

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**1 OCAK- 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Galatawind Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na

Giriş

Galata Wind Enerji A.Ş.'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Haziran 2026 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren altı aylık dönemine ait ilgili özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunun, özet konsolide özkaynaklar değişim tablosunun ve özet konsolide nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Şirket Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim, Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı (SBDS) 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi"ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem konsolide finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı konsolide finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem konsolide finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vakıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.
Member of **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED**

Koray Öztürk SMMM
Sorumlu Denetçi

İstanbul, 10 Ağustos 2026

Deloitte, Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), onun küresel üye firma ağı ve ilgili kuruluşlarından bir veya daha fazlasını ifade eder. DTTL üye firmalarının her biri yasal olarak ayrı ve bağımsız kuruluşlardır. DTTL müşterilere hizmet sunmamaktadır. Daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU	1 - 2
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU.....	3
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU	4
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU	5 - 6
ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR..	7 - 44

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem
		30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen varlıklar		1.658.221.586	2.578.860.487
Nakit ve nakit benzerleri	3	340.916.508	1.397.968.699
Finansal yatırımlar	19	802.737.230	769.879.165
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		243.639.585	334.926.753
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		75.178	48.575
Stoklar		4.721.056	5.192.603
Peşin ödenmiş giderler	9	40.607.915	69.417.178
Diğer dönen varlıklar		225.524.114	1.427.514
Duran varlıklar		21.964.113.260	21.371.874.079
Türev araçlar		106.966.282	138.183.607
Finansal yatırımlar	19	1.608.975	1.608.975
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.413.956	1.665.073
Maddi duran varlıklar	5	13.604.505.255	13.527.624.201
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Lisanslar	6	7.286.239.216	6.840.915.580
- Şerefiye		291.666.602	291.666.602
- Diğer haklar	6	44.473.025	47.803.085
Kullanım hakkı varlıkları	7	484.832.903	373.200.681
Peşin ödenmiş giderler	9	142.407.046	149.206.275
TOPLAM VARLIKLAR		23.622.334.846	23.950.734.566

30 Haziran 2026 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 10 Ağustos 2026 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansı	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 30 Haziran 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2025
Kısa vadeli yükümlülükler		1.323.725.071	1.042.892.086
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	789.273.836	831.475.851
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	5.790.440	1.500.902
İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	4,18	1.039.051	719.797
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	18	5.575.225	7.223.689
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		54.466.713	64.649.610
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	10	400.000.000	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		32.091.824	73.823.869
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		6.390.240	31.065.317
Dönem karı vergi yükümlülüğü	17	-	8.152.451
Kısa vadeli karşılıklar			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8	717.242	646.341
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		28.380.500	23.634.259
Uzun vadeli yükümlülükler		4.323.936.948	6.269.309.081
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	2.294.938.642	2.909.735.603
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	189.748.351	180.795.714
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	4,18	297.746	350.625
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		15.614.241	15.832.824
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	17	1.823.337.968	3.162.594.315
ÖZKAYNAKLAR		17.974.672.827	16.638.533.399
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		17.974.672.827	16.638.533.399
Çıkarılmış sermaye	10	540.000.000	540.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		5.856.275.075	5.856.275.075
Geri alınmış paylar (-)	10	(28.047.231)	-
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	10	32.788.019	32.788.019
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	10	(11.557.110)	(11.557.110)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Yabancı para çevrim farkları		(9.648.235)	(7.084.988)
- Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları		521.768	521.768
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	772.847.346	683.242.462
Geçmiş yıllar karları veya zararları		9.043.874.647	8.548.773.469
Net dönem karı		1.777.618.548	995.574.704
TOPLAM KAYNAKLAR		23.622.334.846	23.950.734.566

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2025	Sınırlı Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Nisan - 30 Haziran 2025
Referansı					
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	11	1.107.446.977	367.363.889	1.578.015.562	799.281.632
Satışların maliyeti (-)	11	(764.868.939)	(377.303.915)	(849.488.505)	(461.668.315)
BRÜT KAR		342.578.038	(9.940.026)	728.527.057	337.613.317
Genel yönetim giderleri (-)	12	(141.227.355)	(72.340.961)	(140.874.682)	(69.736.887)
Pazarlama giderleri (-)	12	(11.491.722)	(7.081.426)	(9.900.918)	(5.195.474)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	14	386.721.915	213.697.629	352.114.786	148.990.219
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	14	(28.401.722)	(1.595.122)	(21.431.844)	(1.813.964)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		548.179.154	122.740.094	908.434.399	409.857.211
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)		548.179.154	122.740.094	908.434.399	409.857.211
Finansman giderleri (-)	15	(388.295.319)	(205.637.009)	(229.827.377)	(93.311.985)
Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı)	16	278.478.366	169.276.082	147.449.039	68.076.083
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		438.362.201	86.379.167	826.056.061	384.621.309
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		1.339.256.347	1.515.578.932	(281.292.603)	(27.210.841)
Dönem vergi geliri/(gideri)	17	-	37.949.653	(104.147.221)	(36.612.779)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	17	1.339.256.347	1.477.629.279	(177.145.382)	9.401.938
DÖNEM KARI (ZARARI)		1.777.618.548	1.601.958.099	544.763.458	357.410.468
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	20	3,292	2,967	1,009	0,662
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		(2.563.247)	(2.682.068)	(1.152.612)	(210.670)
Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları		-	-	-	-
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		(2.563.247)	(2.682.068)	(1.152.612)	(210.670)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		1.775.055.301	1.599.276.031	543.610.846	357.199.798
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		1.775.055.301	1.599.276.031	543.610.846	357.199.798

