

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1 - 2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU ..	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	5 - 6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	7 - 42

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**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 TL olarak ifade edilmiştir.

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
		31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar		1.991.973.937	2.409.848.161
Nakit ve nakit benzerleri	3	517.448.905	1.306.349.186
Finansal yatırımlar	19	1.147.580.606	719.423.133
Ticari alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar</i>		209.038.384	312.976.458
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		68.475	45.393
Stoklar		4.852.291	4.852.291
Peşin ödenmiş giderler	9	34.938.261	64.867.742
Diğer dönen varlıklar		78.047.015	1.333.958
Duran varlıklar		20.247.337.936	19.971.212.750
Türev araçlar		103.844.489	129.127.385
Finansal yatırımlar	19	1.608.098	1.503.526
Diğer alacaklar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar</i>		1.413.956	1.555.948
Maddi duran varlıklar	5	12.568.517.057	12.641.056.182
Maddi olmayan duran varlıklar			
- <i>Lisanslar</i>	6	6.741.208.994	6.392.578.392
- <i>Şerefiye</i>		272.551.473	272.551.473
- <i>Diğer haklar</i>	6	43.114.127	44.670.186
Kullanım hakkı varlıkları	7	410.479.849	348.742.004
Peşin ödenmiş giderler	9	104.599.893	139.427.654
TOPLAM VARLIKLAR		22.239.311.873	22.381.060.911

31 Mart 2026 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 30 Nisan 2026 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**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 TL olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2025
Kısa vadeli yükümlülükler		961.484.934	974.543.444
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
<i>İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>			
- Banka kredileri	4	760.506.795	776.982.920
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	6.969.860	1.402.536
<i>İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları</i>			
- <i>İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar</i>	4,18	1.016.422	672.623
Ticari borçlar			
- <i>İlişkili taraflara ticari borçlar</i>	18	3.968.640	6.750.266
- <i>İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar</i>		69.784.651	60.412.630
Diğer borçlar			
- <i>İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar</i>		50.183.898	68.985.629
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		8.432.341	29.029.371
Dönem karı vergi yükümlülüğü	17	35.111.504	7.618.159
Kısa vadeli karşılıklar			
- <i>Diğer kısa vadeli karşılıklar</i>	8	709.581	603.984
- <i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar</i>		24.801.242	22.085.326
Uzun vadeli yükümlülükler		5.588.984.646	5.858.433.612
Uzun vadeli borçlanmalar			
- <i>İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar</i>			
- Banka kredileri	4	2.324.617.620	2.719.038.516
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	164.861.931	168.946.797
- <i>İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar</i>			
- <i>İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar</i>	4,18	297.746	327.646
Uzun vadeli karşılıklar			
- <i>Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar</i>		14.577.572	14.795.178
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	17	3.084.629.777	2.955.325.475
ÖZKAYNAKLAR		15.688.842.293	15.548.083.855
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		15.688.842.293	15.548.083.855
Çıkarılmış sermaye	10	540.000.000	540.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		5.437.078.559	5.437.078.559
Geri alınmış paylar (-)	10	(23.605.251)	-
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	10	30.639.171	30.639.171
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- <i>Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları</i>	10	(10.799.685)	(10.799.685)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- <i>Yabancı para çevrim farkları</i>		(6.509.621)	(6.620.655)
<i>Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları</i>		592.146	487.573
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	638.464.390	638.464.390
Geçmiş yıllar karları veya zararları		8.918.834.502	7.988.507.375
Net dönem karı		164.148.082	930.327.127
TOPLAM KAYNAKLAR		22.239.311.873	22.381.060.911

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

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

	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2025
KAR VEYA ZARAR KISMI			
Hasılat	11	691.579.819	727.697.578
Satışların maliyeti (-)	11	(362.164.943)	(362.403.385)
BRÜT KAR		329.414.876	365.294.193
Genel yönetim giderleri (-)	12	(64.371.745)	(66.475.595)
Pazarlama giderleri (-)	12	(4.121.256)	(4.397.061)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	14	161.684.688	189.812.270
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	14	(25.049.760)	(18.332.171)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		397.556.803	465.901.636
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)		397.556.803	465.901.636
Finansman giderleri (-)	15	(170.687.323)	(127.568.500)
Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı)	16	102.045.428	74.171.043
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		328.914.908	412.504.179
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(164.766.826)	(237.429.854)
Dönem vergi geliri/(gideri)	17	(35.462.524)	(63.108.397)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	17	(129.304.302)	(174.321.457)
DÖNEM KARI (ZARARI)		164.148.082	175.074.325
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	20	0,304	0,324
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)		-	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler			
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları) vergi etkisi		-	-
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevrim farkları		111.034	(880.210)
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları		104.573	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		215.607	(880.210)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		164.363.689	174.194.115
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı			
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-
Ana Ortaklık Payları		164.363.689	174.194.115

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

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

	Çıkarılmış Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay ihraç Primleri/İskontoları	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/(Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları	Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Ödenen Kar Payı Avansları	Birikmiş karlar Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.437.078.559	-	30.639.171		(13.136.149)	(240.426)	487.573	567.740.074	-	7.297.003.060	1.201.857.595	15.061.429.457	-	15.061.429.457
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.201.857.595	(1.201.857.595)	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dönemde ödenen kar payı avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	(880.210)	-	-	-	-	175.074.325	174.194.115	-	174.194.115
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	(880.210)	-	-	-	-	-	(880.210)	-	(880.210)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175.074.325	175.074.325	-	175.074.325
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.437.078.559	-	30.639.171	(13.136.149)	(1.120.636)	487.573	567.740.074	-	-	8.498.860.655	175.074.325	15.235.623.572	-	15.235.623.572
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.437.078.559	-	30.639.171	(10.799.685)	(6.620.655)	487.573	638.464.390	-	-	7.988.507.375	930.327.127	15.548.083.855	-	15.548.083.855
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	930.327.127	(930.327.127)	-	-	-
Payların geri alım işlemleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nedeniyle meydana gelen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Artış/(azalış)	-	-	(23.605.251)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.605.251)	-	(23.605.251)
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	111.034	104.573	-	-	-	164.148.082	164.363.689	-	164.363.689
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	111.034	104.573	-	-	-	-	215.607	-	215.607
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	164.148.082	164.148.082	-	164.148.082
31 Mart 2026 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.437.078.559	(23.605.251)	30.639.171	(10.799.685)	(6.509.621)	592.146	638.464.390	-	-	8.918.834.502	164.148.082	15.688.842.293	-	15.688.842.293

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2025
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		454.129.283	529.769.862
Dönem karı (zararı)		164.148.082	175.074.325
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		162.085.989	284.830.683
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	5, 6, 7	195.744.610	222.767.268
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		1.330.985	3.841.427
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		4.731.373	3.083.392
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler		(105.597)	74.308
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	14	(108.999.275)	(155.788.159)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	15	68.931.435	34.824.572
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		25.282.896	4.034.858
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	17	164.766.826	237.429.854
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	4	62.660.271	190.529.999
Parasal pozisyon kazanç ve kayıplarıyla ilgili düzeltmeler		(252.257.535)	(255.966.836)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		24.465.041	(96.347.883)
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		103.938.074	25.048.647
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(20.597.030)	(27.840.863)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(23.082)	7.356
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(2.781.626)	(3.313.182)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		9.372.021	(151.249.321)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(18.801.731)	(22.291.721)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		(46.641.585)	83.291.201
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		350.699.112	363.557.125
Vergi iadeleri / (ödemeleri)	17	(6.954.062)	-
Alınan faiz		110.582.650	167.318.239
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(198.417)	(1.105.502)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 31 MART 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU

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

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Önceki Dönem 1 Ocak - 31 Mart 2025
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN			
KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(933.201.877)	(788.116.447)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit girişleri / (çıkışları)		(428.157.473)	(237.043.394)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	5	(77.098.531)	(370.714.030)
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	6	(394.385.179)	(328.133.064)
Verilen nakit avans ve borçlar		34.827.761	165.726.983
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)		(68.388.455)	(17.952.942)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(329.739.495)	(726.676.892)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- <i>Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları</i>	4	(216.795.606)	(675.905.096)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(33.517.639)	(28.575.281)
Ödenen faiz	4,15	(79.426.250)	(22.196.515)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(7.752.359)	(20.658.617)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		(816.564.448)	(1.005.682.094)
E. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		29.247.541	16.823.990
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		(787.316.907)	(988.858.104)
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	1.304.739.042	1.886.287.423
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	3	517.422.135	897.429.319

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU

Galata Wind Enerji Anonim Şirketi ("Galata Wind" veya "Şirket"), 29 Haziran 2012 tarihinde Doğan Holding bağlı ortaklığı olarak satın ve devir alınmıştır.

