

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

**1 OCAK- 30 EYLÜL 2025 HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

İÇİNDEKİLER

SAYFA

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU.....	1 - 2
ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU ..	3
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU.....	4
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU.....	5 - 6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR	7 - 41

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

VARLIKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2024
Dönen varlıklar		1.598.508.319	2.028.746.384
Nakit ve nakit benzerleri	3	890.628.397	1.653.670.099
Finansal yatırımlar	19	327.608.735	-
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		330.322.450	275.911.105
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		36.177	70.062
Stoklar		5.544.452	8.894.034
Peşin ödenmiş giderler	9	42.535.327	55.393.364
Diğer dönen varlıklar		1.832.781	34.807.720
Duran varlıklar		17.231.711.569	16.546.768.385
Türev araçlar		114.481.910	116.319.759
Finansal yatırımlar	19	1.309.296	1.309.296
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		1.398.840	730.567
Maddi duran varlıklar	5	11.170.736.025	11.182.913.401
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Lisanslar	6	5.290.497.523	4.546.763.422
- Şerefiye		237.342.250	237.342.250
- Diğer haklar	6	40.214.603	31.516.326
Kullanım hakkı varlıkları	7	276.490.900	188.239.275
Peşin ödenmiş giderler	9	99.240.222	241.634.089
TOPLAM VARLIKLAR		18.830.219.888	18.575.514.769

30 Eylül 2025 tarihli ve bu tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar 4 Kasım 2025 tarihinde Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHLİ ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

KAYNAKLAR	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş Geçmiş Dönem 31 Aralık 2024
		959.597.049	1.012.128.562
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan kısa vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	-	534.211.720
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- Banka kredileri	4	317.284.985	165.534.363
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	2.785.452	5.084.776
İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	4,18	1.119.969	258.460
Ticari borçlar			
- İlişkili taraflara ticari borçlar	18	3.430.049	5.995.942
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		83.193.060	167.631.089
Diğer borçlar			
- İlişkili taraflara diğer borçlar	10	346.000.000	-
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		72.826.553	56.643.673
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		2.857.975	27.044.373
Dönem karı vergi yükümlülüğü	17	109.786.570	34.262.021
Kısa vadeli karşılıklar			
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	8	413.277	722.648
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		19.899.159	14.739.497
Uzun vadeli yükümlülükler		4.404.379.452	4.447.648.792
Uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili olmayan taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- Banka kredileri	4	1.739.245.051	2.060.767.870
- Kiralama işlemlerinden borçlar	4	129.791.638	108.042.463
- İlişkili taraflardan uzun vadeli borçlanmalar			
- İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	4,18	297.746	373.462
Uzun vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		14.953.301	14.790.631
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	17	2.520.091.716	2.263.674.366
ÖZKAYNAKLAR		13.466.243.387	13.115.737.415
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		13.466.243.387	13.115.737.415
Çıkarılmış sermaye	10	540.000.000	540.000.000
Sermaye Düzeltmesi Farkları		4.664.937.096	4.664.937.096
Paylara İlişkin Primler/(iskontolar)	10	26.681.088	26.681.088
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler (giderler)			
- Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları	10	(11.439.172)	(11.439.172)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler/(giderler)			
- Yabancı para çevrim farkları		(1.816.689)	(209.367)
- Satılmaya hazır finansal varlıkların yeniden değerlendirme ve sınıflandırma kazançları		424.587	424.587
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	10	555.985.161	494.397.278
Geçmiş yıllar karları veya zararları		6.956.521.981	6.354.348.791
Net dönem karı		734.949.335	1.046.597.114
TOPLAM KAYNAKLAR		18.830.219.888	18.575.514.769

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**1 OCAK – 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Referansı	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Temmuz - 30 Eylül 2024
KAR VEYA ZARAR KISMI					
Hasılat	11	2.231.583.258	947.480.926	2.242.186.110	823.140.287
Satışların maliyeti (-)	11	(1.153.973.916)	(462.706.861)	(1.024.918.141)	(366.049.813)
BRÜT KAR		1.077.609.342	484.774.065	1.217.267.969	457.090.474
Genel yönetim giderleri (-)	12	(174.771.501)	(60.135.428)	(168.977.288)	(67.703.766)
Pazarlama giderleri (-)	12	(12.369.694)	(4.312.870)	(11.999.125)	(3.257.373)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	14	420.308.180	133.776.521	114.451.534	45.147.036
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	14	(26.496.302)	(9.056.246)	(24.006.341)	(9.650.836)
ESAS FAALİYET KARI/(ZARARI)		1.284.280.025	545.046.042	1.126.736.749	421.625.535
FİNANSMAN (GİDERİ)/GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI (ZARARI)		1.284.280.025	545.046.042	1.126.736.749	421.625.535
Finansman giderleri (-)	15	(347.662.756)	(160.641.869)	(204.676.076)	(85.993.139)
Net parasal pozisyon kazancı/(kayıbı)	16	243.471.215	123.485.291	312.053.458	33.512.297
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KARI/(ZARARI)		1.180.088.484	507.889.464	1.234.114.131	369.144.693
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)		(445.139.149)	(216.238.689)	(427.046.713)	(166.766.632)
Dönem vergi geliri/(gideri)	17	(188.721.799)	(103.972.515)	(191.233.843)	(73.281.405)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	17	(256.417.350)	(112.266.174)	(235.812.870)	(93.485.227)
DÖNEM KARI (ZARARI)		734.949.335	291.650.775	807.067.418	202.378.061
Ana Ortaklık Paylarına Ait Pay Başına Kazanç/(Kayıp)	20	1,361	0,540	1,495	0,375
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		(1.607.322)	(669.389)	285.327	63.637
DİĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER)		(1.607.322)	(669.389)	285.327	63.637
TOPLAM KAPSAMLI GELİR (GİDER)		733.342.013	290.981.386	807.352.745	202.441.698
Toplam Kapsamlı Gelir/Gider Dağılımı					
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		-	-	-	-
Ana Ortaklık Payları		733.342.013	290.981.386	807.352.745	202.441.698