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler													
	Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler						Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerleme ve sınıflandırma kazançları		Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş karlar Geçmiş Yıllar Kar/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
	Çıkarılmış Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Geri Alınmış Paylar	Pay ihraç Primleri/ İskontoları	Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/ (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları								
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.856.275.075	-	32.788.019	(14.057.440)	(257.288)	521.768	607.557.964	7.808.771.180	1.286.148.691	16.117.747.969	-	-	16.117.747.969
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	75.684.498	1.210.464.193	(1.286.148.691)	-	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(470.461.904)	-	(470.461.904)	-	-	(470.461.904)
Dönemde ödenen kar payı avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	(1.152.612)	-	-	-	544.763.458	543.610.846	-	-	543.610.846
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Yabancı para çevrim farkları	-	-	-	-	-	(1.152.612)	-	-	-	-	(1.152.612)	-	-	(1.152.612)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544.763.458	544.763.458	-	-	544.763.458
30 Haziran 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.856.275.075	-	32.788.019	(14.057.440)	(1.409.900)	521.768	683.242.462	8.548.773.469	544.763.458	16.190.896.911	-	-	16.190.896.911
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.856.275.075	-	32.788.019	(11.557.110)	(7.084.988)	521.768	683.242.462	8.548.773.469	995.574.704	16.638.533.399	-	-	16.638.533.399
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	89.604.884	905.969.820	(995.574.704)	-	-	-	-
Payların geri alım işlemleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nedeniyle meydana gelen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Artış/(azalış)	-	-	(28.047.231)	-	-	-	-	-	-	-	(28.047.231)	-	-	(28.047.231)
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	(410.868.642)	-	(410.868.642)	-	-	(410.868.642)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	(2.563.247)	-	-	-	1.777.618.548	1.775.055.301	-	-	1.775.055.301
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Yabancı para çevrim farkları	-	-	-	-	-	(2.563.247)	-	-	-	-	(2.563.247)	-	-	(2.563.247)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.777.618.548	1.777.618.548	-	-	1.777.618.548
30 Haziran 2026 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	5.856.275.075	(28.047.231)	32.788.019	(11.557.110)	(9.648.235)	521.768	772.847.346	9.043.874.647	1.777.618.548	17.974.672.827	-	-	17.974.672.827

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2025
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		385.929.006	1.089.046.841
Dönem karı (zararı)		1.777.618.548	544.763.458
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		(1.430.447.910)	621.644.398
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	5, 6, 7	418.594.034	527.845.527
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		1.330.985	3.877.907
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		8.310.630	15.408.059
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler		70.898	337.790
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	14	(226.939.020)	(214.840.199)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	15	134.313.845	43.021.762
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		31.217.325	(20.217.037)
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	17	(1.339.256.347)	281.292.603
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	4	113.139.820	314.150.377
Parasal pozisyon kazanç ve kayıplarıyla ilgili düzeltmeler		(571.230.080)	(329.232.391)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(181.542.587)	(195.818.683)
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		471.547	2.693.840
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		91.287.168	(76.534.755)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(24.675.077)	(29.825.349)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(26.603)	36.372
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(1.648.464)	(3.205.751)
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(10.182.897)	(154.514.640)
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(41.732.045)	(27.860.322)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		(195.036.216)	93.391.922
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		165.628.051	970.589.173
Vergi iadeleri / (ödemeleri)	17	(8.152.451)	(108.268.606)
Alınan faiz		228.651.823	227.842.274
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(198.417)	(1.116.000)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 30 HAZİRAN 2026 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Sınırlı Denetimden Geçmiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2026	Sınırlı Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Haziran 2025
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN			
KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.008.309.670)	(1.286.989.553)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit girişleri / (çıkışları)		(32.858.065)	(302.371.530)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	5	(388.638.736)	(632.849.962)
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	6	(477.783.348)	(504.936.072)
Verilen nakit avans ve borçlar		6.799.229	237.775.848
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)		(115.828.750)	(84.607.837)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(538.183.778)	(787.677.577)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(354.894.006)	(682.323.746)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(51.635.891)	(42.326.087)
Ödenen faiz	4,15	(131.653.881)	(63.027.744)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(16.113.750)	(197.453.894)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		(1.176.678.192)	(1.183.074.183)
E. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		121.338.803	109.868.469
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		(1.055.339.389)	(1.073.205.714)
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	1.396.245.629	2.018.580.333
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	3	340.906.240	945.374.619

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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; 10 Ağustos 2026 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29,76'sını temsil eden payların "dolaşımda" olduğu kabul edilmektedir.