Şirket, Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. bünyesinde Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ("Doğan Enerji") bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermekte iken 2 Mart 2021 tarihinde Doğan Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. bünyesinde birleşmesi sonucu doğrudan Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olarak faaliyetine devam etmektedir. Şirket'in nihai ortak pay sahibi Aydın Doğan ve Doğan Ailesi'dir (Işıl Doğan, Arzuhan Yalçındağ, Vuslat Sabancı, Hanzade V. Doğan Boyner ve Y. Begümhan Doğan Faralyalı).

Galata Wind, Sermaye Piyasası Mevzuatı ve Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") düzenlemelerine tabi olup; payları 22 Nisan 2021 tarihinden itibaren Borsa İstanbul A.Ş.'de ("Borsa İstanbul") işlem görmektedir. SPK'nın 30 Ekim 2014 tarih ve 31/1059 sayılı İlke Kararı ile değişik 23 Temmuz 2010 tarih ve 21/655 sayılı İlke Kararı gereğince; Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. ("MKK") kayıtlarına göre; 30 Nisan 2026 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29,93'ünü temsil eden payların "dolaşımda" olduğu kabul edilmektedir.

Şirket'in faaliyet konusu; elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin satışlarıdır. Şirket, bu amaç ve konu kapsamında; yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi gerçekleştirmekte ve bu elektriği Türkiye Enterkonnekte Şebekesi'ne satmaktadır.

Şirket'in bünyesinde 3 adet Rüzgar Enerji Santrali ("RES") ve 2 adet Güneş Enerji Santrali ("GES") bulunmaktadır. Bu santrallerin toplam kurulu gücü 354,2 MW olup bunun 283,9 MW'lık kısmı RES'lerden ve 70,3 MW'lık kısmı GES'lerden oluşmaktadır. Mersin RES ve Şah RES hariç santrallerin tamamı halihazırda Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında ürettikleri elektriği alım garantisi ile satmaktadırlar. 2026 Mart ayı itibarıyla, RES'lerden 257.904 MWh, GES'lerden 8.622 MWh olmak üzere toplam 266.526 MWh elektrik üretimi yapılmıştır.

49 yıllık üretim lisansına haiz RES'ler büyüklüklerine göre sırasıyla Şah RES, Taşpınar RES ve Mersin RES'tir. Bandırma/Balıkesir'de kurulu 105 MW gücündeki Şah RES 2011 yılından; Mut/Mersin'de kurulu 99,9 MW gücündeki Mersin RES ise 2010 yılından bu yana faaliyettedir. Şah RES ve Mersin RES, Şirket'in Doğan Grubu tarafından satın alınması suretiyle el değiştirmiş olup 2012 Haziran döneminden itibaren Doğan Grubu bünyesinde işletilmektedir. Nilüfer/Bursa'da kurulu 79 MW gücündeki Taşpınar RES ise, Şirket'in kendisinin geliştirmiş olduğu bir proje olup 2020 yılı Ekim ayında devreye alınmıştır. 2023-2024 yıllarında Taşpınar RES, birleşik yenilenebilir enerji santraline, kısaca Taşpınar Hibrit RES&GES, dönüştürülmüştür. Şirketin Bandırma'da 35 adet Vestas marka, Taşpınar'da 16 adet Nordex marka, ve Mersin'de de 26 adet Vestas marka olmak üzere toplam 77 adet rüzgar türbini bulunmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Lisanssız elektrik üretimi kapsamında faaliyet gösteren "GES"ler ise Merkez/Çorum'da 9,4 MW kurulu güç ve Aziziye-Hınıs-Karayazı/Erzurum'da 24,7 MW kurulu güç ile sırasıyla 19 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde devreye alınmışlardır.

Elektrik satış fiyatları şu şekildedir;

- Şah RES 2021 yılı sonu itibarıyla YEKDEM'den çıkmıştır. Bu kapsamda 2021 yılında ürettiği elektriği son defa 73 USD/MWh fiyat ile satmıştır. 2022 yılı Ocak ayından itibaren ikili anlaşma yolu ile satış yapmaktadır.
- Taşpınar RES için YEKDEM süresi 2021 yılında başlamış olup 2030 yılı sonuna kadar devam edecektir. Taşpınar RES 2025 yılında da YEKDEM kapsamındadır. YEKDEM süresi dolunca serbest piyasa fiyatı üzerinden ya da ikili anlaşma yolu ile satış yapacaktır.
- 2020 yılı sonunda YEKDEM süresi dolan Mersin RES, 2021 yılı Ocak ayından itibaren ürettiği elektriği ikili anlaşma yolu ile satmaktadır.
- GES'ler için ise devreye alınma tarihinden itibaren 10 yıllık YEKDEM süreleri başlamıştır. Çorum GES 2027 yılı sonuna kadar, Erzurum GES ise 2028 yılı sonuna kadar ürettiği elektriği 133 USD/MWh satış fiyatı ile bağlı olduğu bölgedeki dağıtım firması üzerinden şebekeye satacaktır.

Şirket'in 31 Aralık 2020 tarihli Yönetim Kurulu Kararı doğrultusunda; Doğan Enerji'nin %100 payına sahip olduğu Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. ("Sunflower")'nin nama yazılı pay senedine bağlanmış nama yazılı paylarının tamamı Şirket tarafından 1.000.000 TL itibari değer üzerinden satın ve devralınmıştır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Sunflower'ın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup, 31 Aralık 2020 itibarıyla Sunflower üzerindeki kontrol Galata Wind'e transfer olmuştur. Sunflower'ın nihai ortağı Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş. olup, sözkonusu pay devir işlemi ortak kontrol altındaki şirketler arasında gerçekleşen bir işlem olarak değerlendirilmiştir. Şirket'in faaliyet konusu her türlü yenilenebilir enerji kaynakları, güneş ışınlarını enerjiye çeviren sistemler ve her türlü konut, site, otel, hastane, fabrika, turizm tesisi, tatil köyü ve benzeri tesis, kampüs ve binalarda güneş ışınlarından enerji üreten sistemler projelendirmek ve kurmaktır. Şirket ilerleyen dönemlerde çatı üstü güneş enerjisi projeleri ve enerji depolama alanındaki faaliyetlerine devam edecektir.

Şirket ile Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova")'nin tek pay sahibi Şık Mehmet Aslan arasında Gökova'nın sermayesinin %100'ünü temsil eden nama yazılı pay senedine bağlanmış nama yazılı payların tamamının Grubumuzca 38.265.698 TL bedel mukabilinde devralınması amacıyla, 23 Eylül 2022 tarihli bir Pay Alım ve Satım Sözleşmesi imzalanmıştır. İşbu sözleşme ile kurulu gücü 9 MWm / 6,8 MWe olan, EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansı bulunan rüzgar enerji santrali projesi ("Alapınar RES Projesi") satın alınmıştır. 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Gökova'nın pay defterinde ilgili pay devirleri yer almakta olup, 23 Eylül 2022 tarihi itibarıyla Gökova üzerindeki kontrol Galata Wind'e transfer olmuştur..