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

1 OCAK – 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası’nın (“TL”), 30 Eylül 2025 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 değerlendirme ve sınıflandırma kazançları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Ödenen Kar Payı Avansları	Birikmiş karlar Geçmiş Yıllar Karı/(Zararları)	Net Dönem Karı/(Zararı)	Ana ortaklığa ait özkaynaklar	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar
	Çıkarılmış Sermaye	Sermaye Düzeltme Farkları	Paylara İlişkin Primler/İskontolar		Kazançları/ (Kayıpları)	Yabancı Para Çevrim Farkları									
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	4.664.937.096	26.681.088		(11.036.109)	40.636	-	418.190.889	(226.367.122)	6.194.296.556	1.129.205.651	12.735.948.685	-	12.735.948.685	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	76.206.389	226.367.122	826.632.140	(1.129.205.651)	-	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(666.579.905)	-	(666.579.905)	-	(666.579.905)	(666.579.905)
Dönemde ödenen kar payı avansı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	285.327	-	-	-	-	807.067.418	807.352.745	-	807.352.745	807.352.745
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	285.327	-	-	-	-	-	285.327	-	285.327	285.327
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	807.067.418	807.067.418	-	807.067.418	807.067.418
30 Eylül 2024 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	4.664.937.096	26.681.088		(11.036.109)	325.963	-	494.397.278	-	6.354.348.791	807.067.418	12.876.721.525	-	12.876.721.525	
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	4.664.937.096	26.681.088		(11.439.172)	(209.367)	424.587	494.397.278	-	6.354.348.791	1.046.597.114	13.115.737.415	-	13.115.737.415	
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	61.587.883	-	985.009.231	(1.046.597.114)	-	-	-	-
Kar payları	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(382.836.041)	-	(382.836.041)	-	(382.836.041)	(382.836.041)
Toplam kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	(1.607.322)	-	-	-	-	734.949.335	733.342.013	-	733.342.013	733.342.013
- Diğer kapsamlı gelir/(gider)	-	-	-	-	-	(1.607.322)	-	-	-	-	-	(1.607.322)	-	(1.607.322)	(1.607.322)
- Dönem karı (zararı)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	734.949.335	734.949.335	-	734.949.335	734.949.335
30 Eylül 2025 itibarıyla bakiyeler	540.000.000	4.664.937.096	26.681.088		(11.439.172)	(1.816.689)	424.587	555.985.161	-	6.956.521.981	734.949.335	13.466.243.387	-	13.466.243.387	

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**1 OCAK – 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		1.272.607.854	1.368.437.555
Dönem karı (zararı)		734.949.335	807.067.418
Dönem net karı (zararı) mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		528.890.647	697.928.519
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	5, 6, 7	673.017.578	584.163.829
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		2.935.348	2.934.481
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		14.274.959	7.899.266
- Diğer karşılıklar (iptalleri) ile ilgili düzeltmeler		309.371	945.260
Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler			
- Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	14	(214.624.717)	(68.267.242)
- Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	15	78.071.268	37.872.442
Gerçeğe uygun değer kayıpları (kazançları) ile ilgili düzeltmeler		1.837.849	54.913.416
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	17	445.139.149	427.046.713
Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler	4	232.787.741	137.380.770
Parasal pozisyon kazanç ve kayıplarıyla ilgili düzeltmeler		(704.857.899)	(486.960.416)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(100.870.614)	(157.221.684)
Stoklardaki azalış/(artışlar) ile ilgili düzeltmeler		3.349.582	-
Ticari alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		-	(521)
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(54.411.345)	58.920.998
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış)		(24.186.398)	(14.541.648)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		33.885	57.255
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(2.565.893)	661.054
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(84.438.029)	52.463.123
Faaliyetler ile ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		16.182.880	(240.874.587)
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
- Faaliyetlerle ilgili diğer varlıklardaki azalış/(artış)		45.164.704	(13.907.358)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		1.162.969.368	1.347.774.253
Vergi iadeleri / (ödemeleri)	17	(113.167.217)	(46.946.172)
Alınan faiz		223.650.450	68.228.666
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(844.747)	(619.192)

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ
1 OCAK – 30 EYLÜL 2025 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE
NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnot Ref.	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Cari Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2025	Bağımsız Denetimden Geçmemiş Geçmiş Dönem 1 Ocak - 30 Eylül 2024
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN			
KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI		(1.558.609.458)	(493.587.126)
Başka işletmelerin veya fonların paylarının veya borçlanma araçlarının edinimi için yapılan nakit girişleri / (çıkışları)	19	(327.608.735)	159.889.408
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları			
<i>Maddi duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	5	(560.272.500)	(1.514.249.258)
<i>Maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışlar</i>	6	(730.159.789)	(96.232.016)
Verilen nakit avans ve borçlar		142.393.867	1.049.707.678
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar satışından kaynaklanan nakit girişleri			
<i>Diğer nakit girişleri/(çıkışları)</i>		<i>(82.962.301)</i>	<i>(92.702.938)</i>
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI		(692.712.916)	(919.729.849)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları			
- <i>Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları</i>	4	(592.401.350)	(190.368.470)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	4	(26.773.427)	(21.363.197)
Ödenen faiz	4,15	(73.538.139)	(41.418.277)
Ödenen temettüler		-	(666.579.905)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		47.991.463	61.473.857
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D)		(930.723.057)	16.594.437
E. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ		176.707.087	4.777.854
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/(AZALIŞ) (A+B+C+D+E)		(754.015.970)	21.372.291
F. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	3	1.642.609.728	119.411.044
G. DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	3	888.593.758	140.783.335

Ekteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Doğan Ailesi'dir.

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; 4 Kasım 2025 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29,96 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. 2025 Eylül ayı itibarıyla, RES'lerden 647.323 MWh, GES'lerden 44.286 MWh olmak üzere toplam 691.609 MWh elektrik üretimi yapılmıştır.

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

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.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

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. Ek olarak Taşpınar RES'te kullanılan ekipmanlar yerli üretim olduğu için ek yerli katkı fiyatından da yararlanmaktadır. Taşpınar RES ürettiği elektriği ilk 5 yıl boyunca 94 USD/MWh (73 USD + 21 USD yerli katkı) fiyat ile satacaktır. Yine yerli ekipmanlar kullanılarak üretim yapan Taşpınar Hibrit GES de aynı süreler dahilinde aynı YEKDEM fiyatlarından yararlanacaktır. Taşpınar RES 2024 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. EÜ/3519-37/2164 numaralı üretim lisansına derç edilen saha koordinatları içinde EPDK'nın 1 Eylül 2022 tarih ve 11159-7 sayılı Kararı kapsamındaki yükümlülüklerden ÇED Olumlu Kararı alınması kapsamındaki yükümlülüğün yerine gelmesi sebebiyle, Şirket tarafından Satıcı'ya 1.750.000 USD tutarında ilave ücret nakden ve defaten 2025 Ocak ayında ödenmiştir.