Şirket'in faaliyet konusu; elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralınması, 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 Haziran ayı itibarıyla, RES'lerden 430.909 MWh, GES'lerden 23.811 MWh olmak üzere toplam 454.720 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 faaliyettir. 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

30 Haziran 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
Lumensun Energy GmbH ("Lumensun")	Enerji	Almanya
HelioNova Energy GmbH ("HelioNova")	Enerji	Almanya
Mila Energy GmbH ("Mila")	Enerji	Almanya
Solevento Srl. ("Solevento")	Enerji	İtalya
Montescaglioso 1 Srl. ("M1")	Enerji	İtalya
Ferrandina 14 Srl. ("F14")	Enerji	İtalya
Greenspark S.R.L. ("Greenspark")	Enerji	İtalya
Skywatt Energy S.R.L. ("Skywatt")	Enerji	İtalya
Suncetta S.R.L. ("Suncetta")	Enerji	İtalya
Alloro Energia S.R.L. ("Alloro")	Enerji	İtalya
Plantano Energia S.R.L. ("Plantano")	Enerji	İtalya
Salice Energia S.R.L. ("Salice")	Enerji	İtalya
Ulivo Energia S.R.L. ("Ulivo")	Enerji	İtalya

Grup'un 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 70'tir (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.

Grup, 30 Haziran 2026 tarihinde sona eren ara hesap dönemine ilişkin özet konsolide finansal tablolarını TMS 34 Ara Dönem Finansal Raporlama standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri içermez ve Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tablolarıyla birlikte okunması gerekir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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

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 30 Haziran 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, 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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. 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Haziran 2026	4.137,93	1,00000	%206
31 Aralık 2025	3.513,87	1,17760	%211
30 Haziran 2025	3.132,17	1,32111	%220

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 gerçekleşebilir 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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)

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.

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 olmadığının 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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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)

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.

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.

30 Haziran 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. Lumensun, HelioNova, Mila Energy, Greenspark, Skywatt, Suncetta, Alloro, Plantano, Salice, Ulivo 2026 yılında kurulmuştur ve finansal tablolar için önemli tutarlar olmadığından konsolidasyona dahil edilmemiştir.

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)		Etkin ortaklık oranları (%)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 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
Lumensun	100	-	100	-
HelioNova	100	-	100	-
Mila Energy	100	-	100	-
Solevento	100	100	100	100
Montescaglioso 1	100	100	100	100
Ferrandina 14	100	100	100	100
Greenspark	75	-	75	-
Skywatt	75	-	75	-
Suncetta	75	-	75	-
Alloro	75	-	75	-
Plantano	75	-	75	-
Salice	75	-	75	-
Ulivo	75	-	75	-

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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)

Sunflower'ın 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	1.274.458	1.424.435
Duran Varlıklar	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	7.746	8.674
Özkaynaklar	1.266.712	1.415.761
Net Dönem Karı/Zararı	(149.049)	(171.552)

Gökova'nın 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	5.323.414	4.366.560
Duran Varlıklar	9.174.118	7.222.911
Kısa Vadeli Yükümlülükler	502	2.998
Özkaynaklar	14.497.030	11.586.473
Net Dönem Karı/(Zararı)	285.557	658.835

Galata Wind Global'in 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir, Nova, Avrupa, Sunspark ve Solevento şirketlerinin finansal bilgileri de Galata Wind Global altında gösterilmiştir:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönen Varlıklar	338.924.447	42.237.038
Duran Varlıklar	1.885.416.100	1.158.457.902
Kısa Vadeli Yükümlülükler	2.330.857.202	1.243.311.588
Özkaynaklar	(106.516.655)	(42.616.648)
Net Dönem Karı/(Zararı)	(60.268.242)	(35.321.777)

(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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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)

2.1.4 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, 30 Haziran 2026 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2025 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 30 Haziran 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 – 30 Haziran 2025 hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Grup, 1 Ocak - 30 Haziran 2025 hesap dönemi itibarıyla "Pazarlama Giderleri" altında göstermiş olduğu 22.544.982 TL tutarındaki personel giderleri ile 3.010.599 TL tutarındaki amortisman ve itfa payları giderlerini, 30 Haziran 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.

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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")

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 Elektrikçe Dayanan Sözleşmeler

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrikçe 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.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi bulunmamaktadır.

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 muhasebeleştirmeye 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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.

TMS 21 (Değişiklikler) Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Değişiklikler, şirketlerin finansal tablolarını yüksek enflasyonlu olmayan bir para biriminden yüksek enflasyonlu bir para birimine nasıl çevirmeleri gerektiğine ilişkin açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TMS 28 (Değişiklikler) İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar İçin Gerçeğe Uygun Değer Opsiyonuna İlişkin Değişiklikler

Değişiklikler, hangi işletmelerin TMS 28'deki gerçeğe uygun değer opsiyonunu kullanarak yatırımlarını ölçmeye uygun olduğuna açıklık getirmektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Banka (*)	340.916.508	1.397.968.699
- Vadesiz mevduat	69.761	2.585.621
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	340.846.747	1.395.383.078
	340.916.508	1.397.968.699

- (*) 30 Haziran 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 30 Haziran 2026 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır).

