim kadrosu, üst düzey yöneticiler ve genel müdürden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Ücretler ve diğer faydalar	9.433.816	6.430.775
	9.433.816	6.430.775

Grup'ta emeklilik nedeniyle ayrılan üst düzey yöneticilere yapılan ödeme bulunmamaktadır (31 Mart 2025: Bulunmamaktadır).

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçların detayı aşağıdaki gibidir:

Finansal Borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli finansal borçlar	893.803.391	1.073.573.117
Uzun vadeli finansal borçların kısa vadeli kısımları	1.026.160.875	1.057.309.423
Uzun vadeli finansal borçlar	5.127.514.528	5.698.828.003
	7.047.478.794	7.829.710.543

Banka Kredileri

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	22,74%	520.472.693	26.666.667
ABD DOLARI	8,50%	47.454.078	-
AVRO	5,82%	1.252.095.456	4.697.227.416
		1.820.022.227	4.723.894.083
Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	23,32%	519.467.782	36.680.735
ABD DOLARI	9,87%	148.574.852	-
AVRO	5,82%	1.357.019.233	5.180.104.012
		2.025.061.867	5.216.784.747

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	1.820.022.228	2.025.061.868
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	933.077.745	1.015.379.629
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	723.868.388	809.307.358
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	710.258.333	773.715.375
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	620.152.309	725.222.106
5 yıl ve daha uzun vadeli	1.736.537.307	1.893.160.278
	6.543.916.310	7.241.846.614

Kiralama Borçları

<u>Kiralama Borçları</u>	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Kısa vadeli	99.942.039	105.820.672
- Brüt kiralama borçları	131.990.394	143.531.311
- Faizleri (-)	(32.048.355)	(37.710.639)
Uzun vadeli	403.620.445	482.043.255
- Brüt kiralama borçları	433.501.074	522.232.546
- Faizleri (-)	(29.880.629)	(40.189.291)
	503.562.484	587.863.927

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kiralama borçları, Grup'un 9 Mayıs 2022 tarihinde yapmış olduğu sat ve geri kiralama sözleşmesine istinaden 333.972.949.588 TL (31 Aralık 2025: 367.259.901 TL) tutarındaki kiralama borcu ile 169.589.535 TL (31 Aralık 2025: 124.500.063 TL) tutarında TFRS 16 standardı kapsamında kiralama yükümlülüğü olarak kayıtlara alınan, Ayen Enerji kullanımında olan arsalar, Ayen Trading ve Ayen AS kullanımında olan araç ve ofis kiralardan oluşmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

5. FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

Kiralama Borçları (devamı)

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Mart 2026	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	16,00%	311.252	169.278.283
AVRO	2,91%	99.630.788	234.342.162
		99.942.040	403.620.445

Para birimi	Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı	31 Aralık 2025	
		Kısa vadeli	Uzun vadeli
TL	16,00%	285.060	200.258.942
AVRO	4,58%	105.535.611	281.784.314
		105.820.671	482.043.256

Kiralama borçlarının geri ödeme tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek	99.942.039	105.820.672
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	105.980.144	112.149.604
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	118.550.423	125.452.248
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	10.866.088	45.347.157
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	471.216	520.461
5 yıl ve daha uzun vadeli	167.752.574	198.573.785
	503.562.484	587.863.927

31 Mart 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla finansal borçların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

Finansal borçlar	2026	2025
Dönem başı – 1 Ocak	7.829.730.420	8.360.685.773
Alınan yeni finansal borçlar	377.315.859	520.595.057
Anapara ödemeleri	(597.999.980)	(528.944.960)
Kur farkları değişimi	(19.893.559)	294.901.284
Yabancı para çevrim farkları	84.149.266	482.344.360
Ertelenmiş finansman giderlerindeki değişim	-	453.044
Faiz tahakkukları değişimi	99.780.516	76.273.373
Kira sözleşmelerinden yeniden değerlendirme etkisi (*)	(5.868.030)	6.640.428
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan nakit çıkışları	(13.483.196)	(14.412.005)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan faiz tahakkukları	5.757.480	5.001.480
Parasal Kayıp/Kazanç	(712.009.982)	(785.613.331)
Dönem sonu – 31 Mart	7.047.478.794	8.417.924.503