Şirket yurtdışındaki potansiyel yatırımların konsolide edilmesi ve etkin koordinasyonu amacıyla %100 sermayesine sahip olacağı, 1.000.000 EUR sermayeli, Hollanda'da yerleşik Galata Wind Energy Global BV unvanlı yeni bir şirket/ bağlı ortaklığın kuruluş işlemlerini 25 Temmuz 2023 tarihi itibarıyla tamamlamıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, Şirket'in bağlı ortaklıklarının (bundan sonra Şirket ve bağlı ortaklıkları toplu olarak "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyet konusu ve faaliyet gösterdiği ülke aşağıda belirtilmiştir:

Bağlı ortaklık	Faaliyet konusu	Kayıtlı olduğu ülke
Sunflower Solar Güneş Enerjisi Sistemleri Ticaret A.Ş. ("Sunflower")	Enerji	Türkiye
Gökova Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("Gökova")	Enerji	Türkiye
Galata Wind Energy Global BV ("Galata Wind Global")	Enerji	Hollanda
Nova Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Nova")	Enerji	Türkiye
Avrupa Grup Enerji Yatırımları A.Ş. ("Avrupa")	Enerji	Türkiye
Sunspark GmbH ("Sunspark")	Enerji	Almanya
Solevento Srl. ("Solevento")	Enerji	İtalya
Montescaglioso 1 Srl. ("M1")	Enerji	İtalya
Ferrandina 14 Srl. ("F14")	Enerji	İtalya

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 69'dur (31 Aralık 2025: 67).

Grup'un kayıtlı olduğu adresi aşağıdaki gibidir:

Burhaniye Mah. Kısıklı Cad. No: 65 34676 Üsküdar/İstanbul.

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları

Uygulanan Finansal Raporlama Standartları

Grup'un konsolide finansal tabloları, 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 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 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak hazırlanmıştır. Grup, yasal muhasebe kayıtlarını Vergi Mevzuatı'na ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı ("Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği")'na uygun olarak tutmakta ve Türk Lirası cinsinden hazırlamaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerlerinden gösterilen finansal varlıklar ve türev finansal araçlar dışında, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

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 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Standardı" hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir. Grup, söz konusu SPK kararı, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve 16 Ocak 2025 tarihinde güncellenen "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Mart 2026 tarihli ve aynı tarihte sona eren döneme ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 Standardını uygulayarak hazırlamıştır. Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tabloların, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanması ve önceki dönem finansal tabloların da raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden yeniden düzenlenmesi gerekmektedir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama(Devamı)

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.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2026	3.866,74	1,00000	%205
31 Aralık 2025	3.513,87	1,10042	%211
31 Mart 2025	2.954,69	1,30868	%250

Grup'un yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- TL cinsinden hazırlanmış cari dönem konsolide finansal tablolar, bilanço tarihindeki satın alma gücü ile ifade edilmekte olup önceki raporlama dönemlerine ait tutarlar da yine raporlama dönemi sonundaki satın alma gücüne göre düzeltilerek ifade edilmektedir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, hali hazırda, bilanço tarihindeki cari satın alma gücü ile ifade edildiğinden düzeltilmemektedir. Parasal olmayan kalemlerin enflasyona göre düzeltilmiş değerlerinin, geri kazanılabilir tutarı ya da net gerçekleştirilebilir değeri aştığı durumda, sırasıyla TMS 36 ve TMS 2 hükümleri uygulanmıştır.
- Bilanço tarihindeki cari satın alma gücüyle ifade edilmemiş olan parasal olmayan varlık ve yükümlülükler ile özkaynak kalemleri, ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak düzeltilmiştir.

Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin kapsamlı gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki kapsamlı gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir. Enflasyonun Grup'un cari dönemdeki net parasal varlık pozisyonu üzerindeki etkisi, gelir tablosunda Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı) hesabına kaydedilmiştir.

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup'un finansal tablolarında yer alan kalemler, Grup'un faaliyet gösterdiği ekonominin para birimi (fonksiyonel para birimi) Türk Lirası ("TL") cinsinden ölçülmektedir. Finansal tablolar Grup'un raporlama para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları

(a) Bağlı Ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Galata Wind'in doğrudan ve dolaylı olarak kontrol ettiği işletmelerden oluşmaktadır.

Kontrol, Grup'un 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 Grup yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup, 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:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması,
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları,
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Grup'un 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.

Bağlı Ortaklıklar, kontrolün Grup'a geçtiği tarihten itibaren konsolide edilirler ve kontrolün ortadan kalktığı tarih itibarıyla konsolidasyon kapsamından çıkarılırlar. Etkin ortaklık oranı, Grup'un Galata Wind üzerinden doğrudan ve/veya bağlı ortaklıkları üzerinden dolaylı olarak sahip olduğu pay oranıdır.

Grup içi işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmektedir. Bağlı ortaklıklarda sahip olunan paylara ilişkin elde edilen kar payları, özsermayeden ve ilgili dönem gelirinden elimine edilmektedir.

Hesap dönemi içinde satın alınan veya elden çıkarılan Bağlı Ortaklıklar operasyonlar üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınmış ve kontrolün ortadan kalktığı tarih itibarıyla da konsolidasyon kapsamı dışında tutulmuştur. Kontrol gücü olmayan paylar negatif bakiye ile sonuçlansa dahi, toplam kapsamlı gelir ana ortaklık pay sahiplerine ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar tablosu veya konsolide diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Ortaklık payındaki değişiklikler

Kontrol kaybı ile sonuçlanmayan, kontrol gücü olmayan paylarla yapılan işlemler Grup tarafından Grup'un ortaklarla olan işlemleri olarak değerlendirilir. Ortaklık payındaki bir değişiklik, bağlı ortaklıktaki dolaylı paylarını yansıtmak üzere, kontrolü olan ve kontrolü olmayan payların defter değerleri arasında düzeltmeler ile sonuçlanır. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltme tutarı ile ödenen veya alınan herhangi bir tutar arasındaki fark özkaynaklar altında ayrı bir fonda muhasebeleştirilir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıklar Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global'dir. Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global şirketlerine ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir.

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)		Etkin ortaklık oranları (%)	
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Sunflower	100	100	100	100
Gökova	100	100	100	100
Galata Wind Global	100	100	100	100
Nova	100	100	100	100
Avrupa	100	100	100	100
Sunspark	100	100	100	100
Solevento	100	100	100	100
Montescaglioso 1 S.R.L.	100	100	100	100
Ferrandina 14 S.R.L.	100	100	100	100

Sunflower'ın 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	1.316.863	1.424.435
Duran Varlıklar	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.746	8.674
Özkaynaklar	1.309.117	1.415.761
Net Dönem Karı/Zararı	(106.644)	(171.552)

Gökova'nın 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	4.361.573	4.366.560
Duran Varlıklar	7.325.211	7.222.911
Kısa Vadeli Yükümlülükler	502	2.998
Özkaynaklar	11.686.282	11.586.473
Net Dönem Karı/(Zararı)	99.810	658.835

Galata Wind Global'in 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir, Nova, Avrupa, Sunspark, Solevento, M1 ve F14 şirketlerinin finansal bilgileri de Galata Wind Global altında gösterilmiştir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	295.303.772	42.237.038
Duran Varlıklar	1.555.513.082	1.158.457.902
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.921.565.490	1.243.311.588
Özkaynaklar	(70.748.636)	(42.616.648)
Net Dönem Karı/(Zararı)	(27.638.835)	(35.321.777)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

(b) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

Bağlı ortaklıkların net varlıklarında ve faaliyet sonuçlarında kontrol gücü olmayan paya sahip ortağın payları, konsolide finansal durum tablosu ve konsolide kar veya zarar tablosunda sırasıyla kontrol gücü olmayan pay ve kontrol gücü olmayan kar/zarar olarak gösterilmektedir.

2.1.3 Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirme amacı olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olması durumlarında net olarak gösterilirler.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

2.1.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tablolarının düzeltilmesi

Finansal durum ve performans eğilimlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 31 Mart 2026 hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide nakit akış tablosu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu da 1 Ocak – 31 Mart 2025 hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Grup, 1 Ocak - 31 Mart 2025 hesap dönemi itibarıyla "Pazarlama Giderleri" altında göstermiş olduğu 10.384.647 TL tutarındaki personel giderleri ile 1.405.535 TL tutarındaki amortisman ve itfa payları giderlerini, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla hazırlanan finansal tablolarda, ilgili dönemleri karşılaştırmalı gösterebilmek için "Genel Yönetim Giderleri" altına sınıflamıştır.