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri	340.916.508	1.397.968.699	945.964.482	2.032.172.270
Faiz tahakkukları (-)	(10.268)	(1.723.070)	(589.863)	(13.591.937)
Toplam	340.906.240	1.396.245.629	945.374.619	2.018.580.333

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	789.273.836	831.475.851
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	5.790.440	1.500.902
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	1.039.051	719.797
	796.103.327	833.696.550
Uzun vadeli borçlanmalar:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	2.294.938.642	2.909.735.603
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	189.748.351	180.795.714
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	297.746	350.625
	2.484.984.739	3.090.881.942

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

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

	30 Haziran 2026		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	3.986.660	212.019.761
Dolar krediler	SOFR+3,80	12.371.869	577.254.075
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	11.019.971	586.067.417
Dolar krediler	SOFR+3,80	36.625.000	1.708.871.225
Toplam borçlanmalar			3.084.212.478

	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	204.568.342
Dolar krediler	SOFR+3,80	12.402.720	626.907.509
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	12.623.966	748.895.531
Dolar krediler	SOFR+3,80	42.750.000	2.160.840.072
Toplam borçlanmalar			3.741.211.454

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
2 yıl içerisinde ödenecek	742.176.057	809.496.616
3 yıl içerisinde ödenecek	742.176.057	809.496.616
4 yıl içerisinde ödenecek	564.246.128	809.496.616
5 yıl ve üzeri	246.340.400	481.245.755
	2.294.938.642	2.909.735.603

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Değişken faizli finansal borçlar	3.084.212.478	3.741.211.454
	3.084.212.478	3.741.211.454

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 30 Haziran 2026 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 13.240.556.445 TL'dir (31 Aralık 2025: 11.859.956.835 TL).

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

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	3.741.211.454	3.392.357.347
Alınan krediler	-	-
Ödemeler	(354.894.006)	(682.323.746)
Faiz tahakkuku	27.645.484	24.985.520
Gerçekleşmemiş kur farkı	234.478.623	424.018.846
Parasal kazanç/(kayıp)	(564.229.077)	(484.803.506)
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	3.084.212.478	2.674.234.461

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 3)	340.916.508	1.397.968.699
Kısa vadeli borçlanmalar	(789.273.836)	(831.475.851)
Uzun vadeli borçlanmalar	(2.294.938.642)	(2.909.735.603)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(6.829.491)	(2.220.699)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(190.046.097)	(181.146.339)
Net finansal varlık / (borç)	(2.940.171.558)	(2.526.609.793)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2026	3.741.211.454	183.367.038	(1.397.968.699)	2.526.609.793
Nakit akış etkisi	(354.894.006)	(11.630.748)	1.192.791.942	826.267.188
Yabancı para düzeltmeleri	234.478.623	-	(121.338.803)	113.139.820
Faiz tahakkuku	27.645.484	24.454.959	1.712.802	53.813.245
Parasal kayıp/kazanç	(564.229.077)	684.339	(16.113.750)	(579.658.488)
30 Haziran 2026	3.084.212.478	196.875.588	(340.916.508)	2.940.171.558

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2025	3.392.357.347	139.797.058	(2.032.172.271)	1.499.982.134
Nakit akış etkisi	(682.323.746)	25.432.673	1.148.253.053	491.361.980
Yabancı para düzeltmeleri	424.018.846	-	(109.868.469)	314.150.377
Faiz tahakkuku	24.985.520	17.914.020	13.002.075	55.901.615
Parasal kayıp/kazanç	(484.803.506)	(1.136.010)	34.821.130	(451.118.386)
30 Haziran 2025	2.674.234.461	182.007.741	(945.964.482)	1.910.277.720

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

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

	30 Haziran 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	5.790.440	5.790.440
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	1.039.051	1.039.051
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			6.829.491
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,79 – 22,55	189.748.351	189.748.351
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	297.746	297.746
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			190.046.097
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			196.875.588

	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	18,79 – 22,55	1.500.902	1.500.902
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	719.797	719.797
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			2.220.699

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	180.795.714	180.795.714
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18,00	350.625	350.625
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			181.146.339
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			183.367.038

30 Haziran 2026 ve 2025 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2026	2025
1 Ocak	183.367.038	139.797.057
İlaveler	40.005.143	67.758.761
Ödemeler	(51.635.891)	(42.326.088)
Faiz gideri	24.454.959	17.914.020
Parasal kazanç/(kayıp)	684.339	(1.136.010)
30 Haziran itibarıyla bakiyeler	196.875.588	182.007.740