(*) Grup, kira yükümlülüğünü, kira ödemelerindeki endekse bağlı fiyat artışından kaynaklanan değişiklikleri yansıtabacak şekilde yeniden ölçmüş olup, oluşan etki kullanım hakkı varlığına düzeltme olarak finansal tablolara yansıtılmıştır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

6. KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

a) Karşılıklar

31 Mart 2026 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların büyük bölümünü alacak davaları oluşturmaktadır. Grup, konsolide finansal tabloların hazırlanma tarihi itibarıyla halen devam etmekte olan davalarla ilgili olarak avukatlarının da görüşü doğrultusunda önemli bir nakit çıkışı öngörmemesi sebebiyle 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla karşılık ayırmamıştır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

b) Koşullu Varlık ve Borçlar

Koşullu varlıklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Alınan teminat mektupları (*)	423.825.493	330.552.685
Ayen Enerji A.Ş. adına alınan kefaletler (**)	-	16.506.331
	423.825.493	347.059.016

(*) Ayen Elektrik tarafından müşterilerden, elektrik satışına ilişkin tahsilatta oluşabilecek risklere karşın teminat olarak alınmıştır.

(**) Grup'un yabancı kaynaklar için bankalarla imzaladığı nakdi ve gayri nakdi genel kredi sözleşmelerine ilişkin Aydın İnşaat A.Ş.'nin kefaletini ihtiva etmektedir.

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

Koşullu yükümlülükler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Verilen ipotekler (*)	1.530.708.000	1.689.803.686
Ticari işletme rehni (**)	334.000.000	367.540.962
Verilen temlikler (***)	450.000.000	495.189.919
Verilen teminat mektupları (****)	521.646.789	882.413.680
Verilen Kefaletler(*****)	5.573.962.049	5.941.121.433
	8.410.316.838	9.376.069.680

(*) Grup'un uzun vadeli banka kredileri için Ayen Ostim'in Çaypınar RES Yatırımı ve Güneş enerjisi santrali yatırımı için Çaypınar Res üzerinde 1.530.708.000 TL (30.000.000 Avro) ipotek bulunmaktadır.

(**) Banka kredisinin teminatı olarak Akbük Res için 140.000.000 TL Mordoğan Res-Korkmaz Res için 150.000.000 TL ticari işletme rehni verilmiştir. Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. için banka kredisi teminatı olarak sermaye tutarı 44.000.000 TL tutarında işletme rehni verilmiştir..

(***) Ayen Ostim Enerji Üretim A.Ş. 450.000.000 TL tutarındaki alacağını kullanılan yatırım kredisi için temlik vermiştir.

(****) Verilen teminat mektuplarının 295.936.880 TL'si Avro, 4.831.831 TL'si ABD Doları, 220.878.078 TL'si ise Türk Lirası cinsinden oluşmaktadır. Grup tarafından verilen teminat mektuplarının 37.506.707 TL'si (600.000 Avro ve 6.892.547 TL) TEİAŞ'a, 19.100.000 TL'si EPIAŞ'a, enerji alım-satımı için, diğer mektuplar ikili anlaşmalar kapsamında elektrik ticareti yapılan firmalar ve sistem kullanım anlaşmaları için verilen teminatlardan oluşmaktadır.

(*****) Ayen Enerji genel kredi sözleşmelerine istinaden 5.454.362.049 (122.890.000 ABD Doları) 119.600.000 TL kefalet bulunmaktadır.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

7. TAAHHÜTLER

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek ("TRİ") pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026				31 Aralık 2025			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	AVRO
Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı:	855.646.789	554.878.078	108.864	5.800.000	1.249.954.642	561.798.434	1.948.864	9.600.000
Teminat	521.646.789	220.878.078	108.864	5.800.000	882.413.680	143.099.997	1.948.864	9.600.000
Rehin	334.000.000	334.000.000	-	-	367.540.962	418.698.437	-	-
İpotek	-	-	-	-	-	-	-	-
Kefalet	-	-	-	-	-	-	-	-
Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı:	7.554.670.049	569.600.000	122.890.000	30.000.000	8.126.115.038	679.987.516	122.890.000	30.000.000
Temlik	450.000.000	450.000.000	-	-	495.189.919	649.704.471	-	-
Teminat	-	-	-	-	-	30.283.045	-	-
Rehin	-	-	-	-	-	-	-	-
İpotek	1.530.708.000	-	-	30.000.000	1.689.803.686	-	-	30.000.000
Kefalet	5.573.962.049	119.600.000	122.890.000	-	5.941.121.433	-	122.890.000	-
Olağan ticari faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Diğer verilen teminatların toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam teminat, rehin ve ipotekler	<u>8.410.316.838</u>	<u>1.124.478.078</u>	<u>122.998.864</u>	<u>35.800.000</u>	<u>9.376.069.680</u>	<u>1.241.785.950</u>	<u>124.838.864</u>	<u>39.600.000</u>