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 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 1 - ORGANİZASYON VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in bağlı ortaklıklarının (bundan sonra Şirket ve bağlı ortaklıkları toplu olarak "Grup" olarak adlandırılacaktır) temel faaliyet konusu ve faaliyet gösterdiği ülke aşağıda belirtilmiştir:

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

Grup'un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla çalışan sayısı 66'dır (31 Aralık 2024: 68).

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 yayınlanan Seri II, 14.1 No'lu "*Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği*" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine göre Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TFRS'ler") esas alınmıştır. Konsolide finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak hazırlanmıştır. Grup, yasal muhasebe kayıtlarını Vergi Mevzuatı'na ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı ("Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği")'na uygun olarak tutmakta ve Türk Lirası cinsinden hazırlamaktadır. Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerlerinden gösterilen finansal varlıklar ve türev finansal araçlar dışında, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Grup, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayınlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 30 Eylül 2025 tarihli ve aynı tarihte sona eren yıla ilişkin konsolide finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" 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 karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2024 ve 30 Eylül 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.1 Finansal Tabloların Hazırlanma ve Sunum Esasları (Devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal Raporlama (Devamı)

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

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, konsolide finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	%222
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	%291
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	%343

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.

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

Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları

(a) Bağlı Ortaklıklar

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

Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

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

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

Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup 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.

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)**2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)****2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)*****Ortaklık payındaki değişiklikler***

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

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla konsolide edilen bağlı ortaklıklar Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global'dir. Sunflower, Gökova ve Galata Wind Global şirketlerine ilişkin oy hakları ve etkin ortaklık oranları aşağıda gösterilmiştir.

Bağlı Ortaklık	Doğrudan sahip olduğu oy hakları (%)		Etkin ortaklık oranları (%)	
	30 Eylül	31 Aralık	30 Eylül	31 Aralık
	2025	2024	2025	2024
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	-
Solevento	100	-	100	-
Montescaglioso 1 S.R.L.	100	-	100	-
Ferrandina 14 S.R.L.	100	-	100	-

Sunflower'ın 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	1.333.290	1.337.929
Duran Varlıklar	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	6.177	250.616
Özkaynaklar	1.327.113	1.087.313
Net Dönem Karı/Zararı	(260.200)	(767.056)

Gökova'nın 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	4.309.029	4.364.543
Duran Varlıklar	7.151.711	6.306.192
Kısa Vadeli Yükümlülükler	1.302	2.353
Özkaynaklar	11.459.438	10.668.382
Net Dönem Karı/(Zararı)	531.800	(213.261)

Galata Wind Global'in 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla özet finansal bilgileri aşağıdaki gibidir, Nova, Avrupa, Sunspark, Solevento, M1 ve F14 şirketlerinin finansal bilgileri de Galata Wind Global altında gösterilmiştir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar	2.211.763	605.076
Duran Varlıklar	810.492.165	102.396.478
Kısa Vadeli Yükümlülükler	820.241.777	111.835.392
Özkaynaklar	(7.537.849)	(8.833.838)
Net Dönem Karı/(Zararı)	(4.058.969)	(35.559.569)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

2.1.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

(b) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

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

2.1.3 Netleştirme/Mahsup

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

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

2.1.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tablolarının düzeltilmesi

Finansal durum ve performans eğilimlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 30 Eylül 2025 tarihli konsolide finansal durum tablosunu 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tabloları ile; 1 Ocak – 30 Eylül 2025 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 Eylül 2024 hesap dönemine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

Grup, 1 Ocak - 30 Eylül 2024 hesap dönemi itibarıyla "Pazarlama Giderleri" altında göstermiş olduğu 21.717.739 TL tutarındaki personel giderleri ile 2.400.880 TL tutarındaki amortisman ve itfa payları giderlerini, 1 Temmuz- 30 Eylül arası hesap dönemi itibarıyla "Pazarlama Giderleri" altında gösterilen 7.631.226 TL tutarındaki personel giderleri ile 1.250.133 TL tutarındaki amortisman ve itfa payları giderlerini, 30 Eylül 2025 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 Avro fonksiyonel para biriminden finansal tablolarını hazırlamaktadır, varlık ve yükümlülükler konsolide bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderler ortalama döviz kuru kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. Kapanış ve ortalama kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları ve TMS 29 uyarınca gelir tablolarının endekslenmesi sonucu ortaya çıkan endeks etkileri diğer kapsamlı gelir tablosu ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları hesabı altında takip edilmektedir.

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

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

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 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

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

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır. Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir.

Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

TFRS uygulayan tüm işletmeler için finansal tablolarda bilgilerin sunumu ve açıklanması konusundaki gereklilikleri içermektedir. 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 19 - Kamuya Hesap Verme Yükümlülüğü Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS 19, uygun koşulları sağlayan bir bağlı ortaklığın, diğer TFRS Muhasebe Standartlarındaki açıklama gereklilikleri yerine uygulamasına izin verilen açıklama gerekliliklerini belirlemektedir. 1 Ocak 2027 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne İlişkin Yapılan Değişiklikler

Değişiklikler, TFRS 9 Finansal Araçlar standardının sınıflandırma ve ölçüm gerekliliklerinin uygulama sonrası gözden geçirilmesi sırasında belirlenen konuları ele almaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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")

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - *Elektrik Alım Anlaşmalarına İlişkin Değişiklikler*

Değişiklikler, doğaya bağlı elektrik referanslı sözleşmeleri daha gerçeğe uygun bir şekilde yansıttığı görüşüyle, işletmelerin finansal tablolarına bu tür sözleşmelere ilişkin bilgileri dahil edebilmelerini sağlamayı amaçlamaktadır. 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir.

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Banka (*)	890.628.397	1.653.670.099
- Vadesiz mevduat	638.204	591.831
- Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	889.990.193	1.653.078.268
	890.628.397	1.653.670.099

(*) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları TL cinsinden etkin faiz oranı %42, ABD Doları cinsinden %4 ve Avro cinsinden %2 (31 Aralık 2024 itibarıyla TL cinsinden etkin faiz oranı %50, ABD Doları cinsinden %2 ve Avro cinsinden %1) olarak değerlendirilmekte ve vadeleri 3 aydan kısadır. Grup'un 30 Eylül 2025 tarihi bloke mevduatı bulunmamaktadır (31 Aralık 2024 bulunmamaktadır).