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	30 Haziran 2026
Maliyet						
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	423.810.851	-	-	-	-	423.810.851
Binalar	127.053.808	-	-	-	-	127.053.808
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	18.744.349.639	9.724.676	-	-	-	18.754.074.315
Motorlu araçlar	69.536.448	2.352.864	-	-	-	71.889.312
Mobilya ve demirbaşlar	335.168.949	2.345.944	-	-	-	337.514.893
Yapılmakta olan yatırımlar	775.176.704	369.905.085	-	-	8.529.129	1.153.610.918
Özel maliyetler	160.717.406	4.310.167	-	-	-	165.027.573
Toplam maliyet	20.635.813.805	388.638.736	-	-	8.529.129	21.032.981.670
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(119.606.562)	(11.003.873)	-	-	-	(130.610.435)
Binalar	(27.846.472)	(1.305.683)	-	-	-	(29.152.155)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(6.765.166.436)	(288.950.826)	-	-	-	(7.054.117.262)
Motorlu araçlar	(25.316.118)	(6.514.287)	-	-	-	(31.830.405)
Mobilya ve demirbaşlar	(163.615.157)	(10.645.715)	-	-	-	(174.260.872)
Özel maliyetler	(6.638.859)	(1.866.427)	-	-	-	(8.505.286)
Toplam birikmiş amortisman	(7.108.189.604)	(320.286.811)	-	-	-	(7.428.476.415)
Net defter değeri	13.527.624.201					13.604.505.255
30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2025: Bulunmamaktadır). 30 Haziran 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		30 Haziran 2025
Maliyet						
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	295.219.693	356.545	126.286.057	-	-	421.862.295
Binalar	120.593.305	6.460.502	-	-	-	127.053.807
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	14.668.522.172	83.070.417	3.956.467.746	-	-	18.708.060.335
Motorlu araçlar	59.246.766	4.707.583	-	-	-	63.954.349
Mobilya ve demirbaşlar	314.238.198	4.814.092	-	-	-	319.052.290
Yapılmakta olan yatırımlar	4.401.766.423	524.849.071	(4.207.396.840)	-	-	719.218.654
Özel maliyetler	42.434.916	8.591.752	109.351.034	-	-	160.377.702
Toplam maliyet	19.902.021.473	632.849.962	(15.292.003)	-	-	20.519.579.432
Birikmiş amortisman						
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(98.795.817)	(9.812.868)	-	-	-	(108.608.685)
Binalar	(25.277.350)	(1.263.439)	-	-	-	(26.540.789)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(5.874.039.340)	(408.674.609)	-	-	-	(6.282.713.949)
Motorlu araçlar	(13.078.288)	(5.939.701)	-	-	-	(19.017.989)
Mobilya ve demirbaşlar	(144.623.348)	(9.079.056)	-	-	-	(153.702.404)
Özel maliyetler	(3.680.007)	(1.126.481)	-	-	-	(4.806.488)
Toplam birikmiş amortisman	(6.159.494.150)	(435.896.154)	-	-	-	(6.595.390.304)
Net defter değeri	13.742.527.323					13.924.189.128

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 30 Haziran 2026 ve 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2026	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	30 Haziran 2026
Maliyet						
Haklar (*)	70.027.854	-	-	-	-	70.027.854
Lisanslar (**)	8.952.097.894	477.783.348	-	-	44.812.372	9.474.693.614
Toplam maliyet	9.022.125.748	477.783.348	-	-	44.812.372	9.544.721.468
Birikmiş amortisman						
Haklar	(22.224.769)	(3.330.060)	-	-	-	(25.554.829)
Lisanslar	(2.111.182.314)	(77.272.084)	-	-	-	(2.188.454.398)
Toplam birikmiş amortisman	(2.133.407.083)	(80.602.144)	-	-	-	(2.214.009.227)
Net defter değeri	6.888.718.665					7.330.712.241

(*) 30 Haziran 2026 itibarıyla, 1.744.910 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	30 Haziran 2025
Maliyet						
Haklar	54.735.851	-	15.292.003	-	-	70.027.854
Lisanslar	7.544.092.713	504.936.072	-	-	101.416.734	8.150.445.519
Toplam maliyet	7.598.828.564	504.936.072	15.292.003	-	101.416.734	8.220.473.373
Birikmiş amortisman						
Haklar	(16.005.875)	(2.948.292)	-	-	-	(18.954.167)
Lisanslar	(1.956.638.146)	(77.272.084)	-	-	-	(2.033.910.230)
Toplam birikmiş amortisman	(1.972.644.021)	(80.220.376)	-	-	-	(2.052.864.397)
Net defter değeri	5.626.184.543					6.167.608.976

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2026	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2026
Maliyet:				
Arsalar	409.833.402	129.541.353	-	539.374.755
Motorlu araçlar	7.135.652	(204.052)	-	6.931.600
Ofisler	20.616.052	-	-	20.616.052
	437.585.106	129.337.301	-	566.922.407
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(47.791.774)	(15.469.608)	-	(63.261.382)
Motorlu araçlar	(6.532.666)	(863.724)	-	(7.396.390)
Ofisler	(10.059.985)	(1.371.747)	-	(11.431.732)
	(64.384.425)	(17.705.079)	-	(82.089.504)
Net kayıtlı değer	373.200.681			484.832.903

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2025
Maliyet:				
Arsalar	242.768.381	126.287.047	-	369.055.428
Motorlu araçlar	12.502.155	-	(4.101.586)	8.400.569
Ofisler	20.345.698	531.474	-	20.877.172
	275.616.234	126.818.521	(4.101.586)	398.333.169
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(28.220.819)	(9.002.048)	-	(37.222.867)
Motorlu araçlar	(8.754.286)	(1.355.202)	4.101.586	(6.007.902)
Ofisler	(7.316.492)	(1.371.747)	-	(8.688.239)
	(44.291.597)	(11.728.997)	4.101.586	(51.919.008)
Net kayıtlı değer	231.324.637			346.414.161

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dava karşılıkları	717.242	646.344
	717.242	646.344

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

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

30 Haziran 2026	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	316.203.513	91.755.505	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 Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	316.203.513	91.755.505	4.227.960
31 Aralık 2025	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	398.408.900	111.324.921	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 Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	398.408.900	111.324.921	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**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	91.755.505	91.755.505	111.324.921	111.324.921
Teminat mektupları - Avro	4.227.960	224.448.008	4.831.954	287.083.979
Toplam		316.203.513		398.408.900