(*) Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin özkaynaklara oranı 31 Mart 2026 itibarıyla %43'dür (31 Aralık 2025: %47).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

8. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

Şirket kayıtlı sermaye sistemine tabidir. Şirket'in onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 0,01 TL kayıtlı nominal bedeldeki 27.750.000.000 (31 Aralık 2025: 27.750.000.000) adet hisseden oluşmaktadır. Söz konusu sermayenin tamamı ödenmiştir.

Şirket'in 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	%	31 Mart 2026	%	31 Aralık 2025
Aydiner İnşaat A.Ş.	83,03	230.412.946	83,03	230.412.946
Halka açık kısım	16,96	47.056.325	16,96	47.056.325
Diğer	0,01	30.729	0,01	30.729
Nominal sermaye		277.500.000		277.500.000
Sermaye düzeltmesi		5.779.288.434		5.779.288.434
Toplam Sermaye		6.056.788.434		6.056.788.434

Şirket'in faaliyetleri, Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde, 5 (beş) adedi (A) grubu hissedarlar arasından olmak üzere, Genel Kurul tarafından seçilen en az 8 (yedi) üyeden oluşan Yönetim Kurulu tarafından yürütülür (A) grubu hissedarların Olağan ve Olağanüstü Genel Kurul toplantılarında 1 hisse karşılığı 15 oy hakkı bulunmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

Türk Ticaret Kanunu'na göre yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, Grup'un ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir.

Her pay sahibi, kanun ve esas sözleşme hükümlerine göre, pay sahiplerine dağıtılması kararlaştırılmış "Net Dönem Kârına" payları oranında katılma hakkına sahiptir. Esas sözleşmede payların bazı türlerine tanınan imtiyaz haklarıyla özel menfaatler ve ayrıca halka açık şirketlerde Sermaye Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat hükümleri de saklıdır. Esas sözleşmede aksine bir hüküm yoksa kar ve tasfiye payı pay sahibinin sermaye payı için şirkete yaptığı ödemelerle orantılı olarak hesaplanır. Yıllık kar yıllık finansal durum tablosuna göre belirlenir. Kar payı ancak net dönem karından ve serbest yedek akçelerden dağıtılabilir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 1.628.750.680 TL'dir (31 Aralık 2025: 1.628.750.680 TL).

Kar Dağıtımına Konu Edilebilecek Kaynaklar

31 Mart 2026 itibarıyla, Şirket'in yasal kayıtlarında 16.615.868 TL tutarında net dönem karı bulunmaktadır (31 Mart 2025 net dönem karı: 119.909.683 TL).

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

9. HASILAT VE NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Elektrik satış gelirleri	1.882.597.740	2.314.806.873
Hizmet imtiyaz anlaşmalarından kaynaklanan faiz geliri	-	10.174.310
	1.882.597.740	2.324.981.183
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Satışların maliyeti	1.077.648.321	1.665.398.859
Genel yönetim giderleri	85.809.330	101.806.064
	1.163.457.651	1.767.204.923
	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Elektrik maliyeti (*)	580.438.431	1.223.869.693
Amortisman ve itfa giderleri	249.898.146	244.832.392
Sistem kullanım ve kapasite bedeli (**)	130.542.729	87.177.992
Personel giderleri (***)	91.799.503	103.218.573
Santral teknik danışmanlık ve bakım onarım	46.813.940	37.346.303
Müşavirlik giderleri	15.654.127	30.880.997
Sigorta giderleri	11.836.905	10.261.090
Ofis giderleri	5.903.711	5.394.472
Hidrolik katkı payı	1.676.115	1.405.261
Ulaşım giderleri	1.496.216	2.190.469
Vergi resim ve harçlar	1.091.095	1.015.320
Oda ve aidat giderleri	877.345	869.532
Diğer	25.429.388	18.742.829
	1.163.457.651	1.767.204.923

(*) Ayen Enerji'nin, Ayen Elektrik'in ve yurt dışında elektrik ticareti yapan şirketlerin EPIAŞ'tan ve grup şirketleri dışındaki tedarikçilerden alıp müşterilere sattığı elektrik bedelinden oluşmaktadır.