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit akış tablolarında gösterilen nakit ve nakit benzeri değerler aşağıda gösterilmiştir.

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024	30 Eylül 2024	31 Aralık 2023
Nakit ve nakit benzerleri	890.628.397	1.653.670.099	140.937.628	119.526.759
Faiz tahakkukları (-)	(2.034.639)	(11.060.371)	(154.293)	(115.715)
Toplam	888.593.758	1.642.609.728	140.783.335	119.411.044

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR

Kısa ve uzun vadeli banka kredilerine ilişkin özet bilgiler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlanmalar:	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	-	534.211.720
Toplam	-	534.211.720

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	317.284.985	165.534.363
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	2.785.452	5.084.776
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	1.119.969	258.460
	321.190.406	170.877.599

Uzun vadeli borçlanmalar:	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan banka kredileri	1.739.245.051	2.060.767.870
İlişkili olmayan taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	129.791.638	108.042.463
İlişkili taraflardan kiralama işlemlerinden borçlar	297.746	373.462
	1.869.334.435	2.169.183.795

a) Banka kredileri

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

	Faiz aralığı (%)	30 Eylül 2025	
		Orijinal Bakiyeler	TL cinsinden
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	3.822.248	186.674.753
Dolar krediler	SOFR+3,80	3.141.058	130.610.232
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	12.623.966	616.541.851
Dolar krediler	SOFR+3,80	27.000.000	1.122.703.200
Toplam borçlanmalar			2.056.530.036

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	31 Aralık 2024		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL Cinsinden
Kısa vadeli borçlanmalar:			
Dolar krediler	5,50%	12.050.364	534.211.720
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	3.522.180	162.587.687
Dolar krediler	SOFR+3,80	66.469	2.946.676
Uzun vadeli borçlanmalar:			
Avro krediler	Libor+0,65 – 0,80	15.831.954	730.820.390
Dolar krediler	SOFR+3,80	30.000.000	1.329.947.480
Toplam borçlanmalar			2.760.513.953

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin geri ödeme planı aşağıda belirtilmiştir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
2 yıl içerisinde ödenecek	406.164.550	414.073.770
3 yıl içerisinde ödenecek	406.164.550	414.073.770
4 yıl içerisinde ödenecek	406.164.550	414.073.770
5 yıl ve üzeri	520.751.401	818.546.560
	1.739.245.051	2.060.767.870

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un değişken ve sabit faizli finansal borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Sabit faizli finansal borçlar	-	534.211.720
Değişken faizli finansal borçlar	2.056.530.036	2.226.302.233
	2.056.530.036	2.760.513.953

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 2025'tir.

Grup'un 30 Eylül 2025 itibarıyla bankalardaki kalan kredi limiti 11.433.066.098 TL'dir (31 Aralık 2024: 7.020.138.763 TL).

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 4 - KISA VE UZUN VADELİ BORÇLANMALAR(Devamı)

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla banka kredileri hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	2.760.513.953	1.337.439.817
Alınan krediler	-	-
Ödemeler	(592.401.350)	(190.368.470)
Faiz tahakkuku	38.589.054	27.923.541
Gerçekleşmemiş kur farkı	409.494.828	153.975.205
Parasal kazanç/(kayıp)	(559.666.449)	(353.017.275)
30 Eylül itibarıyla bakiyeler	2.056.530.036	975.952.818

a) Banka kredileri (Devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla net finansal borç mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Nakit ve nakit benzerleri (Dipnot 3)	890.628.397	1.653.670.099
Finansal yatırımlar (Dipnot 19)	327.608.735	-
Kısa vadeli borçlanmalar	(317.284.985)	(699.746.083)
Uzun vadeli borçlanmalar	(1.739.245.051)	(2.060.767.870)
Kısa vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(3.905.421)	(5.343.236)
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar	(130.089.384)	(108.415.925)
Net finansal varlık / (borç)	(972.287.709)	(1.220.603.015)

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2025	2.760.513.954	113.759.161	(1.653.670.099)	1.220.603.016
Nakit akış etkisi	(592.401.350)	24.515.976	882.731.593	314.846.219
Yabancı para düzeltmeleri	409.494.828	-	(176.707.087)	232.787.741
Faiz tahakkuku	38.589.053	20.350.181	9.025.732	67.964.966
Parasal kayıp/kazanç	(559.666.449)	(24.630.513)	47.991.463	(536.305.499)
30 Eylül 2025	2.056.530.036	133.994.805	(890.628.398)	1.299.896.443

	Kısa ve uzun vadeli borçlanmalar	Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	Nakit ve nakit benzerleri	Net finansal (varlık) /borç
1 Ocak 2024	1.337.439.817	63.264.185	(119.526.759)	1.281.177.243
Nakit akış etkisi	(190.368.469)	12.069.510	(66.251.712)	(244.550.671)
Yabancı para düzeltmeleri	153.975.205	-	(16.594.435)	137.380.770
Faiz tahakkuku	27.923.540	10.341.113	(38.578)	38.226.075
Parasal kayıp/kazanç	(353.017.274)	(11.434.838)	61.473.857	(302.978.255)
30 Eylül 2024	975.952.819	74.239.970	(140.937.627)	909.255.162

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayları aşağıda sunulmuştur:

	30 Eylül 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	2.785.452	2.785.452
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	1.119.969	1.119.969
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			3.905.421
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	129.791.638	129.791.638
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	297.746	297.746
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			130.089.384
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			133.994.805

	31 Aralık 2024		
	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	5.084.776	5.084.776
İlişkili taraflardan			
Türk lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	258.460	258.460
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçların kısa vadeli kısımları			5.343.236

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 2024		
	Faiz aralığı (%)	Orijinal bakiyeler	TL Cinsinden
Uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:			
İlişkili olmayan taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.79 - 22.55	108.042.463	108.042.463
İlişkili taraflardan			
Türk Lirası kiralama işlemlerinden borçlar	18.00	373.462	373.462
Toplam uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar			108.415.925
Toplam kiralama işlemlerinden borçlar			113.759.161

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak	113.759.161	63.264.185
İlaveler	51.289.403	33.432.708
Ödemeler	(26.773.427)	(21.363.197)
Faiz gideri	20.350.181	10.341.113
Parasal kazanç/(kayıp)	(24.630.513)	(11.434.839)
30 Eylül itibarıyla bakiyeler	133.994.805	74.239.970