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:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal Para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	390.179.825	390.179.825	484.259.813	484.259.813
Teminat senedi - TL	575.000	575.000	11.776	11.776
Toplam		390.754.825		484.271.589

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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Gelecek aylara ait giderler	37.698.779	67.369.478
Verilen sipariş avansları	2.909.136	2.047.700
	40.607.915	69.417.178

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Verilen sipariş avansları	84.125.836	79.339.425
Gelecek yıllara ait giderler	58.281.210	69.866.850
	142.407.046	149.206.275

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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. 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	30 Haziran 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; 10 Ağustos 2026 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29.76'sına karşılık gelen 160.719.911 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, söz konusu "Pay Geri Alım Programı" kapsamında geri alınabilecek azami pay adedinin 7.300.000 adet ve Şirketimiz kaynaklarından karşılanmak üzere kullanılabilecek azami fon tutarının 225.000.000 TL olarak belirlenmesine, "Pay Geri Alım Programı"nın, geri alınabilecek azami pay adedine veya kullanılabilecek 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 28.047.231 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

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Paylara ilişkin primler	32.788.019	32.788.019
Toplam	32.788.019	32.788.019

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler, önceki dönemlerin karından kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımı 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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

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

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Genel kanuni yedekler	772.847.346	683.242.462
Toplam	772.847.346	683.242.462

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 muhasebeleştirmiştir. Yeniden değerlendirme ölçüm farkı olarak finansal durum tablosunda özkaynaklar altında gösterilen ölçüm kayıpları 11.557.110 TL'dir (31 Aralık 2025 ölçüm kayıpları : 11.557.110TL).

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 dağıtımı yapar.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)***Kar Payı Dağıtımı (Devamı)***

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 "küsürat" konusunda geçerli olan, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. kurallarına uymak suretiyle "Çıkarılmış Sermaye"nin %74.07'si oranında brüt 400.000.000 Türk Lirası (endekse tabi değer 410.868.642 TL) kar payı dağıtılmasına ve kar payı dağıtımına en geç 31 Aralık 2026 tarihinde başlanmasına karar verilmiştir. Raporlama tarihi itibarıyla henüz dağıtılmamış temettü tutarı, ilişkili taraflara diğer borçlar altında gösterilmiştir.

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	5.856.275.075	(676.861.308)
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	-	32.788.019	(32.788.019)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	572.022.454	772.847.344	(200.824.890)

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	959.155.923	273.727.323	1.381.037.595	687.724.424
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	147.733.130	93.208.723	184.952.315	111.140.813
Diğer	557.924	427.843	12.025.652	416.395
Satış gelirleri	1.107.446.977	367.363.889	1.578.015.562	799.281.632

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (Devamı)

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Genel üretim giderleri	(275.841.019)	(136.542.637)	(260.923.202)	(141.206.683)
Bakım onarım gideri (*)	(123.664.617)	(61.651.256)	(126.439.950)	(65.456.876)
Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)	(152.176.402)	(74.891.381)	(134.483.252)	(75.749.807)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(411.538.758)	(205.531.831)	(521.685.081)	(286.449.393)
Sigorta giderleri	(10.479.806)	(5.188.616)	(11.585.155)	(7.248.204)
Personel giderleri	(24.415.491)	(12.091.132)	(24.648.822)	(11.713.921)
Güvenlik giderleri	(22.237.199)	(8.684.083)	(18.776.622)	(10.280.861)
Danışmanlık giderleri	(9.382.270)	(4.704.264)	(5.642.524)	(3.858.793)
Diğer	(10.974.396)	(4.561.352)	(6.227.099)	(910.460)
Satışların maliyeti	(764.868.939)	(377.303.915)	(849.488.505)	(461.668.315)
Brüt kar	342.578.038	(9.940.026)	728.527.057	337.613.317

(*) 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 - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Personel giderleri	(88.954.286)	(46.642.113)	(88.687.953)	(45.680.903)
Danışmanlık giderleri (*)	(28.948.393)	(14.465.494)	(25.287.395)	(12.157.704)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(7.055.276)	(3.589.239)	(6.160.446)	(3.005.303)
Ulaşım giderleri	(2.043.256)	(655.046)	(2.933.885)	(1.147.240)
Diğer	(14.226.144)	(6.989.069)	(17.805.003)	(7.745.737)
	(141.227.355)	(72.340.961)	(140.874.682)	(69.736.887)

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

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Danışmanlık giderleri	(8.525.431)	(5.534.928)	(6.241.373)	(3.282.462)
Ulaşım giderleri	(1.642.581)	(923.248)	(1.934.323)	(985.617)
Diğer	(1.323.710)	(623.250)	(1.725.222)	(927.395)
	(11.491.722)	(7.081.426)	(9.900.918)	(5.195.474)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 13 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Haziran 2026 ve 30 Haziran 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 - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Faiz geliri	226.939.020	110.295.188	214.840.199	48.125.991
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	147.295.478	91.176.924	129.151.642	93.247.291
Diğer	12.487.417	12.225.517	8.122.945	7.616.937
	386.721.915	213.697.629	352.114.786	148.990.219