2.1.5 Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkların finansal tabloları

Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren Bağlı Ortaklıklar'ın finansal tabloları, faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklere uygun olarak hazırlanmış olup Türkiye Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltmeler yansıtılarak düzenlenmiştir. Bu kapsamda Grup'un yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıkları Euro fonksiyonel para biriminden finansal tablolarını hazırlamaktadır, varlık ve yükümlülükler konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları ve TMS 29 uyarınca gelir tablolarının endekslenmesi sonucu ortaya çıkan endeks etkileri diğer kapsamlı gelir tablosu ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları hesabı altında takip edilmektedir.

2.1.6 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi

Yeni bir TMS'nin ilk kez uygulanmasından kaynaklanan muhasebe politikası değişiklikleri, söz konusu TMS'nin, geçiş hükümlerinde uygun olarak geriye veya ileriye dönük olarak uygulanmaktadır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de ileriye yönelik olarak uygulanır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.6 Önemli muhasebe politikaları ve tahminlerindeki değişiklik ve hatalar ile önceki dönem finansal tablolarının yeniden düzenlenmesi (Devamı)

Maddi duran varlıklar, elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan net değeri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi duran varlıklara ilişkin amortisman varlıklarının (arazi ve arsalar hariç) faydalı ömürleri süresince doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak ayrılmaktadır. Beklenen faydalı ömür, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin tekrar değerlendirilmesi sonrası, Rüzgar Turbinleri, trafo ve şalt merkezi için ortalama 20 yıl'dan, 1 Ocak 2026'dan başlayan dönem itibarıyla ileriye dönük olarak 30 yıla çıkarılmıştır.

2.1.7 Yeni ve revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS")

a) 2026 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Değişiklikler, TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektriğe dayanan sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

Duyuru aşağıdaki değişiklikleri içermektedir:

- TFRS 1: İlk kez uygulayanlar için riskten korunma muhasebesi
- TFRS 7: Finansal tablo dışı bırakmadan kaynaklanan kazanç veya kayıp
- TFRS 7: İşlem fiyatı ile gerçeğe uygun değer arasındaki ertelenmiş farkın açıklanması
- TFRS 7: Giriş ve kredi riski açıklamaları
- TFRS 9: Kiracı tarafından kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakılması
- TFRS 9: İşlem fiyatı
- TFRS 10: 'Fiili temsilci' tespiti
- TMS 7: Maliyet yöntemi

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirilmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2027 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri'nin yerini alacaktır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.7 Yeni ve revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") (Devamı)

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

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

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer Türkiye Finansal Raporlama Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. Bu standart, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

TFRS 19 (Değişiklikler) Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

Değişiklikler, TFRS 19'un ilk yayımlandığı tarihte dikkate alınmamış olan yeni veya revize edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartlarını kapsamaktadır. Bu değişiklikler, 1 Ocak 2027 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Banka (*)	517.448.905	1.306.349.186
- Vadesiz mevduat	3.717.423	2.416.165
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	513.731.482	1.303.933.021
	517.448.905	1.306.349.186

(*) 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları TL cinsinden etkin faiz oranı %39, ABD Doları cinsinden %3 ve Avro cinsinden %2 (31 Aralık 2025 itibarıyla TL cinsinden etkin faiz oranı %43, ABD Doları cinsinden %4 ve Avro cinsinden %2) olarak değerlendirilmekte ve vadeleri 3 aydan kısadır. Grup'un 31 Mart 2026 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında gösterilen nakit ve nakit benzeri değerler aşağıda gösterilmiştir.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	517.448.905	1.306.349.186	898.600.394	1.898.988.577
Faiz tahakkukları (-)	(26.770)	(1.610.144)	(1.171.075)	(12.701.154)
Toplam	517.422.135	1.304.739.042	897.429.319	1.886.287.423

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	760.506.795	776.982.920
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	6.969.860	1.402.536
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	1.016.422	672.623
	768.493.077	779.058.079
Uzun vadeli borçlanmalar:	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	2.324.617.620	2.719.038.516
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	164.861.931	168.946.797
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	297.746	327.646
	2.489.777.297	2.888.312.959

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**a) Banka kredileri**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2026		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	3.549.852	181.117.702
Dolar krediler	SOFR+3,80	13.026.976	579.389.093
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	11.019.971	562.252.157
Dolar krediler	SOFR+3,80	39.625.000	1.762.365.463
Toplam borçlanmalar			3.085.124.415

a) Banka kredileri (Devamı)

	31 Aralık 2025		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal Bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	3.448.363	191.161.424
Dolar krediler	SOFR+3,80	12.402.721	585.821.496
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	12.623.966	699.814.716
Dolar krediler	SOFR+3,80	42.750.000	2.019.223.800
Toplam borçlanmalar			3.496.021.436

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıda belirtilmiştir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
2 yıl içerisinde ödenecek	708.507.648	756.444.151
3 yıl içerisinde ödenecek	708.507.648	756.444.151
4 yıl içerisinde ödenecek	538.703.324	756.444.151
5 yıl ve üzeri	368.899.000	449.706.063
	2.324.617.620	2.719.038.516

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un değişken ve sabit faizli finansal borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Sabit faizli finansal borçlar	-	-
Değişken faizli finansal borçlar	3.085.124.415	3.496.021.436
	3.085.124.415	3.496.021.436

Grup'un söz konusu banka kredilerine istinaden kredi sözleşmesinde bulunan kredi taahhütlerine uyma yükümlülüğü bulunmaktadır. Banka kredi sözleşmesi hükümleri uyarınca finansal oranların ölçüm tarihi 31 Aralık 2026'tir.

Grup'un 31 Mart 2026 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 12.200.350.849 TL'dir (31 Aralık 2025: 11.859.956.835 TL).

Finansal borçlar ile ilgili verilen teminatlar Dipnot 8'de sunulmuştur.

a) Banka kredileri (Devamı)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	3.496.021.436	3.170.030.389
Alınan krediler	-	-
Ödemeler	(216.795.606)	(675.905.096)
Faiz tahakkuku	33.029.832	43.524.647
Gerçekleşmemiş kur farkı	91.907.812	207.353.989
Parasal kazanç/(kayıp)	(319.039.059)	(289.828.039)
31 Mart itibarıyla bakiyeler	3.085.124.415	2.455.175.890

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla net finansal borç mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 3)	517.448.905	1.306.349.186
Kısa vadeli borçlanmalar	(760.506.795)	(776.982.920)
Uzun vadeli borçlanmalar	(2.324.617.620)	(2.719.038.516)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(7.986.282)	(2.075.159)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(165.159.677)	(169.274.443)
Net finansal varlık / (borç)	(2.740.821.469)	(2.361.021.852)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2026	3.496.021.436	171.349.602	(1.306.349.186)	2.361.021.852
Nakit akış etkisi	(216.795.606)	(20.820.445)	824.316.805	586.700.754
Yabancı para düzeltmeleri	91.907.812	-	(29.247.541)	62.660.271
Faiz tahakkuku	33.029.832	15.301.468	1.583.374	49.914.674
Parasal kayıp/kazanç	(319.039.059)	7.315.334	(7.752.357)	(319.476.082)
31 Mart 2026	3.085.124.415	173.145.959	(517.448.905)	2.740.821.469
	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2025	3.170.030.390	130.635.093	(1.898.988.578)	1.401.676.905
Nakit akış etkisi	(675.905.096)	(20.468.467)	1.026.340.711	329.967.148
Yabancı para düzeltmeleri	207.353.989	-	(16.823.990)	190.529.999
Faiz tahakkuku	43.524.647	19.787.278	11.530.079	74.842.004
Parasal kayıp/kazanç	(289.828.039)	1.670.564	(20.658.617)	(308.816.092)
31 Mart 2025	2.455.175.891	131.624.468	(898.600.395)	1.688.199.964

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**b) Kiralama işlemlerinden borçlar**

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayları aşağıda sunulmuştur:

	31 Mart 2026		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal Bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,79 – 22,55	6.969.860	6.969.860
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	1.016.422	1.016.422
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			7.986.282
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar			
İlişkili taraflardan	18,79 – 22,55	164.861.931	164.861.931
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	297.746	297.746
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			165.159.677
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			173.145.959