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

Maddi duran varlıkların 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2025
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	240.233.560	1.573.559	102.764.652	-	344.571.771
Binalar	98.132.203	5.257.202	-	-	103.389.405
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	11.936.437.114	74.402.661	3.219.555.991	-	15.230.395.766
Motorlu araçlar	48.211.761	5.859.351	-	-	54.071.112
Mobilya ve demirbaşlar	255.709.774	7.985.148	-	-	263.694.922
Yapılmakta olan yatırımlar	3.581.915.580	457.926.653	(3.423.748.297)	-	616.093.936
Özel maliyetler	34.531.203	7.267.926	88.983.862	-	130.782.991
Toplam maliyet	16.195.171.195	560.272.500	(12.443.792)	-	16.742.999.903
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(80.394.606)	(12.455.027)	-	-	(92.849.633)
Binalar	(20.569.318)	(1.559.364)	-	-	(22.128.682)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(4.779.970.359)	(525.688.768)	-	-	(5.305.659.127)
Motorlu araçlar	(10.642.392)	(7.358.506)	-	-	(18.000.898)
Mobilya ve demirbaşlar	(117.686.532)	(11.282.471)	-	-	(128.969.003)
Özel maliyetler	(2.994.587)	(1.661.948)	-	-	(4.656.535)
Toplam birikmiş amortisman	(5.012.257.794)	(560.006.084)	-	-	(5.572.263.878)
Net defter değeri	11.182.913.401				11.170.736.025

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar içerisinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır). 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır). Grup'un finansal kiralama yoluyla edinilen maddi duran varlığı bulunmamaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2024
Maliyet					
Arsalar yeraltı ve yerüstü düzenleri	235.887.309	-	-	-	235.887.309
Binalar	92.300.647	-	5.640.903	-	97.941.550
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	11.639.917.760	1.480.856	295.277.265	-	11.936.675.881
Motorlu araçlar	5.881.878	34.022.718	-	-	39.904.596
Mobilya ve demirbaşlar	248.782.388	2.883.866	-	-	251.666.254
Yapılmakta olan yatırımlar	1.436.779.617	1.475.861.818	(301.298.711)	-	2.611.342.724
Özel maliyetler	34.150.659	-	380.543	-	34.531.202
Toplam maliyet	13.693.700.258	1.514.249.258	-	-	15.207.949.516
Birikmiş amortisman					
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	(65.424.925)	(11.172.961)	-	-	(76.597.886)
Binalar	(18.673.245)	(1.403.013)	-	-	(20.076.258)
Rüzgar türbinleri, trafo ve şalt merkezleri	(4.179.695.570)	(448.577.434)	-	-	(4.628.273.004)
Motorlu araçlar	(4.838.445)	(4.216.873)	-	-	(9.055.318)
Mobilya ve demirbaşlar	(103.882.232)	(10.209.470)	-	-	(114.091.702)
Özel maliyetler	(2.202.438)	(593.231)	-	-	(2.795.669)
Toplam birikmiş amortisman	(4.374.716.855)	(476.172.982)	-	-	(4.850.889.837)
Net defter değeri	9.318.983.403				10.357.059.679

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

Maddi olmayan duran varlıkların 30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait hareketleri aşağıda sunulmuştur.

	1 Ocak 2025	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	Yabancı Para Çevrim Farkları	30 Eylül 2025
Maliyet						
Haklar (*)	44.541.027	-	12.443.792	-	-	56.984.819
Lisanslar (**)	6.138.968.002	730.159.789	-	-	107.893.974	6.977.021.765
Toplam maliyet	6.183.509.029	730.159.789	12.443.792	-	107.893.974	7.034.006.584
Birikmiş amortisman						
Haklar	(13.024.701)	(3.745.515)	-	-	-	(16.770.216)
Lisanslar	(1.592.204.580)	(94.319.662)	-	-	-	(1.686.524.242)
Toplam birikmiş amortisman	(1.605.229.281)	(98.065.177)	-	-	-	(1.703.294.458)
Net defter değeri	4.578.279.748					5.330.712.126

(*) 30 Eylül 2025 itibarıyla, 1.282.969 ton karbon satış hakları yer almaktadır (31 Aralık 2024: 1.282.969 ton).

(**) Avrupa'da yenilenebilir enerji yatırımlarını koordine etmek amacıyla kurulmuş olan Galata Wind Energy Global BV'nin %100 bağlı ortaklığı olan SunSpark GmbH'nin ve Solevento Investments S.R.L.'nin Almanya'da 9 MW ve 22 MW ile İtalya'da 10MW'lık lisans alım bedellerinden oluşmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2024	İlaveler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2024
Maliyet					
Haklar	44.241.630	299.397	-	-	44.541.027
Lisanslar	5.997.592.350	95.932.619	-	-	6.093.524.969
Toplam maliyet	6.041.833.980	96.232.016	-	-	6.138.065.996
Birikmiş amortisman					
Haklar	(9.042.765)	(2.862.923)	-	-	(11.905.688)
Lisanslar	(1.466.445.031)	(94.319.662)	-	-	(1.560.764.693)
Toplam birikmiş amortisman	(1.475.487.796)	(97.182.585)	-	-	(1.572.670.381)
Net defter değeri	4.566.346.184				4.565.395.615

DİPNOT 7 – KULLANIM HAKKI VARLIKLARI

	1 Ocak 2025	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2025
Maliyet:				
Arsalar	197.551.565	103.065.591	-	300.617.156
Motorlu araçlar	10.173.567	-	(4.791.555)	5.382.012
Ofisler	16.556.210	132.351	-	16.688.561
	224.281.342	103.197.942	(4.791.555)	322.687.729
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(22.964.552)	(11.440.978)	-	(34.405.530)
Motorlu araçlar	(7.123.756)	(1.830.961)	4.791.555	(4.163.162)
Ofisler	(5.953.759)	(1.674.378)	-	(7.628.137)
	(36.042.067)	(14.946.317)	4.791.555	(46.196.829)
Net kayıtlı değer	188.239.275			276.490.900