(**) Grup, TEİAŞ ve Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAŞ") tarafından düzenlenerek Grup'a gönderilen iletim hizmet bedeli faturalarını aynı tutarlar ile EÜAŞ'a ve elektrik dağıtım sistem kullanım bedellerini de diğer müşterilerine fatura etmek suretiyle yansıtmaktadır. EÜAŞ ve diğer müşterilerine yansıtılabilen tutarlar ilişikteki konsolide finansal tablolarda satışlarla netleştirilerek gösterilmiştir, ancak yansıtılamayan ve Grup tarafından TEİAŞ'a ödenen tutarlar satışların maliyetine yansıtılmıştır.

(***) Personel giderlerinin 58.858.484 TL (31 Mart 2025: 53.487.650 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyetine, 32.941.019 TL (31 Mart 2025: 49.730.923 TL) tutarındaki kısmı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

10. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin ve giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	12.103.368	6.742.539
Finans market gelirleri (*)	3.108.336	64.067.292
Diğer	5.466.767	9.667.719
	20.678.471	80.477.550

(*) Fiziksel olmayan elektrik satışlarından elde edilen gelirler.

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	14.100.855	21.126.398
Finans market giderleri (*)	5.177.601	73.344.208
Diğer	3.625.866	3.449.866
	22.904.322	97.920.472

(*) Fiziksel olmayan elektrik alımlarından oluşan giderler.

11. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden gelirlerin ve giderlerin detayları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		
Faiz gelirleri	7.491.953	11.230.702
Yatırım faaliyetlerinden kur farkı gelirleri	6.904.946	76.709.916
Kira gelirleri	443.116	1.520.029
Diğer	4.738.137	-
	19.578.152	89.460.647

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

12. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirlerinin ve giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Finansman gelirleri		
Kur farkı gelirleri	186.806.621	396.064.335
Faiz gelirleri	96.242.173	80.214.144
	283.048.794	476.278.479
Finansman giderleri		
Banka kredi faizleri	142.849.020	170.778.153
Kur farkı giderleri	107.592.533	317.932.248
Kiralama faizleri	5.759.766	5.003.305
Ertelenmiş finansman itfa payları	212.877	548.951
Diğer finansman giderleri	6.906.318	9.005.411
	263.320.514	503.268.068

13. PAY BAŞINA KAZANÇ

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025
Hisse başına kazanç		
Ana ortaklığa ait dönem karı/ (zararı)	94.827.290	100.283.394
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı	27.750.000.000	27.750.000.000
Pay başına düşen basit ve 1.000 adet pay başına bölünmüş kar/ (zarar) (TL)	3,42	3,61

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

14. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 itibarıyla Grup'un yabancı para cinsinden varlık ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacak	322.693.429	-	6.324.396
Parasal Finansal Varlıklar	366.066.456	7.892	7.167.589
Diğer	201.945.208	209.558	3.775.590
DÖNEN VARLIKLAR	890.705.093	217.450	17.267.575
Diğer	4.497.877.138	13.062.129	76.790.471
DURAN VARLIKLAR	4.497.877.138	13.062.129	76.790.471
TOPLAM VARLIKLAR	5.388.582.231	13.279.579	94.058.046
Ticari Borçlar	145.144.088	60.796	2.791.761
Finansal Borçlar	1.299.549.534	1.069.168	24.539.536
Finansal Kiralamalar	99.630.788	-	1.952.641
Diğer	8.911.560	-	174.656
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	1.553.235.970	1.129.964	29.458.594
Finansal Borçlar	4.697.227.416	-	92.059.898
Finansal Kiralamalar	234.342.162	-	4.592.819
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	4.931.569.578	-	96.652.717
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	6.484.805.548	1.129.964	126.111.311
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(1.096.223.317)	12.149.615	(32.053.265)