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(25.956.671)	(1.136.909)	(19.283.286)	(1.382.746)
Bağış ve yardımlar	(2.073.273)	(262.382)	(2.359.695)	(644.076)
Dava karşılık geliri/(gideri)	(371.778)	(195.831)	211.137	212.858
	(28.401.722)	(1.595.122)	(21.431.844)	(1.813.964)

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ, NET

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Banka kredileri kur farkı giderleri	(245.227.158)	(143.934.207)	(230.018.475)	(114.529.231)
Banka kredileri faiz giderleri	(134.313.845)	(60.547.972)	(43.021.762)	(5.754.802)
Banka komisyon giderleri	(1.706.787)	(789.046)	(2.389.775)	(1.104.739)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri, net	5.732.412	3.845.379	56.859.817	33.714.886
Diğer	(12.779.941)	(4.211.163)	(11.257.182)	(5.638.099)
	(388.295.319)	(205.637.009)	(229.827.377)	(93.311.985)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Finansal durum tablosu kalemleri		
Stoklar	393.003	(851.920)
Peşin ödenmiş giderler	14.532.855	(94.413.895)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar, finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	163.967	155.373
Şerefiye	43.987.564	41.682.222
Maddi duran varlıklar	1.833.435.651	1.688.293.991
Maddi olmayan duran varlıklar	959.062.672	766.410.018
Kullanım hakkı varlıkları	135.106.960	81.999.209
Ertelenmiş vergi varlıkları	(476.965.199)	(397.548.169)
Ödenmiş sermaye	(964.651.268)	(914.094.908)
Yasal yedekler	(105.413.199)	(88.975.526)
Paylara ilişkin primler	(4.944.910)	(4.685.752)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	1.742.980	2.008.956
Geçmiş yıl karları	(1.426.187.511)	(1.284.251.420)
Kar veya zarar tablosu kalemleri		
Hasilat	(71.523.232)	(68.373.328)
Satışların maliyeti	329.903.934	421.465.497
Pazarlama giderleri	674.041	1.686.122
Genel yönetim giderleri	6.352.690	5.443.541
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	45.063	(1.158.367)
Finansman gelir/giderleri	2.762.305	(7.342.605)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	278.478.366	147.449.039

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Dönem karı vergi yükümlülüğü	-	226.478.692
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	-	(218.326.241)
Dönem karı vergi yükümlülüğü / (varlığı)	-	8.152.451

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

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 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.

Ertelenmiş vergi

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**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**Ertelenmiş vergi (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.

30 Haziran 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)	
	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	13.383.827.136	12.354.645.399	(1.779.539.038)	(3.088.661.350)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(196.875.588)	(183.367.037)	24.609.448	45.841.759
Kullanım hakkı varlıkları	484.832.903	373.200.682	(60.604.113)	(93.300.170)
Türev reeskontları	106.966.282	138.183.607	(13.370.785)	(34.545.902)
Parasal yükümlülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(6.300.663)	(2.494.967)	787.583	623.742
Kıdem tazminatı karşılığı	(15.614.241)	(12.499.051)	1.951.780	3.124.763
Parasal varlıklara ilişkin kur değişim etkileri	190.762	(1.623.745)	(23.845)	405.936
Dava karşılığı	(717.242)	(646.344)	89.655	161.586
Diğer	(22.090.782)	(15.021.286)	2.761.348	3.755.321
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri). net			(1.823.337.967)	(3.162.594.315)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)**Ertelenen vergiler (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 netleştirmenin etkileri yansımıştır. Yukarıda gösterilen geçici farklar ile ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri ise brüt değerler esas alınarak hazırlanmıştır.

30 Haziran 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	(3.162.594.315)	(2.781.798.062)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	1.339.256.347	(177.145.382)
30 Haziran itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.823.337.968)	(2.958.943.444)

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Cari dönem vergi (gideri)/geliri	-	37.949.653	(104.147.221)	(36.612.779)
Ertelenmiş vergi (gideri)/geliri	1.339.256.347	1.477.629.279	(177.145.382)	9.401.938
	1.339.256.347	1.515.578.932	(281.292.603)	(27.210.841)

30 Haziran 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:

	30 Haziran 2026	30 Haziran 2025
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	438.362.201	826.056.061
Gelir vergisi oranı 2026 %12,5 (30 Haziran 2025: %25)	(109.590.550)	(206.514.015)
İndirim ve istisnalar	11.963.942	14.271.856
Vergi oran değişikliği(**)	1.574.887.397	11.207.334
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(1.407.419)	(3.618.386)
Enflasyon muhasebesi etkisi (*)	(140.970.598)	(94.024.771)
Diğer	4.373.575	(2.614.621)

Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri/(gideri)	1.339.256.347	(281.292.603)
--	----------------------	----------------------