	1 Ocak 2024	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2024
Maliyet:				
Arsalar	139.592.683	89.166.232	-	228.758.915
Motorlu araçlar	2.975.110	12.954.817	-	15.929.927
Ofisler	15.149.843	6.673.405	-	21.823.248
	157.717.636	108.794.454	-	266.512.090
Birikmiş amortisman:				
Arsalar	(16.443.498)	(4.908.784)	-	(21.352.282)
Motorlu araçlar	(2.975.110)	(4.324.363)	-	(7.299.473)
Ofisler	(5.107.902)	(1.575.115)	-	(6.683.017)
	(24.526.510)	(10.808.262)	-	(35.334.772)
Net kayıtlı değer	133.191.126			231.177.318

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dava karşılıkları	413.277	722.648
	413.277	722.648

b) Verilen teminat mektupları ve teminat senetleri:

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2025	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	397.706.980	94.535.505	6.231.954
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	397.706.980	94.535.505	6.231.954
31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı			
- Teminat ⁽¹⁾	391.289.342	112.929.725	6.039.943
- Rehin	-	-	-
- İpotek	-	-	-
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin	-	-	-
Toplam	391.289.342	112.929.725	6.039.943

- (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 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	94.535.505	94.535.505	112.929.725	112.929.725
Teminat mektupları - Avro	6.231.954	303.171.475	6.039.943	278.359.617
		397.706.980		391.289.342

d) Alınan teminat mektupları ve teminat senetleri

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

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	Orijinal para	TL tutarları	Orijinal Para	TL tutarları
Teminat mektupları - TL	413.226.393	413.226.393	398.134.057	398.134.057
Teminat senedi - TL	10.000	10.000	12.543	12.543
		413.236.393		398.146.600

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Gelecek aylara ait giderler	38.820.283	52.715.650
Verilen sipariş avansları	3.715.044	2.677.714
	42.535.327	55.393.364

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları	57.943.074	123.386.919
Gelecek yıllara ait giderler	41.297.148	118.247.170
	99.240.222	241.634.089

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerleri üzerinden aşağıda belirtilmiştir:

Pay sahibi	Pay (%)	30 Eylül 2025	Pay (%)	31 Aralık 2024
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; 4 Kasım 2025 tarihi itibarıyla Galata Wind'in sermayesinin %29.96'sına karşılık gelen 161.781.068 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 2024: 540.000.000 adet / Her biri 1 TL) hisseden oluşmaktadır.

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 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Paylara ilişkin primler	26.681.088	26.681.088
Toplam	26.681.088	26.681.088

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 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT

ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerin detayı aşağıda sunulmuştur:

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Genel kanuni yedekler	555.985.161	494.397.278
Toplam	555.985.161	494.397.278

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 11.439.172 TL'dir (31 Aralık 2024 ölçüm kayıpları : 11.439.172 TL).

Sermaye Yedekleri ve Birikmiş Karlar

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

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

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

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

Sermaye düzeltme farklarının sermayeye eklenmek dışında bir kullanımı yoktur.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)***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.

Grup'un 3 Nisan 2025 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 "küsarat" konusunda geçerli olan, Merkezi Kayıt Kuruluşu A.Ş. kurallarına uymak suretiyle "Çıkarılmış Sermaye"nin %64.07'si oranında brüt 346.000.000 Türk Lirası (endekse tabi değer 382.836.039 TL) kar payı dağıtılmasına ve kar payı dağıtımına en geç 31 Aralık 2025 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	4.664.937.096	514.476.671
Paylara İlişkin Primler/İskontolar	-	26.681.088	(26.681.088)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	484.787.874	555.985.161	(71.197.287)

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Rüzgar enerjisi elektrik gelirleri	1.964.402.969	840.590.479	1.968.153.701	711.653.014
Güneş enerjisi elektrik gelirleri	257.101.950	106.597.922	273.847.935	111.431.510
Diğer	10.078.339	292.525	184.474	55.763
Satış gelirleri	2.231.583.258	947.480.926	2.242.186.110	823.140.287

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 11 – HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ (Devamı)

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Genel üretim giderleri	(380.426.857)	(168.101.896)	(339.214.435)	(132.732.486)
Bakım onarım gideri (*)	(199.222.115)	(96.332.233)	(149.092.063)	(50.392.049)
Dağıtım ve iletim sistem kullanım bedelleri (**)	(181.204.742)	(71.769.663)	(190.122.372)	(82.340.437)
Amortisman ve itfa payı giderleri	(665.793.445)	(241.274.799)	(578.129.398)	(194.494.237)
Sigorta giderleri	(29.277.896)	(19.850.534)	(27.313.645)	(10.075.672)
Personel giderleri	(31.090.987)	(11.033.130)	(27.137.978)	(11.487.269)
Güvenlik giderleri	(22.845.421)	(7.566.038)	(23.984.187)	(6.814.175)
Danışmanlık giderleri	(8.016.973)	(3.425.397)	(9.891.341)	(2.246.384)
Diğer	(16.522.337)	(11.455.067)	(19.247.157)	(8.199.590)
Satışların maliyeti	(1.153.973.916)	(462.706.861)	(1.024.918.141)	(366.049.813)
Brüt kar	1.077.609.342	484.774.065	1.217.267.969	457.090.474

(*) 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 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Personel giderleri	(111.537.785)	(39.368.403)	(87.046.866)	(31.523.167)
Danışmanlık giderleri (*)	(28.780.387)	(8.202.895)	(53.551.883)	(22.739.082)
Bina yönetim giderleri	(8.633.966)	(3.158.704)	(6.570.994)	(2.454.344)
Ulaşım giderleri	(3.989.364)	(1.601.929)	(3.002.630)	(631.207)
Amortisman ve itfa payları giderleri	(7.224.133)	(2.211.103)	(6.034.431)	(2.946.783)
Diğer vergi ve harçlar	(3.322.862)	(1.371.019)	(4.038.984)	(3.850.720)
Diğer	(11.283.004)	(4.221.375)	(8.731.500)	(3.558.463)
	(174.771.501)	(60.135.428)	(168.977.288)	(67.703.766)

(*)Yurt dışı yatırımlara ilişkin alınan danışmanlık ve holding mali danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır.

b) Pazarlama Giderleri

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Danışmanlık giderleri	(8.305.733)	(3.226.847)	(8.620.949)	(2.006.977)
Ulaşım giderleri	(2.048.880)	(474.834)	(1.155.145)	(462.860)
Diğer	(2.015.081)	(611.189)	(2.223.031)	(787.536)
	(12.369.694)	(4.312.870)	(11.999.125)	(3.257.373)