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	ABD Doları	AVRO
Ticari Alacaklar	477.011.408	-	8.591.733
Parasal Finansal Varlıklar	212.122.131	24.276	3.800.033
Diğer	309.695.567	95.960	5.496.587
DÖNEN VARLIKLAR	998.829.106	120.236	17.888.353
Diğer	4.707.551.081	12.739.822	73.967.409
DURAN VARLIKLAR	4.707.551.081	12.739.822	73.967.409
TOPLAM VARLIKLAR	5.706.380.187	12.860.058	91.855.762
Ticari Borçlar	229.247.416	360.741	3.822.644
Finansal Borçlar	1.505.594.085	3.150.000	24.442.071
Finansal Kiralama	105.535.611	-	1.900.864
Diğer	278.042.619	-	5.007.989
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.118.419.731	3.510.741	35.173.568
Finansal Borçlar	5.180.104.012	-	93.301.899
Finansal Kiralama	281.784.314	-	5.075.383
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	5.461.888.326	-	98.377.282
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	7.580.308.057	3.510.741	133.550.850
Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(1.873.927.870)	9.349.317	(41.695.088)

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve AVRO kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Şirket içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yıl sonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yıl sonundaki %10'luk kur değişiminin etkilerini gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

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

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

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

Kur riski yönetimi (devamı)

	31 Mart 2026	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değerlenmesi halinde ABD Doları net varlık/ (yükümlülüğü)	53.924.968	(53.924.968)
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
ABD Doları net etki	53.924.968	(53.924.968)
AVRO'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde AVRO net varlık/ (yükümlülük)	(163.547.302)	163.547.302
AVRO riskinden korunan kısım (-)	-	-
AVRO net etki	(163.547.302)	163.547.302
TOPLAM	(109.622.334)	109.622.334
	31 Aralık 2025	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değerlenmesi halinde ABD Doları net varlık/ (yükümlülüğü)	44.097.568	(44.097.568)
ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	-	-
ABD Doları net etki	44.097.568	(44.097.568)
AVRO'nun TL karşısında %10 değerlenmesi halinde AVRO net varlık/ (yükümlülük)	(214.427.879)	214.427.879
AVRO riskinden korunan kısım (-)	-	-
AVRO net etki	(214.427.879)	214.427.879
TOPLAM	(170.330.311)	170.330.311

AYEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 MART 2026 TARİHİNDE SONA EREN ÜÇ AYLIK ARA DÖNEME AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

15. NET PARASAL POZİSYON KAYIPLARI / KAZANÇLARI

31 Mart 2026 ve 2025 tarihinde sona eren yıla ait net parasal pozisyon kayıpları aşağıdaki gibidir.

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri (a)	(412.099.910)	(163.575.154)
Peşin ödenmiş giderler	(522.149)	81.419
Finansal yatırımlar	78.267	78.412
Yatırım amaçlı gayrimenkuller	135.652.211	131.747.381
Maddi duran varlıklar	552.362.252	1.034.822.258
Kullanım hakları	48.212.731	43.932.843
Şerefiye	-	1.927.468
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	532.128	23.247
Ertelenmiş vergi varlığı	(56.017.649)	(12.634.486)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(696.765)	(91.261.662)
Sermaye düzeltme farkları	(552.728.897)	(553.757.189)
Paylara ilişkin primler/(iskontolar)	(119.283)	(119.505)
Yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazanç/kayıpları	2.866.273	2.052.054
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	(1.612.504)	(1.292.850)
Yabancı para çevirim farkları	322.176.502	319.985.202
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	(138.109.083)	(133.617.504)
Geçmiş yıllar karları/(zararları)	(742.597.016)	(924.045.053)
Kontrol gücü olmayan paylar	18.423.072	18.502.811
Kar veya zarar tablosu kalemleri (b)	3.452.601	(130.716.050)
Hasılat	(25.556.955)	(20.161.609)
Satışların maliyeti	22.212.025	(116.907.488)
Genel yönetim giderleri	2.177.051	423.329
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(928.709)	(3.834.037)
Esas faaliyetlerden diğer giderler	440.918	3.282.135
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(168.630)	(726.849)
Finansman gelirleri	(5.237.023)	(8.523.569)
Finansman giderleri	9.627.239	14.627.716
Dönem vergi gideri	886.685	1.104.322
Net parasal pozisyon kazanç/(kayıp), (a+b)	(408.647.309)	(294.291.204)

15. RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Bulunmamaktadır.