	31 Aralık 2025		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal Bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar			
İlişkili taraflardan	18,79 – 22,55	1.402.536	1.402.536
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	672.623	672.623
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			2.075.159

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR (Devamı)**b) Kiralama işlemlerinden borçlar (Devamı)**

	31 Aralık 2025		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal Bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,79 – 22,55	168.946.797	168.946.797
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	327.646	327.646
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			169.274.443
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			171.349.602

31 Mart 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	171.349.602	130.635.093
İlaveler	12.697.194	8.106.814
Ödemeler	(33.517.639)	(28.575.281)
Faiz gideri	15.301.468	19.787.278
Parasal kazanç/(kayıp)	7.315.334	1.670.564
31 Mart itibarıyla bakiyeler	173.145.959	131.624.468

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2026
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	396.035.305	-	-	-	396.035.305
Binalar	118.727.006	-	-	-	118.727.006
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	17.515.889.955	6.775.436	-	-	17.522.665.391
Motorlu araçlar	64.979.196	2.198.663	-	-	67.177.859
Mobilya ve demirbaşlar	313.202.781	944.221	-	-	314.147.002
Yapılmakta olan yatırımlar	724.373.484	67.180.211	-	-	791.553.695
Özel maliyetler	150.184.373	-	-	-	150.184.373
Toplam maliyet	19.283.392.100	77.098.531	-	-	19.360.490.631
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(111.767.835)	(5.202.795)	-	-	(116.970.630)
Binalar	(26.021.481)	(610.056)	-	-	(26.631.537)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(6.321.793.665)	(134.956.082)	-	-	(6.456.749.747)
Motorlu araçlar	(23.656.961)	(3.045.859)	-	-	(26.702.820)
Mobilya ve demirbaşlar	(152.892.212)	(4.966.422)	-	-	(157.858.634)
Özel maliyetler	(6.203.764)	(856.442)	-	-	(7.060.206)
Toplam birikmiş amortisman	(6.642.335.918)	(149.637.656)	-	-	(6.791.973.574)
Net defter değeri	12.641.056.182				12.568.517.057

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır). 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	275.871.703	-	-	-	275.871.703
Binalar	112.689.909	3.784.437	-	-	116.474.346
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	13.707.182.437	-	-	-	13.707.182.437
Motorlu araçlar	55.363.875	4.399.059	-	-	59.762.934
Mobilya ve demirbaşlar	293.643.781	2.893.479	-	-	296.537.260
Yapılmakta olan yatırımlar	4.113.285.217	359.637.055	(14.289.802)	-	4.458.632.470
Özel maliyetler	39.653.833	-	-	-	39.653.833
Toplam maliyet	18.597.690.755	370.714.030	(14.289.802)	-	18.954.114.983
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(92.320.977)	(4.471.684)	-	-	(96.792.661)
Binalar	(23.620.733)	(575.944)	-	-	(24.196.677)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(5.489.068.901)	(165.040.588)	-	-	(5.654.109.489)
Motorlu araçlar	(12.221.169)	(2.725.625)	-	-	(14.946.794)
Mobilya ve demirbaşlar	(135.145.081)	(4.214.071)	-	-	(139.359.152)
Özel maliyetler	(3.438.827)	(228.428)	-	-	(3.667.255)
Toplam birikmiş amortisman	(5.755.815.688)	(177.256.340)	-	-	(5.933.072.028)
Net defter değeri	12.841.875.067				13.021.042.955

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	31 Mart 2026
Maliyet						
Haklar (*)	65.438.397	-	-	-	-	65.438.397
Lisanslar (**)	8.365.398.885	394.385.179	-	-	(9.650.649)	8.750.133.415
Toplam maliyet	8.430.837.282	394.385.179	-	-	(9.650.649)	8.815.571.812
Birikmiş amortisman						
Haklar	(20.768.211)	(1.556.059)	-	-	-	(22.324.270)
Lisanslar	(1.972.820.493)	(36.103.928)	-	-	-	(2.008.924.421)
Toplam birikmiş amortisman	(1.993.588.704)	(37.659.987)	-	-	-	(2.031.248.691)
Net defter değeri	6.437.248.578					6.784.323.121

(*) 31 Mart 2026 itibarıyla, 1.303.750 ton karbon satış hakları yer almaktadır (31 Aralık 2025: 1.313.750 ton).

(**) Avrupa'da yenilenebilir enerji yatırımlarını koordine etmek amacıyla kurulmuş olan Galata Wind Energy Global BV'nin %100 bağlı ortaklığı olan SunSpark GmbH'in ve Solevento Investments Srl.' in Almanya'da 9 MW, 20 MW ve 22 MW ile İtalya'da 10MW'lık lisans alım bedelleri ile Solevento Investment Srl altında yapılan proje geliştirme maliyetlerinden oluşmaktadır.

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	31 Mart 2025
Maliyet						
Haklar	51.148.595	-	14.289.802	-	-	65.438.397
Lisanslar	7.049.670.984	328.133.064	-	-	30.958.186	7.408.762.234
Toplam maliyet	7.100.819.579	328.133.064	14.289.802	-	30.958.186	7.474.200.631
Birikmiş amortisman						
Haklar	(14.956.888)	(1.265.395)	-	-	-	(16.222.283)
Lisanslar	(1.828.404.778)	(36.103.929)	-	-	-	(1.864.508.707)
Toplam birikmiş amortisman	(1.843.361.666)	(37.369.324)	-	-	-	(1.880.730.990)
Net defter değeri	5.257.457.913					5.593.469.641

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 7 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2026	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2026
Maliyet:				
Arsalar	382.973.905	67.587.930	-	450.561.835
Motorlu araçlar	6.667.998	2.133.344	-	8.801.342
Ofisler	19.264.926	463.538	-	19.728.464
	408.906.829	70.184.812	-	479.091.641
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(44.659.616)	(6.428.286)	-	(51.087.902)
Motorlu araçlar	(6.104.531)	(1.377.758)	-	(7.482.289)
Ofisler	(9.400.678)	(640.923)	-	(10.041.601)
	(60.164.825)	(8.446.967)	-	(68.611.792)
Net kayıtlı değer	348.742.004			410.479.849
	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2025
Maliyet:				
Arsalar	226.857.924	18.667.766	-	245.525.690
Motorlu araçlar	11.682.794	-	(10.552.678)	1.130.116
Ofisler	19.012.290	274.550	-	19.286.840
	257.553.008	18.942.316	(10.552.678)	265.942.646
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(26.371.295)	(5.487.692)	-	(31.858.987)
Motorlu araçlar	(8.180.551)	(188.152)	8.180.551	(188.152)
Ofisler	(6.836.986)	(2.465.760)	-	(9.302.746)
	(41.388.832)	(8.141.604)	8.180.551	(41.349.885)
Net kayıtlı değer	216.164.176			224.592.761

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER**a) Kısa vadeli diğer karşılıklar:**

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılıkları	709.581	603.984
	709.581	603.984

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	307.849.604	94.535.505	4.227.960
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	307.849.604	94.535.505	4.227.960

31 Aralık 2025	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	372.298.137	104.028.953	4.831.954
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	372.298.137	104.028.953	4.831.954

(1) Grup'un teminatları verilen teminat mektuplarından oluşmaktadır. Grup, Enerji Bakanlığı'na, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ve kredi kuruluşlarına teminat mektupları vermiştir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 8 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK ve YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)**c) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri (Devamı):**

Grup'un vermiş olduğu teminat mektuplarının detayları bir alttaki maddede sunulmuştur:

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	94.535.505	94.535.505	104.028.953	104.028.953
Teminat mektupları - Avro	4.227.960	213.314.099	4.831.954	268.269.184
Toplam		307.849.604		372.298.137

d) Alınan teminat mektupları ve teminat senetleri

Alınan teminat mektupları, dengesizlikten sorumlu şirketten ve Taşpınar Hibrit ve Mersin RES ek kapasite kapsamında taşeron firmalardan almış olduğu teminat mektupları ve teminat senetlerinden oluşmaktadır. Grup'un alınan teminat mektuplarının ve teminat senetlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal Para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	388.939.825	388.939.825	452.522.587	452.522.587
Teminat senedi - TL	10.000	10.000	10.000	10.000
Toplam		388.949.825		452.532.587

DİPNOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER**Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler**

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Gelecek aylara ait giderler	33.199.385	62.954.244
Verilen sipariş avansları	1.738.876	1.913.498
	34.938.261	64.867.742

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	75.333.606	74.139.710
Gelecek yıllara ait giderler	29.266.287	65.287.944
	104.599.893	139.427.654

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR

Çıkarılmış sermaye:

Grup'un nihai ortak pay sahibi Doğan Ailesi'dir. 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	31 Mart 2026	Pay (%)	31 Aralık 2025
Doğan Şirketler Grubu Holding A.Ş.	70.00	378.000.000	70.00	378.000.000
Borsa İstanbul'da işlem gören kısım (1)	30.00	162.000.000	30.00	162.000.000
Çıkarılmış sermaye	100	540.000.000	100	540.000.000

(1) SPK'nın 30 Ekim 2014 tarih ve 31/1059 sayılı İlke Kararı ile değişik 23 Temmuz 2010 tarih ve 21/655 sayılı İlke Kararı gereğince; MKK kayıtlarına göre; 30 Nisan 2026 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29.93'üne karşılık gelen 161.600.548 adet (tam) payların dolaşımında olduğu kabul edilmektedir.

Grup'un onaylanmış ve çıkarılmış sermayesi her biri 1 TL kayıtlı nominal bedeldeki 540.000.000 adet (31 Aralık 2025: 540.000.000 adet / Her biri 1 TL) hisseden oluşmaktadır.

Geri alınmış paylar

Grup Yönetim Kurulu'nun 24 Mart 2026 tarihli Kararıyla, Sermaye Piyasası Kurulu'nun i-SPK.22.9 (19.03.2025 tarih ve 16/531 s.k.) sayılı İlke Kararı çerçevesinde, Şirketimiz hisse senedi piyasasında sağlıklı ve istikrarlı fiyat oluşumuna katkıda bulunulmasını teminen, bu Yönetim Kurulu Kararı ile "Pay Geri Alım Programı"nın başlatılmasına, öz konusu "Pay Geri Alım Programı" kapsamında geri alınabilecek azami pay adedinin 7.300.000 adet ve Şirketimiz kaynaklarından karşılanmak üzere kullanılabilir azami fon tutarının 225.000.000 TL olarak belirlenmesine, "Pay Geri Alım Programı"nın, geri alınabilecek azami pay adedine veya kullanılabilir azami fon tutarına ulaşılmasını takiben sonlandırılmasına ve her halükarda 2026 yılı faaliyet dönemi sonuçlarının görüşüleceği genel kurul toplantısına kadar geçerli olmasına karar verilmiştir.

Bilanço tarihi itibarıyla toplam 23.605.251 Türk Lirası tutarında geri alınan pay bulunmaktadır.

Paylara İlişkin Primler (İskontolar)

Ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri sonucunda edinilen işletmenin net varlıklarının birleşme tarihindeki defter değerinin transfer edilen bedeli aşması durumunda oluşan farkları temsil etmektedir

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Paylara ilişkin primler	30.639.171	30.639.171
Toplam	30.639.171	30.639.171

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, önceki dönemlerin karından kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımını dışındaki belli amaçlar için (örneğin vergi mevzuatı kapsamında, iştirak hissesi satış karı istisnasından yararlanmak için kar dağıtımına konu edilmeyip özel fona aktarımla) Grup'un TTK ve VUK kapsamında tutulan solo yasal kayıtlarında ayrılmış yedeklerdir.

Genel Kanuni Yasal Yedekler, Türk Ticaret Kanunu'nun 519'uncu maddesine göre ayrılır ve bu maddede belirlenen esaslara göre kullanılır. Söz konusu tutarların TMS uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerin detayı aşağıda sunulmuştur:

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Genel kanuni yedekler	638.464.390	638.464.390
Toplam	638.464.390	638.464.390

Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler

Grup'un tanımlanmış fayda planları ölçüm kayıplarından oluşan kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelir ve giderleri aşağıda özetlenmiştir:

i. Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)

Kıdem tazminatı karşılığı. Grup'un çalışanların emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğün bugünkü değerinin tahmini ile hesaplanır. Grup. kıdem tazminatı karşılığına ilişkin tüm aktüeryal kayıp ve kazançları diğer kapsamlı gelir tablosunda muhasebeleştirilmiştir. Yeniden değerlendirme ölçüm farkı olarak finansal durum tablosunda özkaynaklar altında gösterilen ölçüm kayıpları 10.799.685 TL'dir (31 Aralık 2025 ölçüm kayıpları : 10.799.685 TL).

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

Finansal tablonun enflasyona göre ilk defa düzeltilmesi sonucunda özkaynak kaleminden "Sermaye, Emisyon Primi, Genel Kanuni Yasal Yedekler, Statü Yedekleri, Özel Yedekler ve Olağanüstü Yedek" kalemlerine finansal durum tablosunda kayıtlı değerleri ile yer verilmekte ve bu hesap kalemlerinin enflasyona göre düzeltilmiş değerleri toplu halde özkaynak hesap grubu içinde yer almaktadır.

SPK düzenlemeleri uyarınca. "Çıkarılmış Sermaye", "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Pay Senedi İhraç Primleri" nin yasal kayıtlardaki tutarları üzerinden gösterilmesi gerekmektedir. Enflasyon düzeltilmesinden kaynaklanan farklılıklar:

- "Çıkarılmış sermaye" den kaynaklanmaktaysa ve henüz sermayeye ilave edilmemişse. "Çıkarılmış sermaye" kaleminden sonra gelmek üzere açılacak "Sermaye düzeltme farkları" kalemiyle;
- "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" ve "Pay Senedi İhraç Primleri" nden kaynaklanmakta ve henüz kar dağıtımı veya sermaye artırımına konu olmamışsa "Geçmiş Yıllar Kar/Zararıyla".

ilişkilendirilmesi gerekmektedir. Diğer özkaynak kalemleri ise TMS çerçevesinde değerlendirilen tutarları ile gösterilmektedir.

Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

Kar Payı Dağıtımı

Grup. Türk Ticaret Kanunu ("TTK"); Vergi Yasaları; ilgili diğer yasal mevzuat hükümleri ile Esas Sözleşme ve Genel Kurul Kararı doğrultusunda kar dağıtım kararı alır ve kar dağıtımını yapar.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kar Payı Dağıtımı (Devamı)

TMS 29 ve VUK uyarınca Sermaye Düzeltmesi Farkları. Paylara İlişkin Primler/İskontolar ve Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedeklerin Finansal Tablolardaki Gösterimi

SPK mevzuatı uyarınca hazırlanan finansal tablolardaki "Sermaye Düzeltme Farkları". "Paylara İlişkin Primler (İskontolar)" (Emisyon Primi) dâhil "Yasal Yedekler" ile "Diğer Yedekler"de sınıflanan statü yedekleri ile özel yedekleri vb. yedek kalemlerin; 2023 yılında sona eren raporlama dönemine ait TFRS bilançolarda başlamak üzere TÜFE üzerinden. VUK mali tablolarda ise ÜFE üzerinden gösterimi yapılmıştır.

	ÜFE Endeksli Yasal Kayıtlar	TÜFE Endeksli Tutarlar	Geçmiş Yıllar Karları/Zararlarında Takip Edilen Fark
Sermaye Düzeltme Farkları	5.179.413.767	5.437.078.559	(257.664.792)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	-	30.639.171	(30.639.171)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	484.787.874	638.464.390	(153.676.516)

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	640.507.255	647.875.090
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	50.951.008	68.974.073
Diğer	121.556	10.848.415
Satış gelirleri	691.579.819	727.697.578

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (Devamı)

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Genel üretim giderleri	(130.169.100)	(111.870.586)
<i>Bakım onarım gideri (*)</i>	(57.949.154)	(56.986.390)
<i>Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)</i>	(72.219.946)	(54.884.196)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(192.505.728)	(219.818.906)
Sigorta giderleri	(4.944.418)	(4.052.718)
Personel giderleri	(11.516.650)	(12.087.179)
Güvenlik giderleri	(12.664.877)	(7.938.969)
Danışmanlık giderleri	(4.371.421)	(1.666.829)
Diğer	(5.992.749)	(4.968.198)
Satışların maliyeti	(362.164.943)	(362.403.385)
Brüt kar	329.414.876	365.294.193

(*) Santrallerin yıllık bakım giderlerini içermektedir.