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

(**) 4 Haziran 2026 tarihinde yayımlanan 7582 sayılı kanun ile, sanayi sicil belgesine sahip ve fiilen üretim faaliyeti gerçekleştiren kurumların bu faaliyetlerinden 1 Ocak 2027 tarihinden itibaren elde edecekleri kazançlara uygulanacak kurumlar vergisi oranı %25'ten %12,5'e düşürülmüştür. Söz konusu değişiklik cari dönem vergi hesaplarını etkilememekle birlikte, 30 Haziran 2026 tarihli finansal tablolardaki ertelenmiş vergi hesaplamalarına ilgili kazancın üretim veya üretim dışı faaliyetlerden kaynaklanma durumu dikkate alınarak yansıtılmıştır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 30 Haziran 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

i) İlişkili taraf bakiyeleri

	30 Haziran 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)	-	-	5.196.702	-	-	7.207.167
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	32.522	-	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	-	-	29.324	-	-	7.815
Karel İletişim Hizmetleri A.Ş.	-	-	9.613	-	-	8.707
Aslancık Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	307.064	-	-	-
	-	-	5.575.225	-	-	7.223.689

(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**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	1.039.051	719.797
	1.039.051	719.797

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

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	297.746	350.625
	297.746	350.625

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 - 30 Haziran 2026			1 Nisan - 30 Haziran 2026		
	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)	22.259.886	-	-	11.771.485	-	-
Falcon Purchasing Services Limited	4.997.935	-	-	2.498.968	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	125.127	-	-	118.979	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	28.553	-	-	28.553	-	-
Diğer	141.754	(1.396.357)	-	71.567	(1.389.332)	-
	27.553.255	(1.396.357)	-	14.489.552	(1.389.332)	-

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Haziran 2025			1 Nisan - 30 Haziran 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)	19.837.939	-	-	10.286.910	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmet ve Teknoloji A.Ş.	2.735.663	-	-	-	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	191.274	-	-	53.104	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	603.967	-	-	208.103	-	-
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş.	159.562	-	-	159.021	-	-
Diğer	-	(357.046)	-	-	(348.293)	-
	23.528.405	(357.046)	-	10.707.138	(348.293)	-

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 - 30 Haziran 2026	1 Nisan- 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan - 30 Haziran 2025
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	23.621.420	11.101.750	19.327.374	9.702.733
	23.621.420	11.101.750	19.327.374	9.702.733

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:	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
-Yatırım fonları ve diğer kısa vadeli finansal yatırımlar	802.737.230	769.879.165
Toplam	802.737.230	769.879.165

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	1.608.975	<1	1.608.975	<1
	1.608.975		1.608.975	

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 30 Haziran 2026	1 Nisan - 30 Haziran 2026	1 Ocak - 30 Haziran 2025	1 Nisan- 30 Haziran 2025
Ana ortaklığa ait net dönem karı				
Beheri 1 TL nominal değerindeki	1.777.618.548	1.601.958.102	544.763.458	357.410.467
Payların ağırlıklı ortalama adedi	540.000.000	540.000.000	540.000.000	540.000.000
Pay Başına Kazanç	3,292	2,967	1,009	0,662

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

Grup, döviz cinsinden borçlu bulunan 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.

	30 Haziran 2026	31 Aralık 2025
Döviz cinsinden varlıklar	338.613.120	1.349.386.475
Döviz cinsinden yükümlülükler	(3.085.509.539)	(3.764.588.513)
	(2.746.896.419)	(2.415.202.038)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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 30 Haziran 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:

		30 Haziran 2026		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	338.613.120	738.619	5.730.488
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	338.613.120	738.619	5.730.488
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)	338.613.120	738.619	5.730.488
10.	Ticari borçlar	1.297.061	27.799	-
11.	Finansal yükümlülükler	789.273.836	12.371.869	3.986.660
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	790.570.897	12.399.668	3.986.660
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	2.294.938.642	36.625.000	11.019.971
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.294.938.642	36.625.000	11.019.971
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	3.085.509.539	49.024.668	15.006.631
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)	(2.746.896.419)	(48.286.049)	(9.276.143)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 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	1.349.386.475	20.239.426	6.272.780
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	1.349.386.475	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)	1.349.386.475	20.239.426	6.272.780
10.	Ticari borçlar	23.377.059	477.410	-
11.	Finansal yükümlülükler	831.475.851	12.402.720	3.448.363
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	854.852.910	12.880.130	3.448.363
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	2.909.735.603	42.750.000	12.623.966
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.909.735.603	42.750.000	12.623.966
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	3.764.588.513	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)	(2.415.202.038)	(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:

	30 Haziran 2026		31 Aralık 2025	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	(450.591.883)	(98.665.325)	(132.349.202)	(39.070.602)
% 20 Azalış	450.591.883	98.665.325	132.349.202	39.070.602

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 HAZİRAN 2026 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Haziran 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

4 Haziran 2026 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan 7582 sayılı Kanun kapsamında, üretim ve zirai faaliyet kazançlarına uygulanacak kurumlar vergisi oranı, 1 Ocak 2027 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere %12,5 olarak belirlenmiştir. İlgili mevzuat değişikliği bilanço tarihi itibarıyla yürürlükte bulunmadığından, Grup'un 31 Aralık 2025 tarihli finansal durum tablosunda yer alan ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerinin ölçümünde bir değişikliğe yol açmamıştır. Ancak, yeni oranın yürürlük tarihinden sonra tersine dönecek geçici farklar ile devreden mali zararlar üzerindeki etkileri öngörülerek, gelecek dönem finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkileri Grup yönetimi tarafından değerlendirilmektedir.