DİPNOT 13 – NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin giderler fonksiyon bazında gösterilmiş olup detayları Dipnot 11 ve Dipnot 12’de yer almaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Faiz geliri	214.624.717	39.799.571	68.267.244	36.820.443
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	198.128.712	93.032.205	34.133.709	6.584.586
Diğer	7.554.751	944.745	12.050.581	1.742.007
	420.308.180	133.776.521	114.451.534	45.147.036

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	(21.421.626)	(5.730.039)	(17.539.274)	(6.480.730)
Bağış ve yardımlar	(5.230.565)	(3.310.377)	(7.018.046)	(3.146.070)
Dava karşılık geliri/(gideri)	155.889	(15.830)	550.979	(24.036)
	(26.496.302)	(9.056.246)	(24.006.341)	(9.650.836)

DİPNOT 15 - FİNANSMAN GELİRLERİ/GİDERLERİ. NET

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Banka kredileri kur farkı (giderleri)/gelirleri. net	(302.440.183)	(115.263.791)	(170.713.250)	(84.396.981)
Banka kredileri faiz giderleri	(78.071.268)	(43.062.523)	(37.872.442)	(11.423.208)
Türev işlem (giderleri)/gelirleri. net	49.271.951	3.002.557	26.010.471	15.131.227
Banka komisyon giderleri	(2.986.277)	(1.041.610)	(3.682.479)	(1.054.770)
Diğer	(13.436.979)	(4.276.502)	(18.418.376)	(4.249.407)
	(347.662.756)	(160.641.869)	(204.676.076)	(85.993.139)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT****ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	(1.220.251)
Peşin ödenmiş giderler	(41.925.755)
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımlar.	
finansal yatırımlar, bağlı ortaklıklar	179.366
Şerefiye	48.118.755
Maddi duran varlıklar	1.917.773.884
Maddi olmayan duran varlıklar	910.095.238
Kullanım hakkı varlıkları	79.713.275
Ertelenmiş vergi varlıkları	(458.937.218)
Ödenmiş sermaye	(1.055.248.664)
Yasal yedekler	(106.159.992)
Paylara ilişkin primler	(5.409.322)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak	
birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	2.319.177
Geçmiş yıl karları	(1.457.705.417)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(167.496.103)
Satışların maliyeti	568.849.557
Pazarlama giderleri	3.613.849
Genel yönetim giderleri	11.925.762
Esas faaliyetlerden diğer gelir/giderler	(1.846.591)
Finansman gelir/giderleri	(3.168.335)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	243.471.215

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dönem karı vergi yükümlülüğü	188.691.766	135.865.535
Eksi: peşin ödenen geçici vergi ve fonlar	(78.905.196)	(101.603.514)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (varlığı)	109.786.570	34.262.021

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 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Telafisi 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 (2023: %25). 7256 sayılı Kanunun 35. maddesi ve Kurumlar Vergisi Kanunun 32. maddesine eklenen hüküm ile payları Borsa İstanbul Pay Piyasası'nda ilk defa işlem görmek üzere en az %20 oranında halka arz edilen kurumların ilk halka arz edildiği hesap döneminden itibaren 5 hesap dönemi ait kurumlar vergisi oranı için 2 puan indirimli uygulanacağı belirtilmiştir. Şirket'in 1 Temmuz 2023 tarihinden itibaren kurumlar vergisi oranı %23 üzerinden hesaplanmıştır. Grup'un 30 Eylül 2025 tarihli konsolide finansal tablolarında, Türkiye'de yerleşik olan bağlı ortaklıkları için ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri hesaplanırken ilgili geçici farkların 2025 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.

Ertelenen vergiler

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

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

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 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 Eylül 2025	31 Aralık 2024	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri ile vergi değerleri arasındaki net fark	9.914.015.068	8.987.929.273	(2.478.503.767)	(2.246.982.318)
Kiralama işlemlerinden borçlar	(133.994.804)	(113.759.160)	33.498.701	28.439.790
Kullanım hakkı varlıkları	276.490.900	188.239.276	(69.122.725)	(47.059.819)
Türev reeskontları	114.481.908	116.319.758	(28.620.477)	(29.079.939)
Parasal yükümlülüklerle ilişkin kur değişim etkileri	(5.521.486)	(7.768.953)	1.380.372	1.942.238
Kıdem tazminatı karşılığı	(14.953.301)	(15.328.048)	3.738.325	3.832.012
Parasal varlıklara ilişkin kur değişim etkileri	752.538	251.905	(188.134)	(62.977)
Dava karşılığı	(413.277)	(722.648)	103.319	180.662
Diğer	(70.490.680)	(100.463.939)	17.622.670	25.115.985
Ertelenmiş vergi Varlıkları / (yükümlülükleri). net			(2.520.091.716)	(2.263.674.366)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait net ertelenen vergi hareketleri aşağıda belirtilmektedir:

Ertenilmiş vergi varlığı / (yükümlülüğü)	2025	2024
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(2.263.674.366)	(1.940.502.875)
Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen	(256.417.350)	(235.812.870)
30 Eylül itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.520.091.716)	(2.176.315.745)

30 Eylül 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide kar veya zarar tablolarına yansıtılmış vergi tutarları aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Cari dönem vergi gideri	(188.721.799)	(103.972.515)	(191.233.843)	(73.281.405)
Ertenilmiş vergi (gideri)/geliri	(256.417.350)	(112.266.174)	(235.812.870)	(93.485.227)
	(445.139.149)	(216.238.689)	(427.046.713)	(166.766.632)

30 Eylül 2025 ve 2024 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 Eylül 2025	30 Eylül 2024
Devam eden faaliyetlerden elde edilen kar	1.180.088.484	1.234.114.131
Gelir vergisi oranı 2025 %25 (30 Eylül 2024: %25)	(295.022.121)	(308.528.533)
İndirim ve istisnalar	10.811.520	14.534.650
Vergi oran değişikliği	11.929.148	14.348.701
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(4.792.085)	(2.426.296)
Matrah artırımı vergi gideri	-	(3.375.625)
Enflasyon muhasebesi etkisi (*)	(171.528.002)	(106.644.854)
Diğer	3.462.391	(34.954.756)
Kar veya zarar tablosundaki vergi karşılığı geliri/(gideri)	(445.139.149)	(427.046.713)

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

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Finansal durum tablosu tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve ilişkili taraflara borçlar ile 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemleri itibarıyla ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 18 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)**i) İlişkili taraf bakiyeleri**

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	30 Eylül 2025			31 Aralık 2024		
	Alacaklar		Borçlar	Alacaklar		Borçlar
	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli ticari	Kısa vadeli diğer alacaklar	Kısa vadeli ticari
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (1)	-	-	3.348.232	-	-	5.677.492
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	-	-	44.400	-	-	144.651
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş. (2)	-	-	-	-	-	35.513
Doğan Trend	-	-	-	-	-	116.217
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	-	-	29.993	-	-	16.094
Karel İletişim Hizmetleri A.Ş.	-	-	7.424	-	-	5.975
	-	-	3.430.049	-	-	5.995.942

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

(2) Depo kira giderlerinden kaynaklanmaktadır.