(**) EPDK tarafından belirlenen tarifeler üzerinden yıllık üretim miktarına bağlı olarak ödenen dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleridir.

DİPNOT 12 - FAALİYET GİDERLERİ**a) Genel Yönetim Giderleri**

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Personel giderleri	(39.539.135)	(40.188.471)
Danışmanlık giderleri (*)	(15.639.512)	(12.269.203)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(3.238.882)	(2.948.362)
Ulaşım giderleri	(1.297.230)	(1.669.553)
Diğer	(4.656.986)	(9.400.006)
	(64.371.745)	(66.475.595)

(*) Holding mali danışmanlık ve yurt dışı yatırımlara ilişkin alınan danışmanlık ve muhasebe hizmetlerinden oluşmaktadır.

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Danışmanlık giderleri	(2.794.513)	(2.764.991)
Ulaşım giderleri	(672.189)	(886.530)
Diğer	(654.554)	(745.540)
	(4.121.256)	(4.397.061)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 13 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

31 Mart 2026 ve 31 Mart 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin giderler fonksiyon bazında gösterilmiş olup detayları Dipnot 11 ve Dipnot 12'de yer almaktadır.

DİPNOT 14 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler**

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Faiz geliri	108.999.275	155.788.159
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	52.440.675	33.551.266
Diğer	244.738	472.845
	161.684.688	189.812.270

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(23.193.134)	(16.727.389)
Bağış ve yardımlar	(1.692.210)	(1.603.179)
Dava karşılık geliri/(gideri)	(164.416)	(1.603)
	(25.049.760)	(18.332.171)

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Banka kredileri kur farkı giderleri	(94.654.454)	(107.920.356)
Banka kredileri faiz giderleri	(68.931.435)	(34.824.572)
Banka komisyon giderleri	(857.594)	(1.200.819)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri, net	1.763.361	21.628.068
Diğer	(8.007.201)	(5.250.821)
	(170.687.323)	(127.568.500)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 – NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI(KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Stoklar	442.808	933.790
Peşin ödenmiş giderler	(34.316.981)	(31.266.554)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar, finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	92.714	92.886
Şerefiye	24.872.435	24.918.707
Maddi duran varlıklar	1.045.547.045	1.046.965.055
Maddi olmayan duran varlıklar	539.690.982	459.951.098
Kullanım hakkı varlıkları	84.073.974	21.189.309
Ertelenmiş vergi varlıkları	(269.696.359)	(237.664.549)
Ödenmiş sermaye	(545.454.753)	(546.469.512)
Yasal yedekler	(58.264.825)	(51.907.071)
Paylara ilişkin primler	(2.796.062)	(2.801.264)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	985.555	1.201.006
Geçmiş yıl karları	(813.912.787)	(777.029.813)
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasılat	(19.593.006)	(15.811.332)
Satışların maliyeti	146.467.613	183.512.575
Pazarlama giderleri	189.643	443.646
Genel yönetim giderleri	1.457.033	1.367.471
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	67.063	(463.170)
Finansman gelir/giderleri	2.193.336	(2.991.235)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	102.045.428	74.171.043

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Dönem karı vergi yükümlülüğü	227.784.937	211.635.823
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	(192.673.433)	(204.017.664)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	35.111.504	7.618.159

Kurumlar vergisi oranı kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisna (iştirak kazançları istisnası) ve indirimlerin (ar-ge indirimi gibi) indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Kar dağıtılmadığı takdirde başka bir vergi ödenmemektedir.

Şirketler üçer aylık finansal karları üzerinden %25 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14'üncü gününe kadar beyan edip 17'nci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka finansal borca da mahsup edilebilir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

15 Temmuz 2023 tarih ve 32249 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "6/2/2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremlerin Yol Açtığı Ekonomik Kayıpların Telifisi İçin Ek Motorlu Taşıtlar Vergisi İhdası ile Bazı Kanunlarda ve 375 Sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede Değişiklik Yapılması Hakkında Kanun" ile geçici vergi ve kurumlar vergisi oranı %25'e (Bankalar ve Diğer Finans Kuruluşları İçin %30'a) çıkarılmıştır. Bu oran 1 Ekim 2023 tarihinden sonra verilen geçici ve kurumlar vergisi beyanlarında uygulanmasına karar verilmiştir (2024: %25). Grup'un 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tablolarında, Türkiye'de yerleşik olan bağlı ortaklıkları için ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanırken ilgili geçici farkların 2026 yılı itibarıyla gerçekleşecek kısımları için vergi oranı %25 olarak dikkate alınmıştır.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi otoritesi ile mutabakat sağlamak gibi bir uygulama bulunmamaktadır. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dördüncü ayın 25'inci günü akşamına kadar bağlı bulunulan vergi dairesine verilir.

Vergi incelemesine yetkili makamlar beş yıl zarfında muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve hatalı işlem tespit edilirse ödenecek vergi miktarı yapılacak vergi tarhiyatı nedeniyle değişebilir.

24 Aralık 2025 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7571 sayılı Torba Kanun ile Vergi Usul Kanunu'na ("VUK") eklenen geçici madde kapsamında, şartlar oluşsa dahi, 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde ÜFE bazlı enflasyon düzeltmesi uygulamasının yapılmaması hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda, söz konusu dönemlere ilişkin kurumlar vergisi beyannamelerine esas alınacak VUK finansal tablolarında enflasyon düzeltmesi uygulanmamıştır.

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, finansal durum tablosu kalemlerinin Türkiye Finansal Raporlama Standartları ve vergi mali tabloları arasındaki farklı değerlendirmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Söz konusu geçici farklar gelir ve giderlerin, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ve vergi kanunlarına göre değişik raporlama dönemlerinde muhasebeleşmesinden ve devreden mali zarardan kaynaklanmaktadır.

Gelecek dönemlerde gerçekleşecek uzun vadeli geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oranlar finansal durum tablosu tarihlerinde geçerli vergi oranları olup yukarıdaki tabloda ve açıklamalarda bu oranlara yer verilmiştir

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler (Devamı)

2025 yılı itibarıyla, Vergi Usul Kanunu kapsamında uygulanacak enflasyon düzeltmesi, 7571 sayılı Kanun ile 2025, 2026 ve 2027 hesap dönemleri için ertelenmiştir. Bu kapsamda, Grup ilgili dönemde VUK mükerrer 298/Ç uyarınca amortismanına tabi belirli varlıklar için yeniden değerlendirme yapmış; değer artışı yasal kayıtlarda fon hesabında izlenmiştir. Söz konusu uygulama yalnızca vergi amaçlı olup TFRS finansal tabloların defter değerleri üzerinde etkisi bulunmamaktadır.

31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla birikmiş geçici farklar ve ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin yürürlükteki vergi oranları kullanılarak hazırlanan dökümü aşağıdaki gibidir.

	Birikmiş geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	12.099.310.848	11.544.951.594	(3.024.827.712)	(2.886.237.899)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(173.145.958)	(171.349.602)	43.286.490	42.837.400
Kullanım hakkı varlıkları	410.479.850	348.742.005	(102.619.963)	(87.185.501)
Türev reeskontları	103.844.489	129.127.385	(25.961.122)	(32.281.846)
Parasal yükümlülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(4.738.353)	(2.331.453)	1.184.588	582.863
Kıdem tazminatı karşılığı	(14.577.572)	(11.679.893)	3.644.393	2.919.973
Parasal varlıklara ilişkin kur değişim etkileri	(10.060)	(1.517.329)	2.515	379.332
Dava karşılığı	(709.581)	(603.984)	177.395	150.996
Diğer	(81.934.557)	(14.036.827)	20.483.639	3.509.207
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri). net			(3.084.629.777)	(2.955.325.475)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ayrı birer vergi mükellefi olan Galata ve bağlı ortaklıklarının TFRS uyarınca hazırladıkları finansal tablolarda ertelenen vergi varlıklarını ve yükümlülüklerini net göstermiş olmalarından dolayı Grup'un konsolide finansal durum tablosuna söz konusu netleştirilmenin etkileri yansımıştır. Yukarıda gösterilen geçici farklar ile ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri ise brüt değerler esas alınarak hazırlanmıştır.

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait net ertelenen vergi hareketleri aşağıda belirtilmektedir:

Ertelenmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	2026	2025
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(2.955.325.475)	(2.599.485.694)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(129.304.302)	(174.321.457)
31 Mart itibarıyla kapanış bakiyesi	(3.084.629.777)	(2.773.807.151)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Cari dönem vergi gideri	(35.462.524)	(63.108.397)
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	(129.304.302)	(174.321.457)
	(164.766.826)	(237.429.854)

31 Mart 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi karlar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanacak vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	328.914.908	412.504.179
Gelir vergisi oranı 2026 %25 (31 Mart 2025: %25)	(82.228.727)	(103.126.045)
İndirim ve istisnalar	9.544.093	12.364.501
Vergi oran değişikliği	22.261	14.277.407
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(1.025.793)	(1.972.712)
Enflasyon muhasebesi etkisi (*)	(95.452.234)	(159.784.719)
Diğer	4.373.574	811.714

Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri/(gideri)	(164.766.826)	(237.429.854)
--	----------------------	----------------------

(*) Vergi usul kanununun 30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 (2.mükerrer) sayılı tebliği ile birlikte, enflasyon muhasebesine ilişkin yapılan düzeltmelerin yaratmış olduğu geçici farkların ertelenmiş vergi etkisinden oluşmaktadır.

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri

	31 Mart 2026			31 Aralık 2025		
	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari
İlişkili taraflarla olan bakiyeler						
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	-	-	3.654.148	-	-	6.734.826
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	-	-	-	-	-	7.303
Karel İletişim Hizmetleri A.Ş.	-	-	7.428	-	-	8.137
Aslancık Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	307.064	-	-	-
	-	-	3.968.640	-	-	6.750.266

(1) Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

i) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	1.016.422	672.623
	1.016.422	672.623

(*) TFRS 16 standardı gereği kiralama işlemlerinden oluşan borçlardan kaynaklanmaktadır.

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	297.746	327.646
	297.746	327.646

(*) TFRS 16 standardı gereği kiralama işlemlerinden oluşan borçlardan kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) İlişkili taraflarla yapılan işlemler

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 31 Mart 2026			1 Ocak - 31 Mart 2025		
	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet satışları	Finansman gideri	Mal ve hizmet alımları	Mal ve hizmet Satışları	Finansman gideri
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş.(1)	9.801.015	-	-	9.395.805	-	-
Falcon Purchasing Services Limited	2.461.732	-	-	-	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	5.745	-	-	135.612	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	-	388.532	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	-	-	-	2.684.995	-	-
Diğer	65.588	745.583	-	-	8.591	-
	12.334.080	745.583	-	12.604.944	8.591	-

⁽¹⁾Mali, hukuki, bilgi işlem ve diğer danışmanlık hizmet alımları ile araç ve ofis kirası, temizlik, ısınma, bina bakım gibi genel gider yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Kilit yönetici personele yapılan ödemeler:

Grup üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu üyelerinden, Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcılarından oluşmaktadır. Dönem içerisinde üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	11.645.730	8.993.865
	11.645.730	8.993.865

DİPNOT 19 - FİNANSAL ARAÇLAR

Kısa vadeli finansal yatırımlar

Grup'un kısa vadeli finansal yatırımlar altında sınıflandırılan finansal varlıkları aşağıdaki gibidir:

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarar tablosuna kaydedilen varlıklar:	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
-Yatırım fonları ve diğer kısa vadeli finansal yatırımlar	1.147.580.606	719.423.133
Toplam	1.147.580.606	719.423.133

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	1.608.098	<1	1.503.526	<1
	1.608.098		1.503.526	

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 20 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 31 Mart 2026	1 Ocak - 31 Mart 2025
Ana ortaklığa ait net dönem karı	164.148.082	175.074.325
Beheri 1 TL nominal değerindeki		
Payların ağırlıklı ortalama adedi	540.000.000	540.000.000
Pay Başına Kazanç	0,304	0,324

DİPNOT 21 - DÖVİZ KURU RİSKİ VE YABANCI PARA POZİSYONU**Döviz kuru riski**

Grup, döviz cinsinden borçlu bulunulan meblağların yerel para birimine çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz riskine sahiptir. Bu riskler, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ve türev araçlar ile takip edilmekte ve sınırlandırılmaktadır.

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

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025
Döviz cinsinden varlıklar	511.068.940	1.260.950.924
Döviz cinsinden yükümlülükler	(3.087.748.602)	(3.517.866.418)
	(2.576.679.662)	(2.256.915.494)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 21 - DÖVİZ KURU RİSKİ VE YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)**Net döviz pozisyonu**

Aşağıdaki tablo 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu riskini özetlemektedir. Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve borçların kayıtlı tutarları yabancı para cinslerine (TL karşılığı olarak) göre aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2026		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	511.068.940	5.444.119	5.271.059
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	511.068.940	5.444.119	5.271.059
5.	Ticari alacaklar	-	-	-
6a.	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7.	Diğer	-	-	-
8.	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9.	Toplam varlıklar (4+8)	511.068.940	5.444.119	5.271.059
10.	Ticari borçlar	2.624.187	63.109	-
11.	Finansal yükümlülükler	760.506.795	13.026.976	3.549.852
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	763.130.982	13.090.085	3.549.852
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	2.324.617.620	39.625.000	11.019.971
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.324.617.620	39.625.000	11.019.971
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	3.087.748.602	52.715.085	14.569.823
Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların				
19.	Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
Aktif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19a.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
Pasif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19b.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
20.	Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(2.576.679.662)	(47.270.966)	(9.298.764)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

31 MART 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

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

DİPNOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Net döviz pozisyonu (Devamı)

		31 Aralık 2025		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	1.260.950.924	20.239.426	6.272.780
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	1.260.950.924	20.239.426	6.272.780
5.	Ticari alacaklar	-	-	-
6a.	Parasal finansal varlıklar	-	-	-
6b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
7.	Diğer	-	-	-
8.	Duran varlıklar (5+6+7)	-	-	-
9.	Toplam varlıklar (4+8)	1.260.950.924	20.239.426	6.272.780
10.	Ticari borçlar	21.844.983	477.409	-
11.	Finansal yükümlülükler	776.982.920	12.402.721	3.448.363
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	798.827.903	12.880.130	3.448.363
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	2.719.038.516	42.750.000	12.623.966
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.719.038.516	42.750.000	12.623.966
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	3.517.866.419	55.630.130	16.072.329
Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden Türev Araçların				
19.	Net Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (19a-19b)	-	-	-
Aktif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19a.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
Pasif Karakterli Finansal durum tablosu Dışı Döviz Cinsinden				
19b.	Türev Ürünlerin Tutarı	-	-	-
20.	Net Yabancı Para Varlık / (Yükümlülük) Pozisyonu (9-18+19)	(2.256.915.495)	(35.390.704)	(9.799.549)

Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonlarının TL'nin yabancı paralar karşısında %20 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı ile özkaynaklar üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir:

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	(393.120.481)	(90.828.470)	(132.349.202)	(39.070.602)
% 20 Azalış	393.120.481	90.828.470	132.349.202	39.070.602

DİPNOT 27 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un 2 Nisan 2026 tarihinde yapılan Olağan Genel Kurul Toplantısı'nda; Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), Kurumlar Vergisi, Gelir Vergisi ve diğer ilgili yasal mevzuat hükümleri ile Grup'un Esas Sözleşmesi'nin ilgili hükümleri ilgili maddeleri dikkate alınarak, kar payı dağıtımına başlandığı tarihte "küsurat" konusunda geçerli olan, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. kurallarına uymak suretiyle "Çıkarılmış Sermaye"nin %74,07'si oranında brüt 400.000.000 Türk Lirası kar payı dağıtılmasına karar verilmiştir.