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	1.119.969	258.460
	1.119.969	258.460

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

İlişkili taraflardan uzun vadeli kiralama işlemlerinden borçlar:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Değer Merkezi Hizmetler ve Yönetim Danışmanlığı A.Ş. (*)	297.746	373.462
	297.746	373.462

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025			1 Temmuz - 30 Eylül 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)	24.591.335	-	-	8.448.311	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	602.005	-	-	110.530	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	2.139.730	-	-	-	-	-
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş.	126.082	-	-	-	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	206.743	-	-	51.095	-	-
Diğer	178.460	(286.013)	-	178.460	(576.557)	-
	27.844.355	(286.013)	-	8.788.396	(576.557)	-

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

İlişkili taraflarla olan işlemler	1 Ocak - 30 Eylül 2024			1 Temmuz - 30 Eylül 2024		
	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)	23.812.355	-	-	8.394.501	-	-
Suzuki Motorlu Araçlar Pazarlama A.Ş.	1.204.539	-	-	223.609	-	-
Doğan Trend Otomotiv Ticaret Hizmetve Teknoloji A.Ş.	905.771	-	-	269.362	-	-
D-Market Elektronik Hizm.Tic A.Ş.	811.307	-	-	240.642	-	-
Otomobilite Motorlu Araçlar Ticaret A.Ş.	32.516.040	-	-	11.003.620	-	-
Diğer	-	(46.705)	-	-	(22.150)	-
	59.250.012	(46.705)	-	20.131.734	(22.150)	-

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

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz - 30 Eylül 2024
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	25.831.175	10.103.620	25.022.483	8.489.605
	25.831.175	10.103.620	25.022.483	8.489.605

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 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Yatırım fonları	327.608.735	-
Toplam	327.608.735	-

Uzun vadeli finansal yatırımlar:

	30 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	TL	%	TL	%
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	1.309.296	<1	1.309.296	<1
	1.309.296		1.309.296	

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 20 - PAY BAŞINA KAZANÇ/KAYIP

	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Ana ortaklığa ait net dönem karı				
Beheri 1 TL nominal değerindeki	734.949.335	291.650.775	807.067.418	202.378.061
Payların ağırlıklı ortalama adedi	540.000.000	540.000.000	540.000.000	540.000.000
Pay Başına Kazanç	1,361	0,540	1,495	0,375

DİPNOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ**Döviz kuru riski**

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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Döviz cinsinden varlıklar	886.468.965	156.502.992
Döviz cinsinden yükümlülükler	(2.065.538.245)	(2.772.862.460)
	(1.179.069.280)	(2.616.359.468)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 21 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)**Net döviz pozisyonu**

Aşağıdaki tablo 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 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 Eylül 2025		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	886.468.965	14.151.542	6.134.900
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	886.468.965	14.151.542	6.134.900
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)	886.468.965	14.151.542	6.134.900
10.	Ticari borçlar	9.008.209	-	184.447
11.	Finansal yükümlülükler	317.284.985	3.141.058	3.822.248
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	326.293.194	3.141.058	4.006.695
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	1.739.245.051	27.000.000	12.623.966
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.739.245.051	27.000.000	12.623.966
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.065.538.245	30.141.058	16.630.661
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)	(1.179.069.280)	(15.989.516)	(10.495.761)

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ**30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 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 2024		
		TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1.	Ticari alacaklar	-	-	-
2a.	Parasal finansal varlıklar	156.502.992	3.524.752	11.413
2b.	Parasal olmayan finansal varlıklar	-	-	-
3.	Diğer	-	-	-
4.	Dönen varlıklar (1+2+3)	156.502.992	3.524.752	11.413
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)	156.502.992	3.524.752	11.413
10.	Ticari borçlar	12.348.506	278.549	-
11.	Finansal yükümlülükler	699.746.084	12.116.833	3.522.180
12a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
12b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
13.	Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	712.094.590	12.395.382	3.522.180
14.	Ticari Borçlar	-	-	-
15.	Finansal yükümlülükler	2.060.767.870	30.000.000	15.831.954
16a.	Parasal olan diğer yükümlülükler	-	-	-
16b.	Parasal olmayan diğer yükümlülükler	-	-	-
17.	Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	2.060.767.870	30.000.000	15.831.954
18.	Toplam yükümlülükler (13+17)	2.772.862.460	42.395.382	19.354.134
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)	(2.616.359.468)	(38.870.630)	(19.342.721)

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 Eylül 2025		31 Aralık 2024	
	ABD Doları	Avro	ABD Doları	Avro
% 20 Artış	(132.973.937)	(102.520.483)	(145.362.939)	(77.119.041)
% 20 Azalış	132.973.937	102.520.483	145.362.939	77.119.041

GALATA WIND ENERJİ ANONİM ŞİRKETİ

30 EYLÜL 2025 TARİHİ İTİBARIYLA SONA EREN HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 22 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Avrupa'da yenilenebilir enerji yatırımlarını koordine etmek amacıyla kurulmuş olan Galata Wind Energy Global BV'nin %100 bağlı ortaklığı SunSpark GmbH, Almanya'da kurulacak olan 20 MW'lık Güneş Enerji Santrali Projesi'nin satın alımı amacıyla 06.10.2025 tarihinde Almanya'da yerleşik bir şirket ile (Satıcı) ile sözleşme akdetmiştir. İzin süreçlerinin tamamlanmasına müteakip inşaatına başlanacak olan proje, Almanya'nın güneyinde olup, Agri-PV (Tarım GES) ve Batarya Ünitesi (BESS) inşaatını kapsayacaktır. Projenin satın alım işleminin tamamlanmasıyla Grubun Almanya'daki kapasitesi, kesinleşen ve görüşmeleri devam eden projeler ile birlikte 63 MW Agri-PV ve 60 MW BESS olmak üzere toplam 123 MW'a çıkacaktır.